



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 22 lutego 2019 r.

OŁO.4211.8.2019.BG

**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, z późn. 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 w związku z art. 106 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r., poz. 42)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:  
**PGB DYSTRYBUCJA Sp. z o.o.**

z siedzibą w Warszawie,  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 stycznia 2019 r. (pismo bez znaku) uzupełnionego pismem z dnia 20 lutego 2019 r. (pismo bez znaku),

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 grudnia 2018 r., znak: OŁO.4211.8.2018.BG, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, w zakresie stawki opłaty OZE i 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 20 grudnia 2018 r., znak: OŁO.4211.8.2018.BG, ogłoszoną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 198 (2633) z dnia 20 grudnia 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania.

Pismem z dnia 29 stycznia 2019 r., (pismo bez znaku), uzupełnionym pismem z dnia 20 lutego 2019 r. (pismo bez znaku) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawki opłaty OZE i stawek opłaty przejściowej oraz stawki opłaty kogeneracyjnej i zmian redakcyjnych z tym związanych.



Zmiana ta wynika z uwzględnienia:

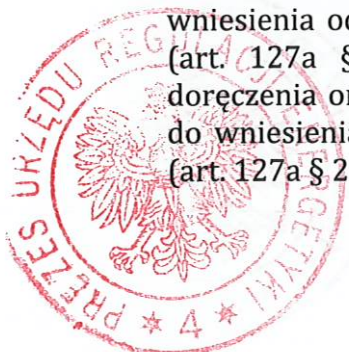
- a) nowych wysokości stawek opłaty przejściowej, wynikających z art. 11b) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1571, z późn. zm.), który wprowadzony został ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2018 r., poz. 2538),
- b) stawki opłaty OZE, wynikającej z Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 100/21018, z dnia 30 listopada 2018 r., dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,
- c) stawki opłaty kogeneracyjnej (obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.) w związku z ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r., poz. 42).

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 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
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).

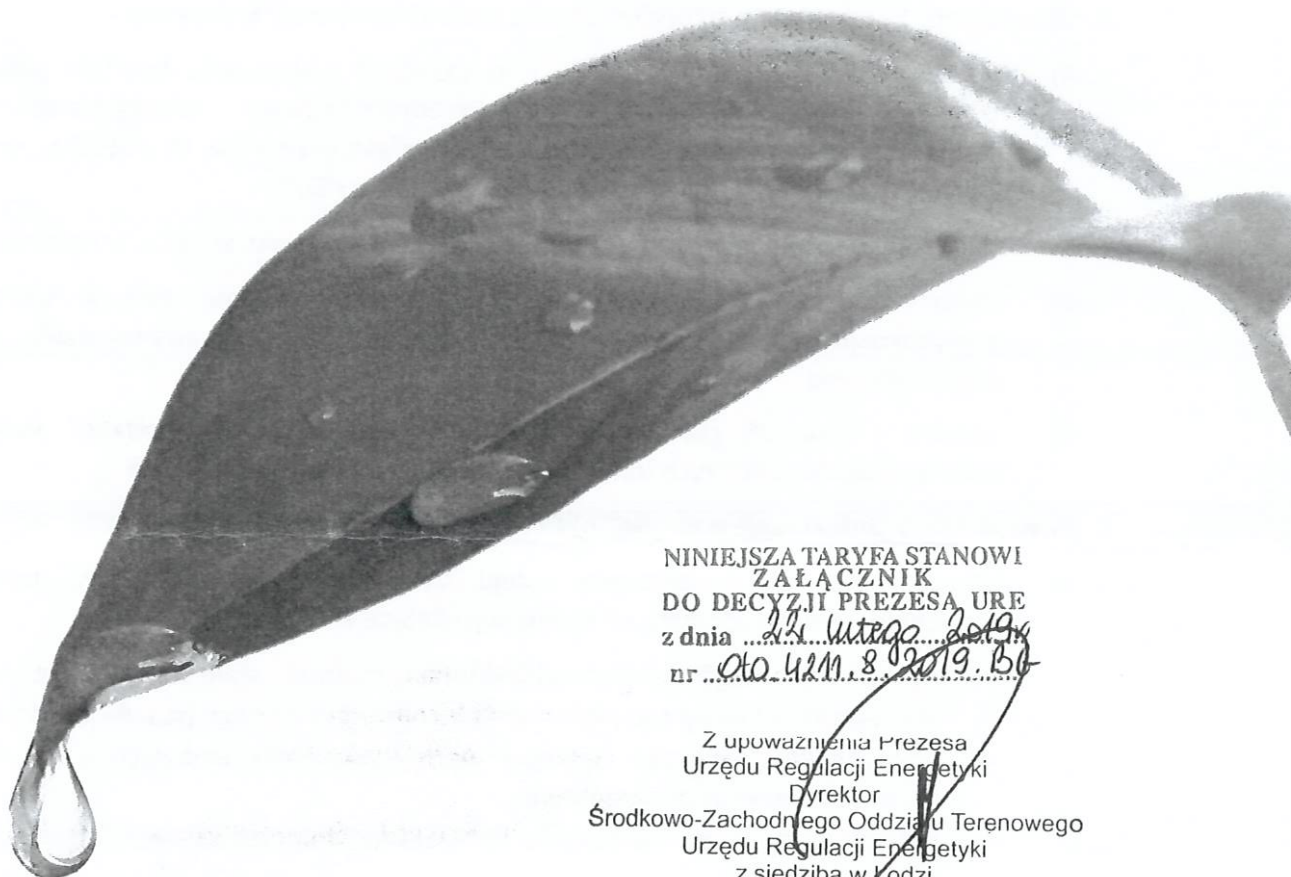


PGB Dystrybucja Sp. z o.o.  
ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa  
NIP: 521-36-74-630, REGON: 147309189

-1-



PGB Dystrybucja



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 22 lutego 2019  
nr OTO.4211.8.02019.150

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

## Zmiana taryfy dla energii elektrycznej.

  
Pełnomocnik

Potwierdzam zgodność z oryginałem

Warszawa, 2019 r.

