



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4211.5.2021.CW

Katowice, dnia 10 czerwca 2021 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej,

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 11 lutego 2021r., uzupełnionego pismami z dnia: 7 kwietnia 2021r., 27 maja 2021r. i 1 czerwca 2021r.

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej moją decyzją z dnia 4 sierpnia 2020r. Nr OKA.4211.9.2020.CW, która to zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 4 sierpnia 2020r. Nr OKA.4211.9.2020.CW Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami z dniem 1 września 2020 r. Pismem z dnia 11 lutego 2021r., uzupełnionym pismami z dnia 7 kwietnia 2021r., 27 maja 2021r. i 1 czerwca 2021r. Przedsiębiorstwo przedłożyło wniosek o zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, 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 uchynieniu 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.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem 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).
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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
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.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu 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 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja wraz ze zmianą taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza zmianę taryfy 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**
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki
siedzibą w Katowicach

ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna
z siedzibą w Dąbrowie Górniczej

**ZMIANA TARYFY
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
w zakresie dystrybucji
oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10.06.2021, OKA.9211.5.2021.CW

Przewodniczący Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
URREGULACJA
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

2021.06.10

Dąbrowa Górnicza, 2021 r.

W „Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G” ustalonej przez ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, zwanej dalej „Taryfą”, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 4 sierpnia 2020r. Nr OKA.4211.9.2020.CW, **wprowadza się następujące zmiany:**

• **Punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:**

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716) 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).

• **Po punkcie 1.3.18 dodaje się punkt 1.3.19, o następującym brzmieniu:**

1.3.19. Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

• **Punkty 2.1.2 i 2.1.3 otrzymują 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:
B21 B23 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21,B21em - jednostrefowym, B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).

Grupy taryfowe	Kryteria kwalifikowania do grup taryfowych dla odbiorców:
B31	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 20 000 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną
C21 C22a C22b C21em	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 rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21, C21em – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
C11 C12a C12b 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 rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11em – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
G11 G12as	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12as – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych, b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelní, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowe, celem zasilania w szczególności: 1) silników syren alarmowych, 2) stacji ochrony katodowej gazociągów, 3) oświetlania reklam, 4) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.

Do grup taryfowych B21em, C21em oraz 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.

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla:

a) Oddziału w Dąbrowie Górniczej:

– dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B23 i B31, B21em,

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C11 i C12a, C11em, C21em
- b) Oddziału w Sosnowcu:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21 i C11, C11em, C21em
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11 i G12as,
- c) Oddziału w Krakowie:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21 i B23, B1em
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C11, C12b i C22b, C11em, C21em
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R,
- d) Oddziału w Świętochłowicach:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B21em
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C11 i C12a, C11em, C21em
- e) Oddziału w Zdzeszowicach:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C11 i C12a, C11em, C21em.

• **Po punkcie 2.1.14 dodaje się punkty od 2.1.15 do 2.1.18 o następującej treści:**

- 2.1.15. Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową B21em, C21em lub 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.
- 2.1.16. Dla odbiorców z grup taryfowych, B21em, C21em, 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.
- 2.1.17. Stopień wykorzystania mocy umownej S_m , o którym mowa w punkcie 2.1.16. wyznacza się według wzoru:

$$S_m = E_o / (P \cdot l_o \cdot 24)$$

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],
- l_o – liczbę dni w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 2.1.18. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej, B21em, C21em, C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej B21em, C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 2.1.16 ppkt. 1.



• **Punkt 2.3.1 otrzymuje brzmienie:**

2.3.1 Rozliczeń z odbiorcami za sprzedaną oraz dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie.

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B21, B23 i B31; B21em
- b) 1, 2, 3 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a i C22b; C21em
- c) 1, 2, 3 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a i C12b; C11em
- d) 1, 2, 3 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11 i G12as;
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

• **Punkt 2.3.10 otrzymuje brzmienie:**

2.3.10 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, 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, oraz ceny energii elektrycznej, 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.

• **Punkty 2.3.20 – 2.3.21 otrzymują brzmienie:**

2.3.20 Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.

2.3.21. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	91,25
b) na napięciu SN	136,86

• **Rozdział 4 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” otrzymuje brzmienie:**

4 Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucyjnych

4.1 Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

4.1.1 Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{poi}} = S_{\text{SVn}} \times P_i + S_{\text{ZVn}} \times E_{\text{oi}} + S_{\text{osj}} \times E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \times P_i + S_{\text{OZE}} \times E_{\text{okOZE}} + S_{\text{ok}} \times E_{\text{okKOG}} + E_{\text{om}} \times S_{\text{om}} + O_a$$

lub:

5

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Polecił: Józefina Jędrzejewska
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Wojciech Jędrzejewski

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

gdzie:

O_{poi}	-	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_{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 natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/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 4.1.18 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 4.1.23 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, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;
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, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;
R	-	liczba stref czasowych.

