



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 29 marca 2017 r.

Poz. 2997

DECYZJA NR DRE.WRC.4210.9.14.2016.2017.RK PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 24 marca 2017 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 2017 r. poz. 220) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23, z późn. zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku:
Radomskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „RADPEC” S.A. z siedzibą w Radomiu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia dnia 2 listopada 2016 r. (znak: EE-0022/4812/2016), oraz ostatecznie skorygowanego pismem z dnia 10 marca 2017 r. (znak: EE-3710/1003/2017), 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 4 listopada 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła, 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 24 marca 2017r.

nr DRE.NRC.9210.9.14.2016.2017.RK

TARYFA DLA CIEPŁA

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

Adam Dobrowolski

USTALONA PRZEZ

RADOMSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ

“RADPEC” SPÓŁKA AKCYJNA

w RADOMIU

RADOMSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
„RADPEC” Spółka Akcyjna
ul. Żelazna 7, 26-612 RADOM
Konto bankowe: PEKAO S.A.
nr 04 1240 5703 1111 0000 4897 3254
Tel.cent. 048/384 69 41 do 45
fax 048/36 255 00

Radom 2017 r.

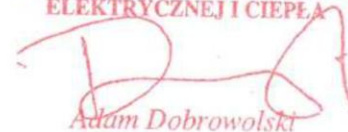
WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
ds. Techniczno-Eksploatacyjnych
mgr inż. Zbigniew Słowiński
PROKURENT
mgr Barbara Kaleta

SPIS TREŚCI:

CZĘŚĆ 1	Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie	3
CZĘŚĆ 2	Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło	4
CZĘŚĆ 3	Grupy odbiorców	4
CZĘŚĆ 4	Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	5
	4.1 Ceny i stawki opłat	5
	4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej	5
CZĘŚĆ 5	Warunki stosowania cen i stawek opłat	6
	5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat	6
	5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców	6
	5.3 Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej	6
	5.4 Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców	6
	5.5 Zasady rozliczeń	6
	5.6 Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat	7

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

WICEPREZES ZARZĄDU
DIREKTOR
ds. Techniczno-Exploatacyjnych


mgr inż. Zbigniew Słowiński

PROKURENT


mgr Barbara Kaleta

CZĘŚĆ 1 Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają:

1. **Ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.).
2. **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).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** – 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).
4. **MSC** – Miejską Sieć Ciepłowniczą zasilaną ze źródeł własnych - Wydziału Grzewczego TCI oraz Wydziału Grzewczego TCII.
5. **Sprzedawca** - Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej "RADPEC" Spółka Akcyjna w Radomiu (określane w taryfie również skrótem „RADPEC” S.A), dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
6. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
7. **Okres rozliczeniowy** – określony w taryfie lub umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
8. **Ciepło** – energię cieplną w wodzie gorącej.
9. **Nielegalne pobieranie energii** - pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
10. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
11. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
13. **Warunki obliczeniowe** :
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego, określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
14. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach.

URZĘDNIK REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU ENERGETYKI I ENERGII
ELEKTRYCZNEJ CIEPŁA
Adam Dobrowolski

PROKURENT
WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
ds. Techniczno-Exploatacyjnej
mgr inż. Zbigniew Słowiński
mgr Barbara Kaleta

- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
15. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
16. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
17. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
18. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
19. **Obiekt** – budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
20. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
21. **Umowa sprzedaży ciepła** – umowę zawartą pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą ciepła.
22. **VAT** – podatek od towarów i usług stosowany na zasadach Ustawy z dnia 11 marca 2004 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 710, z późn. zm.) oraz przepisów wykonawczych.
23. **Odbiorca końcowy** - odbiorcę dokonującego zakupu ciepła na własny użytek.