22. 02. 2019  
RADCA PREZESA URE  
dnia ..... podpis...   
Beata Głębska

W taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne: PGB DYSTRYBUCJA Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 grudnia 2018 r., Nr OŁO.4211.8.2018.BG, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna Nr 198 (2633) z dnia 20 grudnia 2018 r.

### wprowadza się następujące zmiany

1. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.1 ppkt 4) otrzymuje brzmienie:

- 4) 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”;

2. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” dodaje się w pkt. 1.1. ppkt 8) i 9) w brzmieniu:

- 8) 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”.
- 9) 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)

3. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.2.4 lit. c) otrzymuje brzmienie:

- c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
- dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
  - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
  - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
  - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
  - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
  - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);

4. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” dodaje się pkt. 1.3.20. w brzmieniu:

1.3.20. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

5. W rozdziale 2 „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 2.2.8. otrzymuje brzmienie:

2.2.8. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca

Potwierdzam zgodność z oryginałem

22.02.2019

2

dnia ..... podpis.....

Z powołaniem Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek  
PGB Dystrybucja

Pełnomocnik

ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, na podstawie rozdzielania 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.

6. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” pkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie:

3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{OSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okm} + S_{ok} \times E_{okm} + O_a$$

Lub

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \times E_{oim} + S_{OSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okm} + S_{ok} \times E_{okm} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{po}$  – opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, zł;
- $S_{SVn}$  – składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, zł/miesiąc;
- $P_i$  – moc umowna określona dla danego odbiorcy, kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
- $S_{ZVnm}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), zł/MWh lub zł/kWh;
- $E_{oim}$  – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, MWh lub kWh;
- $S_{OSJ}$  – stawka jakościowa, zł/MWh lub zł/kWh;
- $E_{ok}$  – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, MWh lub kWh;
- $S_{op}$  – stawka opłaty przejściowej, zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, zł/miesiąc;
- $S_{OZE}$  – stawka opłaty OZE, zł/MWh;
- $E_{okm}$  – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.9, MWh lub kWh;
- $S_{ok}$  – stawka opłaty kogeneracyjnej, zł/MWh;
- $O_a$  – opłata abonamentowa, zł;
- liczba stref czasowych.

Potwierdzam zgodność z oryginałem.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor

Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi



Renata Mroczek  
PGB Dystrybucja

22. 02. 2013 PREZESA URE

dnia ..... podpis ..... Renata Mroczka

Pełnomocnik

7. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” dodaje się pkt 3.1.14. – 3.1.18. w brzmieniu:

3.1.14 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 płatnik 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 płatnik opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

3.1.15 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) nie 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 oraz 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.

3.1.16 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

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek  
PGB Dystrybucja

Potwierdzam zgodność z oryginałem

22.02.2013

dnia .....

podpis .....

BEATA GŁĘBSKA  
PREZESA URE  
Beata Głębska

Pełnomocnik

- 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.

3.1.17 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.

3.1.18 Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej oraz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznej, 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.

## 8. Rozdział 7 „Stawki opłat” otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 1: Stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji dla taryfy C21

### 1. Obszar Wschodni:

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
$S_{SV_n}$	9,77	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	12,20	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
$S_{OSJ}$	0,0125	stawka jakościowa, zł/kWh
$S_{op}$	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
$O_a$	250,00	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

### 2. Obszar Zachodni:

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
$S_{SV_n}$	12,47	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	13,77	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
$S_{OSJ}$	0,0125	stawka jakościowa, zł/kWh
$S_{op}$	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
$O_a$	250,00	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor

Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

Potwierdzam zgodność z oryginałem:

22. 02. 2019

PREZESA URE

Pełnomocnik

dnia ..... podpis.....  
Renata Głębska

3. Obszar Centralny:

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
$S_{SV_n}$	9,82	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	15,13	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
$S_{oSJ}$	0,0125	stawka jakościowa, zł/kWh
$S_{op}$	0,08	stawka przejściowej, zł/kW/m-c
$O_a$	250,00	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1. 6) niniejszej taryfy.

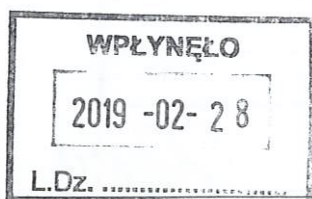
We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1. 8) niniejszej taryfy.

z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
Renata Wroczek

Potwierdzam zgodność z oryginałem

22.02.2019 PREZESA URE

dnia ..... podpis: .....



.....  
Pełnomocnik



5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Środkowo-Zachodniego Oddziału  
Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

Zwolnienie z opłaty skarbowej – art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U., z 2018 r., poz. 1044 z późn. zm) i cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy

RADCA PREZESA URZĘDU

  
Beata Głębska

Otrzymuje:

- 1) Pan Remigiusz Ramm  
Pełnomocnik  
PGB DYSTRYBUCJA Sp. z o.o.

Adres do korespondencji:

02-683 Warszawa, ul. Gotarda 9

- 2) a/a