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 3.1.3.
- 4.1.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt 3.1.5.
- 4.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc,

- z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art.10 ust.1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
 - c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.5, przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.10., składa się z sumy iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej, oraz stawki opłaty mocowej .
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 4.1.10. 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, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.11. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 4.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.1.13. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.1.14. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.1.15. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 4.1.16. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 4.1.17. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:
- a) w części wynikającej 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, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1.;
 - b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po

raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4.1.18 Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.

4.1.19. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:

- a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
 - b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
 - c) więcej niż 40% – jest 15%
- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

4.1.20 Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.

4.1.21. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE, wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.

4.1.22. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.

4.1.23. 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.

4.1.24. 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.
- 4.1.25. 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.
- 4.1.26. 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.
- 4.1.27. 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.
- 4.1.28. 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:
a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
c) 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.
- 4.1.29. 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:
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 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, przepisów tego punktu nie stosuje się, a opłatę mocową oblicza się bez zastosowania ww. współczynników.

- 4.1.30. 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.
- 4.1.31. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 74 ust. 7 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.32. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.31, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonania odczytu.
- 4.1.33. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.31. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.34. Odbiorcy końcowi wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

• **Punkt 4.2.16 otrzymuje brzmienie:**

- 4.2.16 Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: B21, B21em, B23, B31, C21, C21em, C22a, C22b, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

• **Punkty 4.3.2 i 4.3.3 otrzymują brzmienie:**

- 4.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy zasilani z sieci średniego, wysokiego i najwyższego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.
- 4.3.3 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym:
- 1) nadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$,
 - 2) nadumowne wprowadzanie energii biernej określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi=0$
- zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii, lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

• **Ppkt 1) w punkcie 4.4.5 otrzymuje brzmienie:**

- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego

ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2020 r. wyniosło 5167,47 zł (M.P. z 2021 r., poz. 137);

- **Rozdział 5 „Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci” otrzymuje brzmienie:**

5. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

5.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- 1) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV;
- 2) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
- 3) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A;
- 4) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A;
- 5) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

5.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:

- 1) instalacji odnawialnego źródła energii o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów,
- 2) mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.

5.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 5.2. i 5.3.a, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.3.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.

5.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie mocy przyłączeniowej.

5.5. 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 5.2. i 5.5.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 5.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	27,10	56,31
V	27,10	56,31
VI *)	27,10	56,31
VI **)	7,87	7,87

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 5.5.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 5.6a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	6,78	14,08
V	6,78	14,08
VI *)	6,78	14,08
VI **)	1,97	1,97

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 5.6. 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 5.2 i 5.6.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.
- 5.6.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.
- 5.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 5.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.

- 5.9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 5.3., pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej oraz opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej stosownie do pkt 5.4.
- 5.10. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 5.5., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy wynikającej z iloczynu stawki opłaty ustalonej w taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

$$Op = Nr_z * \frac{Pd}{Pp} + Sp * (Pp - Pd)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie, w zł,

Nr_z – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW,

Sp – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 5.5.

- 5.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem;
 - b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- 5.12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt 5.11., należy rozumieć szafkę łączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki łączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Przepisu pkt 5.11. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.
- 5.13. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.
- 5.14. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, z wyjątkiem zasilania rezerwowego, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 5.15. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.
- 5.16. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 5.17. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.

5.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

- **Rozdział 6 „Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy” otrzymuje brzmienie:**

6. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

6.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Opisienie ¹⁾	Stawka w zł za usługę
	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
1.	a) na napięciu nN	91,25
	b) na napięciu SN	136,86
	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾:	
2.	a) bezpośredniego	91,25
	b) półpośredniego	136,86
	c) pośredniego	193,88
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 130,00 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 57,03 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 57,03 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁴⁾	114,06
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	57,03
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	250,90
	b) w sieci SN	364,94
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	31,86
	- za każdą następną	6,69
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci. ⁵⁾	123,03

- 1) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
 - 2) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,
 - 3) Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy,
 - 4) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
 - 5) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej Umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.
- 6.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 25,18 zł za dojazd do odbiorcy.