CZĘŚĆ 2 Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Działalność gospodarcza związana z zaopatrzeniem w ciepło prowadzona jest przez „RADPEC” S.A. w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji zgodnie z udzielonymi w dniu 8 września 1998r. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesjami:

- na wytwarzanie ciepła – Nr WCC/44/158/U/1/98/AP z dnia 08.09.1998r. wraz z późniejszymi zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła – Nr PCC/46/158/U/1/98/AP z dnia 08.09.1998r. wraz z późniejszymi zmianami.

CZĘŚĆ 3 Grupy odbiorców.

GRUPA	Charakterystyka grupy odbiorców
A	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, którzy samodzielnie eksploatują własne węzły cieplne oraz własne instalacje odbiorcze.
Bi	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z indywidualnych węzłów cieplnych, eksploatowanych przez Sprzedawcę, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
Bg	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z grupowych węzłów cieplnych, eksploatowanych przez Sprzedawcę, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
C	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z grupowych węzłów cieplnych, które wraz z zewnętrzną instalacją odbiorczą nie są własnością odbiorców i są eksploatowane przez Sprzedawcę.

DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
ds. Techniczno-Exploatacyjnych
mgr inż. Zbigniew Stojanowski
mgr inż. Barbara Kaleta

CZĘŚĆ 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1. Ceny i stawki opłat.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. miary	Grupa A	Grupa Bi	Grupa Bg	Grupa C
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za moc zamówioną za rok netto	zł/MW	68 274,43	68 274,43	68 274,43	68 274,43
	rata za m-c netto	zł/MW	5 689,54	5 689,54	5 689,54	5 689,54
2	Cena ciepła netto	zł/GJ	26,31	26,31	26,31	26,31
3	Cena nośnika ciepła netto	zł/m3	13,40	13,40	13,40	13,40
4	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
	stawka opłat stałych za rok netto	zł/MW	22 493,16	32 623,51	29 742,52	38 579,34
	rata za m-c netto	zł/MW	1 874,43	2 718,63	2 478,54	3 214,95
	stawka opłat zmiennych	zł/GJ	12,72	15,26	12,03	15,68
	netto					

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej wykonanej w technologii preizolowanej

Lp.	Średnica przyłącza	Stawka opłat - zł/mb bez VAT
1.	Dn 32	250,00
2.	Dn 40	255,47
3.	Dn 50	249,27
4.	Dn 65	312,50
5.	Dn 80	291,67

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

ds. Techniczno-Exploatacyjne

mgr inż. Zbigniew Słowiński

PROKURENT

mgr Barbara Kaleta

CZĘŚĆ 5 Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia o taryfach.

5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	Zakres świadczonych usług
A	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
Bi	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą oraz eksploatacja indywidualnych węzłów cieplnych należących do Sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
Bg	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą oraz eksploatacja grupowych węzłów cieplnych należących do Sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
C	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą, eksploatacja grupowych węzłów cieplnych należących do Sprzedawcy oraz przesyłanie ciepła zewnętrzną instalacją odbiorczą należącą do Sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.

5.3. Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej.

Rozliczenia z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej za moc zamówioną, ciepło oraz nośnik ciepła dokonywane będą w oparciu o ceny i stawki opłat, które wyszczególnione zostały w pkt. 4.1. – zgodnie z zakresem usług świadczonych dla danej grupy taryfowej, który zdefiniowany został w pkt. 5.2.

5.4. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

5.5. Zasady rozliczeń.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

PROKURENT
WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
ds. Techniczno-Exploatacyjnych
mgr inż. Zbigniew Słowiński

Barbara Kaleta

- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

5.6. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

O zmianach cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym o wysokości tych cen i stawek opłat po zmianach, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem tych zmian.

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
ds. Techniczno-Eksploatacyjnych
mgr inż. Zbigniew Słowiński

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Techniczno-Eksploatacyjnych
mgr inż. Zbigniew Słowiński

PROKURENT

mgr Barbara Kaleta

Prokurent
mgr Barbara Kaleta

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

Adam Dobrowolski