



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OPO.4211.3.2019.BHo

Poznań, dnia 21 lutego 2019 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze 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: **Energetyka WAGON Sp. z o.o.**  
z siedzibą w **Ostrowie Wielkopolskim**  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,  
zawartego w piśmie z dnia 14 stycznia 2019 r. (bez znaku),  
uzupełnionego pismem z dnia 6 lutego 2019 r. (bez znaku),

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 13 września 2018 r. znak: OPO.4211.4.2018.JPi, 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 13 września 2018 r., znak: OPO.4211.4.2018.JPi, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 133 (2568) z dnia 13 września 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 października 2018 r.

Pismem z dnia 14 stycznia 2019 r. (bez znaku), 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). Przedsiębiorstwo uzupełniło wniosek złożony przy piśmie z dnia 14 stycznia 2019 r., 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) oraz wystąpiło o dokonanie zmian redakcyjnych w treści taryfy w związku ze zmianą informacji w sprawie stawki opłaty OZE.

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: Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
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 wniosek 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”.

Decyzja niniejsza, zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53).

/-/

Bartłomiej Hochenzy, specjalista

Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

**DYREKTOR**  
**Zachodniego Oddziału**  
**Terenowego**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
**z siedzibą w Poznaniu**

/-/

**Irena Gruszka**

**Otrzymuje:**

1. Energetyka WAGON Sp. z o.o.

ul. Wysocka 52

63 – 400 Ostrów Wielkopolski

2. a/a

**ENERGETYKA WAGON Sp. z o.o.**  
**z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim**

**NINIEJSZA ZMIANA  
TARYFY STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI  
PREZESA URE  
z 21 lutego 2019 r.  
nr OPO.4211.3.2019.BHo**

Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zastępca Dyrektora Biura Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Irena Gruska*

**ZMIANA TARYFY  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI**

**ENERGETYKA WAGON SP. Z O.O.**  
ul. Wysocka 52, 63-400 Ostrów Wlkp.  
tel. 082 595 39 94, fax 082 595 35 28  
NIP 622-262-93-97 REGON 300467250  
(1)

**ENERGETYKA WAGON SP. Z O.O.**  
PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY  
*Piotr Dupla*

Ostrów Wielkopolski 2019 r.

Zmiana taryfy ENERGETYKA WAGON Sp. z o.o.

W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo Energetyka Wagon Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 września 2018 roku, znak: OPO.4211.4.2018.JPi, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 133 (2568) z dnia 13 września 2018 roku, wprowadza się następujące zmiany:

1. Rozdział 1 „Informacje o taryfie” pkt. 1.1 otrzymuje brzmienie:

**1.1 Taryfa uwzględniła postanowienia:**

- 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. 1269, 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 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);

2. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt. 1.3.20 otrzymuje brzmienie:

1.3.20. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

3. W rozdziale 2 „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt. 2.2.5 otrzymuje brzmienie:

2.2.5. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty

Zmiana taryfy ENERGETYKA WAGON Sp. z o.o.

przełajciowej i abonamentowej pobierana jest w wysokořci proporcjonalnej do ilořci dni obowiĄzywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikajĄca ze skłAdnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakořciowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, na podstawie rozdzielenia ilořci energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o řredniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkořć energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

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

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

$$O_{\text{pot}} = S_{\text{SVn}} \times P_i + S_{\text{ZVn}} \times E_{\text{oi}} + S_{\text{OSj}} \times E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \times P_i + S_{\text{OZE}} \times E_{\text{okm}} + S_{\text{ok}} \times E_{\text{okm}} + O_a$$

gdzie:

|                    |  |
|--------------------|--|
| $O_{\text{pot}}$   | - opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;  |
| $S_{\text{SVn}}$   | - skłAdnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc   |
| $P_i$              | - moc umowna okreřona dla danego odbiorcy, w kW;   |
| $S_{\text{ZVn,m}}$ | - skłAdnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;  |
| $E_{\text{otm}}$   | - ilořć energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;  |
| $S_{\text{OSj}}$   | - stawka jakořciowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;  |
| $E_{\text{ok}}$    | - ilořć energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłĄczonych do jego sieci korzystajĄcych z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh; |
| $S_{\text{op}}$    | - stawka opłaty przełajciowej, w zł/kW/miesiąc;  |
| $S_{\text{OZE}}$   | - stawka opłaty OZE, w zł/MWh;   |
| $E_{\text{okm}}$   | - ilořć energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18. i 3.1.14 w MWh lub kWh;  |
| $S_{\text{ok}}$    | - stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;  |
| $O_a$              | - opłata abonamentowa, w zł;   |

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

3.1.14. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilořci energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłĄczonych:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonujĄcego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędĄcego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłĄczonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 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.

3.1.15. 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 wartořć współczynnika intensywnořci 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.

**3.1.16. 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

-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 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.**

**6. W rozdział 7 „Tabele stawek opłat „otrzymuje brzmienie**

**7.1. Grupa taryfowa B21**

| Lp. | Stawka opłaty                               | B21   |
|-----|---|-------|
| 1.  | Stawka jakościowa w zł/MWh                  | 12,53 |
| 2.  | Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c      | 0,19  |
| 3.  | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh  | 56,13 |
| 4.  | Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 10,82 |
| 5.  | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c        | 15,00 |

## 7.2. Grupa taryfowa C21

| Lp. | Stawka opłaty                               | C21    |
|-----|---|--------|
| 1.  | Stawka jakościowa w zł/kWh                  | 0,0125 |
| 2.  | Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c      | 0,08   |
| 3.  | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh  | 0,0997 |
| 4.  | Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 16,90  |
| 5.  | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c        | 6,90   |

## 7.3. Grupa taryfowa C11

| Lp. | Stawka opłaty                               | C11    |
|-----|---|--------|
| 1.  | Stawka jakościowa w zł/kWh                  | 0,0125 |
| 2.  | Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c      | 0,08   |
| 3.  | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh  | 0,1323 |
| 4.  | Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 4,01   |
| 5.  | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c        | 3,80   |

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.f) 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.h) niniejszej taryfy.

ENERGETYKA WAGON SP. Z O.O.  
 PRZEZESZARZADU  
 DYREKTOR GENERALNY  
*Piotr Dupla*

*G* Zmiana taryfy ENERGETYKA WAGON Sp. z o.o.