• **Punkt 7.7 otrzymuje brzmienie:**

7.7 Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 57,03 zł.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	133,54 166,98 222,62
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 130,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 57,03 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

- **Rozdziały 8 – 12 z Tabelami ceny i stawek opłat otrzymują brzmienie:**

8. Tabele stawek opłat - Obszar w Dąbrowie Górniczej

Tabela Nr 8.1

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B23, B31

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B21	B31
Dystrybucja			
Stawka jakościowa zł/MWh	10,18		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	54,16	144,02	44,15
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,93	10,78	8,83
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę	127,20		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19		

Tabela Nr 8.2

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C21, C22a

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C21	C22a
Dystrybucja				
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,102			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2593	0,1164	0,2414	0,2011
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,70	4,70	11,16	9,59
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę	4,16	4,16	8,40	8,40
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08			

Tabela Nr 8.3

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21em, C11em, C21em

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
B21em	288,04 ¹	2,70 ¹	10,18	0,19	127,20
	216,03 ²	10,78 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21em	0,4828 ¹	2,79 ¹	0,102	0,08	8,40
	0,3621 ²	11,16 ²			
C11em	0,5186 ¹	1,18 ¹	0,102	0,08	4,16
	0,3890 ²	4,70 ²			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

9. Tabele ceny i stawek opłat - Obszar w Sosnowcu

Tabela Nr 9.1

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C21

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/kWh	Z uprzedz. 0,0102a Prezesa	

Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1548	0,1548
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c		5,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę		5,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c		0,08

Tabela Nr 9.2**TABELA CENY I STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ G11**

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA
	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/kWh	0,2979
Dystrybucja	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0102
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2701
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	0,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę	0,51
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c (poniżej 500 kWh)	0,02
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c (500 kWh-1200 kWh)	0,10
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c (powyżej 1200 kWh)	0,33

Tabela Nr 9.3**TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ G12as**

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G12as	
	Strefa dzienna	Strefa nocna
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0102
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2701	0,2701 ¹
		0,0270 ²
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		1,30
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę		0,51
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c (poniżej 500 kWh)		0,02
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c (500 kWh-1200 kWh)		0,10
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c (powyżej 1200 kWh)		0,33

¹ - Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa pkt 2.1.11. - 2.1.14.

² - Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa pkt 2.1.11. - 2.1.14.

Tabela Nr 9.4**TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11em, C21em**

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21em	0,3096 ¹ 0,2322 ²	1,44 ¹ 5,77 ²	0,0102	0,08	5,00
C11em	0,3096 ¹ 0,2322 ²	1,44 ¹ 5,77 ²	0,0102	0,08	5,00

¹) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

10. Tabele stawek opłat - Obszar w Krakowie**Tabela Nr 10.1****TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B23**

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B21	B23 lato	B23 zima
Dystrybucja			
Stawka jakościowa w zł/MWh	10,18		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	40,09	40,09	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,83	9,49	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę	68,64	75,51	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19		

Tabela Nr 10.2**TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12b, C21, C22b, R**

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA				
	C11	C12b	C21	C22b	R
Dystrybucja					
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0102				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0971	0,0971	0,0900	0,0871	0,0900
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,85	6,85	10,61	10,61	10,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę	5,65	5,65	13,14	13,14	x
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08				

Tabela Nr 10.3**TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21em, C11em, C21em**

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
B21em	80,18 ¹	2,46 ¹	10,18	0,19	68,64
	60,14 ²	9,83 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21em	0,1800 ¹	2,65 ¹	0,102	0,08	13,14
	0,1350 ²	10,61 ²			
C11em	0,1942 ¹	1,71 ¹	0,102	0,08	5,65
	0,1457 ²	6,85 ²			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

11. Tabele stawek opłat - Obszar w Świętochłowicach**Tabela Nr 11.1****TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ B21**

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA
	B21
Dystrybucja	
Stawka jakościowa w zł/MWh	10,18
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	97,75
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę	25,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19

Tabela Nr 11.2**TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C21, C22a**

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C21	C22a
Dystrybucja				
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0102			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1492		0,1346	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,97		8,83	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę	4,14		9,33	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08			

Tabela Nr 11.3**TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21em, C21em, C11em**

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
B21em	195,50 ¹	2,11 ¹	10,18	0,19	25,00
	146,63 ²	8,42 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21em	0,2692 ¹	2,21 ¹	0,102	0,08	9,33
	0,2019 ²	8,83 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C11em	0,2984 ¹	2,49 ¹	0,102	0,08	4,14
	0,2238 ²	9,97 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c

¹) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

12. Tabela stawek opłat – Obszar w Zdieszowicach**Tabela Nr 12.1****TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C21, C22a**

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C21	C22a
Dystrybucja				
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0102			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1436	0,1197	0,1482	0,1196
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,03		8,57	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odbiorcę	3,72		10,79	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08			

Tabela Nr 12.2**TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11em, C21em**

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21em	0,2964 ¹	2,14 ¹	0,0102	0,08	10,79
	0,2223 ²	8,57 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C11em	0,2872 ¹	1,01 ¹	0,0102	0,08	3,72
	0,2154 ²	4,03 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c

¹) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2


Rozliczenia według grup taryfowych B11em, B21em, C21em oraz 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:

- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,0762zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 1,87 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 4,48 zł na miesiąc ;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 7,47 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,46 zł na miesiąc.

Upoważniona Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz