



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Lublin, dnia 30 czerwca 2021 r.

OLB.4211.4.2021.TSi
DKN: 591

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 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego

Fabryka Łóżysk Toczyńskich - Kraśnik Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kraśniku,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 marca 2021 r., znak: FE/3/2021, uzupełnionego pismami: z dnia 18 maja 2021 r. znak: FE/5/2021, z dnia 16 czerwca 2021 r. znak: FE/6/2021, z dnia 24 czerwca 2021 r. znak: FE/7/2021 i z dnia 29 czerwca 2021 r. znak: Fe/8/2021,

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 21 października 2020 r., znak: OLB.4211.3.2020.TSi, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 21 października 2020 r., znak: OLB.4211.3.2020.TSi, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 235/2020 z dnia 22 października 2020 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 grudnia 2020 r.

Pismem z dnia 22 marca 2021 r., znak: FE/3/2021, uzupełnionego pismami: z dnia 18 maja 2021 r. znak: FE/5/2021, z dnia 16 czerwca 2021 r. znak: FE/6/2021, z dnia 24 czerwca 2021 r. znak: FE/7/2021 i z dnia 29 czerwca 2021 r. znak: Fe/8/2021, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, spowodowaną wejściem w życie od 1 stycznia 2021 r. nowej taryfy dostawcy Przedsiębiorstwa, tj. PGE Dystrybucja S.A., wprowadzeniem stawki opłaty mocowej, koniecznością – w związku z wejściem w życie nowych przepisów – uwzględnienia w kalkulacji taryfy zaliczki na saldo konta regulacyjnego oraz wprowadzenia nowych grup taryfowych dla odbiorców wykorzystujących energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz o uwzględnienie zmian w tekście 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.

Mając powyższe na uwadze, 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, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Lublinie, al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
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 w części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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, z późn. 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. W okresie stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak jest możliwości osobistego doręczania pism w urzędzie.
7. 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”.
8. 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 upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
/-/
Agnieszka Szypulska



Fabryka Łożysk Toczących - Kraśnik S.A.
 ul. Fabryczna 6, 23-204 Kraśnik
 www.ftt.krasnik.pl, e- mail: info@ftt.krasnik.pl
 tel. +48 81 825 71 01, fax +48 81 825 76 66



ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
 ZAŁĄCZNIK
 DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 czerwca 2021 r.
 Nr OLB.42M.4.2021.TSi

z upoważnienia
 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
 Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
 z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska
 Agnieszka Szypulska

Dyrektor Finansowy
 PROKURENT

Margorzata Zyszkiewicz
 Margorzata Zyszkiewicz

WICEPREZES ZABZADU

Jacek Jurkiewicz
 Jacek Jurkiewicz


Kraśnik 2021 r.

W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej Fabryki Łożysk Toczných - Kraśnik S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) z dnia 21 października 2020 r. znak: OLB.4211.3.2020.TSi, ogłoszonej w Biuletynie Branżowym URE - Energia elektryczna nr 235(3189) z dnia 22 października 2020 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 1. pkt 1.1. w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje następujące brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. poz. 503, z późn. zm.), 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 2019 r. poz. 1874, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 62/2020, z dnia 27 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2021;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn.zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 58/2020 z dnia 19 listopada 2020 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2021;
- i) Informacji Prezesa URE nr 63/2020 z dnia 30 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2021;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 908, z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2020 r. poz. 250, z późn.zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 20 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2021 (Dz. U. z 2020 poz. 2067).

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska

2. W rozdziale 1. pkt 1.2.4. ppkt c) w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje następujące 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 rozwiązywania 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)
- zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocowej);

3. W rozdziale 1. dodaje się pkt 1.3.22. o następującym brzmieniu:

1.3.22. Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

4. W rozdziale 2. pkt 2.1.2. w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje następujące brzmienie:

2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby) rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C22a	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C11 C11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną

Do grup taryfowych C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

5. W rozdziale 2. dodaje się pkt 2.1.8., 2.1.9., 2.1.10., 2.1.11., 2.1.12., o następującym brzmieniu:

2.1.8. Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową C11em, jest rozliczany na podstawie tej taryfy przez cały okres obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z Operatorem lub umowy kompleksowej, zawartej z wybranym przez niego sprzedawcą energii elektrycznej.

2.1.9. Dla odbiorców z grup taryfowych, C11em, w rozliczeniach za usługi dystrybucji energii elektrycznej stosuje się stawki opłat obowiązujące w grupie taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym dla danego poziomu napięcia oraz danej mocy umownej, przy czym:

- 1) w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej S_m jest niższy lub równy 0,100, z uwzględnieniem współczynnika korygującego w wysokości:
 - a) 25% dla kalkulacji opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej oraz
 - b) 200% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej;
- 2) w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej S_m jest wyższy niż 0,100, z uwzględnieniem pełnej wartości składnika stałego stawki sieciowej oraz współczynnika korygującego w wysokości 150% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej.

