



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OWR.4211.8.2019.9256.XII.RP

Wrocław, dnia 13 marca 2019 r.

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 5 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 2538) i art. 45 ust. 8 ustawy - Prawo energetyczne, a także art. 106 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego:

**PCC ROKITA Spółka Akcyjna**  
z siedzibą w Brzegu Dolnym,  
z dnia 23 stycznia 2019 r.

uzupełnionego pismami z dnia 30 stycznia oraz 7 marca 2019 r.

### **postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 9 listopada 2017 r., znak: OWR.4211.17.2017.9256.XII.A.RP ze zmianami, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, w zakresie **stawek opłaty przejściowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2019 r.** oraz **stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.**

## UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 9 listopada 2017 r., znak: OWR.4211.17.2017.9256.XII.A.RP ze zmianami, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 147/2017 z dnia 13 listopada 2017 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania.

Decyzją z dnia 2 listopada 2018 r., znak: OWR.4211.20.2018.9256.XII.RP, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” Nr 167/2018 w dniu 2 listopada 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przedłużył termin obowiązywania ww. taryfy do dnia 31 marca 2019 r.

Pismem z dnia 23 stycznia 2019 r., Przedsiębiorstwo wystąpiło o zmianę taryfy, ze względu na art. 11b ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1571, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT, wprowadzony ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. – o zmianie ustawy o podatku akcyzowym i niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 2538) oraz o dokonanie zmian redakcyjnych w treści taryfy w związku ze zmianą publikacji ustawy o rozwiązaniu KDT oraz z informacją w sprawie stawki opłaty OZE, a także o dostosowanie taryfy do ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42). Następnie pismem z dnia 30 stycznia 2019 r. przedsiębiorstwo przedstawiło tekst zmiany taryfy.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzekłem, 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, w związku z 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 2018 r., poz. 1360, z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
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 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 2018 r. poz. 300, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
  4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
  5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.

Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
/-/  
**Monika Gawlik**  
**Dyrektor**  
**Południowo-Zachodniego Oddziału**  
**Terenowego Urzędu**  
**Regulacji Energetyki**  
**z siedzibą we Wrocławiu**

Zwolnienie z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy

starszy specjalista – Radosław Przeźlica

Otrzymuje:  
Pani Elżbieta Rozmus  
Pełnomocnik  
PCC ROKITA S. A.  
ul. Sienkiewicza 4  
56-120 Brzeg Dolny

# PCC Rokita SA

## z siedzibą w Brzegu Dolnym

# Zmiana taryfy dla energii elektrycznej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁACZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia ...13. marca... 2019 r. ....

nr ...DzR. 4211.8.2019.8256.XII.RP

z upoważnienia Prezesa URE

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Wrocławiu

Monika Cawlik

Brzeg Dolny, 2019 r.

CENTRUM ENERGETYKI  
Pełnomocnik ds. energii

Elżbieta Rozmus

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez PCC Rokita Spółka Akcyjna z siedzibą w Brzegu Dolnym, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr: OWR.4211.17.2017.9256.XII.A.RP z dnia 9 listopada 2017 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym nr 147/2017 z dnia 13 listopada 2017 r., zmieniona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr: OWR.4211.39.2017.2018.9256.XII.RP z dnia 16 stycznia 2018 r. oraz decyzją nr: OWR.4211.4.2018.9256.XII.RP z dnia 9 lutego 2018 r.

wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
  - b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r. poz. 2500), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
  - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1571, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
  - e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
  - f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 100/2018, z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019;
  - g) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2018 r. poz. 317, z późn. zm.);
  - h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r. poz. 42), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
  - i) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538)
2. W punkcie 1.2.3. d) dodaje się tiret o brzmieniu:  
" - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);"
3. W punkcie 1.3. dodaje się punkt 1.3.18. o następującym brzmieniu:  
„1.3.18. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”
4. Punkt 2.3.9 otrzymuje następujące brzmienie:  
„2.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.”
5. Punkt 3.1.1. otrzymuje następujące brzmienie:  
„3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{pol} = S_{svn} \times P_1 + S_{zvn} \times E_{ol} + S_{osj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_1 + S_{oze} \times E_{okm} + S_{ok} \times E_{okm} + O_a$$

gdzie:

$O_{pol}$	- opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
$S_{SVn}$	- składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
$P_i$	- moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
$S_{ZVn m}$	- składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{otm}$	- ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;
$S_{oS}$	- stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{ok}$	- ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;
$S_{op}$	- stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
$S_{OZE}$	- stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
$E_{okm}$	- ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.16. i 3.1.21 w MWh lub kWh;
$S_{ok}$	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
$O_a$	- opłata abonamentowa, w zł;

6. Punkt 3.1.9. b) otrzymuje następujące brzmienie:

"b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej;"

7. Punkt 3.1.10. otrzymuje następujące brzmienie:

"Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh."

8. Po punkcie 3.1.20 dodaje się punkty 3.1.21 – 3.1.25 o następującym brzmieniu:

„3.1.21. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;

b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;

c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

3.1.22. Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:

1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,

2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,

3) więcej niż 40% - jest 15%

- ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

Zgodnie z art. 99 ust. 5 ustawy kogeneracyjnej, do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tym punkcie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm tu przewidziany nie stanowi pomocy publicznej, przepisów tego punktu nie stosuje się, a opłatę kogeneracyjną oblicza się bez zastosowania ww. współczynników.

**3.1.23. Energię elektryczną zużywaną przez:**

- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
  - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
  - c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.

**3.1.24. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:**

- 1) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
  - 2) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej
- wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej, w okresie rozliczeniowym.

**3.1.25. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym."**

**9. W rozdziale 7 „Cena i stawka opłat”, dotychczasowe stawki opłaty przejściowej zastępuje się następującymi stawkami:**

Grupa taryfowa	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kW/m-c
<b>B21, B22, B23</b>	<b>0,19</b>
<b>C21, C11</b>	<b>0,08</b>
<b>G11, G12as</b>	
<b>zużycie poniżej 500 kWh</b>	<b>0,02</b>
<b>zużycie od 500 kWh do 1200 kWh</b>	<b>0,10</b>
<b>zużycie powyżej 1200 kWh</b>	<b>0,33</b>

**10. W rozdziale 7 pod Tabelami cen i stawek opłat dodaje się zapis:**

**"We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1.h) niniejszej taryfy."**