2.1.10. Stopień wykorzystania mocy umownej S_m , o którym mowa w punkcie 2.1.16. wyznacza się według wzoru:

$$S_m = E_o / (P * I_o * 24)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_o – łączną ilość energii elektrycznej pobranej w miejscu dostarczania energii elektrycznej przez odbiorcę na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania, w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu [w MWh lub kWh],
- P – moc umowną dla danego odbiorcy wyznaczoną jako średnia moc umowna w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu [w MW lub kW],
- I_o – liczbę dni w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

2.1.11. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 2.1.9. ppkt. 1;

2.1.12. Rozliczenia według grupy taryfowej C11em stosuje się od dnia 1 kwietnia 2021 r.

6. W rozdziale 2. pkt 2.3.4. w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje następujące brzmienie:

2.3.4. 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 ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, 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.

7. W rozdziale 3. pkt 3.1.1. w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje następujące brzmienie:

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \times E_{oim} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{Op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okoZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + E_{om} \times S_{om} + O_a$$

gdzie:



Taryfa FBT – Kraśnik S.A.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedziby w Lublinie

Agnieszka Cypulska

Strona 4 z 9

O_{poi}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW
P_i	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW
$S_{ZVn m}$	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{oim}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;
S_{oSj}	-	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
S_{OZE}	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.11 w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.16 w MWh lub kWh;
E_{om}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, w MWh albo kWh,
S_{om}	-	stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh,
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;
R	-	liczba stref czasowych.

8. W rozdziale 3. dodaje się pkt 3.1.21, 3.1.22, 3.1.23 o następującym brzmieniu:

3.1.21. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.

3.1.22. Podstawą do obliczenia opłaty mocowej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 71 ust. 2 ustawy o rynku mocy i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła:

- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
- więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
- więcej niż 40% - jest 15%

- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w wybranych godzinach doby.

Zgodnie z art. 104 pkt 2) ustawy o rynku mocy, do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tym punkcie z rynkiem wewnętrznym albo decyzji stwierdzającej, że środek ten nie stanowi pomocy publicznej,

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego

Agnieszka Bzypulska

przepisów tego punktu nie stosuje się, a opłatę mocową oblicza się bez zastosowania ww. współczynników.

3.1.23. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty mocowej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
- 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 mocową.

9. W rozdziale 4. po pkt. 4.3. dodaje się nowy pkt 4.3.a. o następującym brzmieniu:

4.3.a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV i nie wyższym niż 110 kV, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej szesnastej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10. W rozdziale 4. pkt. 4.5. w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje następujące brzmienie:

4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2. i 4.5.a, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	12,11	70,38
V	12,11	70,38
VI *)	12,11	70,38
VI **)	7,87	7,87

*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

11. W rozdziale 4. po pkt. 4.5. dodaje się nowy pkt 4.5.a. o następującym brzmieniu:

4.5.a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6.a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	3,03	17,60
V	3,03	17,60
VI *)	3,03	17,60
VI **)	1,97	1,97

*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodnieregionalnego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

[Podpis]
Agencja Sądowa
Strona 6 z 9

12. W rozdziale 4. pkt. 4.6. w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje następujące brzmienie:

- 4.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt 4.2 i 4.6.a., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- 33,45 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
 - 24,70 zł w przypadku przyłącza napowietrznego.

13. W rozdziale 4. po pkt. 4.6. dodaje się nowy pkt 4.6.a. o następującym brzmieniu:

- 4.6.a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- 8,36 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
 - 6,18 zł - w przypadku przyłącza napowietrznego.

14. W rozdziale 4. pkt. 4.19. wykreśla się.

15. Rozdział 7. w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje następujące brzmienie:**7. Tabele stawek opłat.****7.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej B23.**

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa B23
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	7 373,18
2	Składnik zmienny stawki sieciowej: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	53,92 127,80 33,76
3	Stawka jakościowa	zł/MWh	10,18
4	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19
5	Stawka abonamentowa	zł/m-c	17,25

7.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej C22a, C11.

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Grupy taryfowe	
			C22a	C11
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	8,51	2,09
2	Składnik zmienny stawki sieciowej: - całodobowy - szczytowy - pozaszczytowy	zł/kWh	0,3036 0,1500	0,1300
3	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0102	0,0102
4	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08
5	Stawka abonamentowa	zł/m-c	13,38	1,22

7.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej C11em.

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Grupy taryfowe
			C11em
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	0,52 ¹⁾ 2,09 ²⁾
2	Składnik zmienny stawki sieciowej: - całodobowy	zł/kWh	0,2600 ¹⁾ 0,1950 ²⁾
3	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0102
4	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08
5	Stawka abonamentowa	zł/m-c	1,22

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.9. ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.9. ppkt 2

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska
Agnieszka Szypulska

Rozliczenia według grupy taryfowej C11em stosuje się od dnia 1 kwietnia 2021 r.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 2,20 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1.l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy, w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy w wysokości 0,0762 zł/kWh.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska
Agnieszka Szypulska

Dyrektor Finansowy
PROKURENT

Małgorzata Żyszkiewicz
Małgorzata Żyszkiewicz

WICEPREZES ZARZĄDU
Jacek Jurek
Jacek Jurek