PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin
DRE.WPR.4211.67.11.2020.KKu

Warszawa, 8 stycznia 2021 r.

D E C Y Z J A

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 2020 r. poz. 833 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 3 grudnia 2020 r. znak: DO/OX/XR/KB/33/2020, uzupełnionym pismami:, z dnia 23 grudnia 2020 r. znak: DO/OX/XR/KB/37/2020 z dnia 30 grudnia 2020 r. znak: DO/OX/XR/KB/38/2020, z dnia 31 grudnia 2020 r. znak: DO/OX/XR/MS/41/2020, z dnia 4 stycznia 2021 r. znak: DO/OX/XR/MS/1/2021, z dnia 5 stycznia 2021 r. znak: DO/OX/XR/KB/3/2021 oraz z dnia 7 stycznia 2021 r. znak: DO/OX/XR/KB/4/2021, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2021 r.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 3 grudnia 2020 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki 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.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Jednocześnie należy wskazać, że stawki opłaty przejściowej, stawka opłaty OZE, stawka opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej, które są ustalane na podstawie odrębnych przepisów prawa, mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 stycznia 2021 roku.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i 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^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2019 r., poz. 785 ze 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. 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".
6. 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Rafał Gawin

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 8 stycznia 2021 r.

nr DRE-NPR.4211.67.11.2020.KKu

TARYFA

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ENEA Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58
tel. 61 884 31 30, fax 61 884 59 57
REGON 300455398 NIP 782-23-77-160
-76-

ENEA Operator Sp. z o.o.
Członek Zarządu
Wiceprezes Zarządu ds. Pracowniczych
Michał Cebula
(2)

ENEA Operator Sp. z o.o.
Członek Zarządu
Wiceprezes Zarządu ds. Ekonomiczno-Finansowych
Józef Aleszczyk
(1)

Poznań, 2021 r.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

SPIS TREŚCI

1 INFORMACJE OGÓLNE ... 3

2 DEFINICJE ... 7

3 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI ... 9

3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH ... 9

3.2 STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI ... 14

3.3 OKRESY ROZLICZENIOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI I OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ... 16

3.4 ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR ... 20

4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI ... 21

4.1 OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ ... 21

4.2 MOC UMOWNA ... 29

4.3 ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ ... 32

4.4 BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ... 35

5 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI ... 40

6 OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY ... 46

7 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ... 48

8 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH ... 52

8.1 GRUPY TARYFOWE A, B i C ... 52

8.2 GRUPY TARYFOWE G ... 53

8.3 STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ ... 54

8.4 STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ ... 56

8.5 GRUPY TARYFOWE B11em, B21em, C11em, C21em ... 57

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

1 INFORMACJE OGÓLNE

1.1. TARYFA UWZGLĘDNIA POSTANOWIENIA:

1.1.1 Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 ze zm.), zwanej dalej „*ustawą*".

1.1.2 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. z 2019 r. poz. 503 ze zm.), zwanego dalej „*rozporządzeniem taryfowym*".

1.1.3 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*".

1.1.4 Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2019 r., poz. 1874 z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawą o rozwiązaniu KDT*".

1.1.5 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*".

1.1.6 Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 62/2020 z dnia 27 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2021.

1.1.7 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".

1.1.8 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.

1.1.9 Informacji Prezesa URE z dnia 63/2020 z dnia 30 listopada 2020 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok kalendarzowy 2021.

1.1.10 Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 908, z późn. zm.).

1.1.11 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*".

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

1.1.12 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 r., poz. 2067).

- 4 -

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

1.2. WARUNKI STOSOWANIA TARYFY

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez ENEA Operator Sp. z o.o. zwaną dalej „Operatorem" obowiązuje na obszarze wskazanym w koncesji Operatora i jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, w tym z operatorami systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora oraz z podmiotami stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2.2. Taryfa określa:

1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
2) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
   a) dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
   b) korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
   c) odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
   d) przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
   e) zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
   f) udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej),
   g) zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocowej);
4) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
5) sposób ustalania opłat za:
   a) ponadumowny pobór energii biernej,
   b) przekroczenia mocy umownej,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

c) nielegalny pobór energii elektrycznej,

6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;

7) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.

1.2.3. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.2.4. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 25 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.

1.2.5. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

2. DEFINICJE

2.1. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.

2.2. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.3. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.

2.4. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.5. **Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.6. **Napięcie wysokie (WN)** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

2.7. **Napięcie najwyższe (NN)** – obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.

2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie Umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonanymi przez Operatora.

2.10. **Płatnik opłaty OZE** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

2.11. **Płatnik opłaty kogeneracyjnej** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

2.12. **Płatnik opłaty mocowej** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

2.13. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

2.15. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

2.16. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.

2.17. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.

2.18. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.

2.19. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

2.20. **Ogólnodostępna stacja ładowania** - stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.

2.21. **Infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego** – punkty ładowania lub tankowania wodoru, wraz z niezbędną dla ich funkcjonowania infrastrukturą towarzyszącą, przeznaczone do ładowania lub tankowania, w szczególności autobusów zeroemisyjnych, wykorzystywanych w transporcie publicznym.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. 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:
A21 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B21em B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, B21em – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11 B11em B12	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B11, B11em – jednostrefowym, B12 – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna).
C21 C21em C22a C22b C22w	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, C22w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), C22b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna).
C11 C11em C11o C11p C12a C12ap C12b C12bp	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11em, C11o – jednostrefowym, C11p – jednostrefowym, z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), C12ap – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C12b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), C12bp – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, Do grupy C11o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

G11 G12 G11p G12p G12w G12as	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G11p – jednostrefowym, z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), G12p – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, G12w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), G12as – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna) 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, wikariatek, 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: czytelni, 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 poziomu napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok, b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam.

Do grup taryfowych B11em, 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.

3.1.3. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.1.4. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych B i C.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

3.1.5. Odbiorca, który:

1) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
2) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem ppkt 3),
3) pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Operatora.

3.1.6. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 3.1.2, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt 3.1.6 może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa, z zastrzeżeniem pkt 3.1.14.

3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane w każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

3.1.9. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt 3.1.7 lub w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt 3.1.2.

3.1.10. Dla obiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.

3.1.11. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.10, wynosiło 0 kWh.

3.1.12. W kolejnych latach od zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.1.13. Dla odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.11 i 3.1.12, składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.1.14. Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową B11em, B21em, C21em lub C11em jest rozliczany na podstawie tej grupy taryfowej przez cały okres obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z Operatorem lub umowy kompleksowej, zawartej z wybranym przez niego sprzedawcą energii elektrycznej.

3.1.15. Dla odbiorców z grup taryfowych B11em, B21em, C21em i 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

3.1.16. Stopień wykorzystania mocy umownej S_m, o którym mowa w pkt. 3.1.15 wyznacza się według wzoru:

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

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,

I_o – liczbę dni w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

3.1.17. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej B11em, B21em, C21em, C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej B11em, B21em, C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt. 3.1.15 ppkt 1).

3.1.18. Rozliczenia według grupy taryfowej B11em, B21em, C21em i C11em stosuje się od 1 kwietnia 2021 r.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Stefa doby	Pora roku	
		lato (od 1 kwietnia do 30 września)	**zima (od 1 października do 31 marca)**
1.	Szczyt przedpołudniowy	$7^{00} \div 13^{00}$	$7^{00} \div 13^{00}$
2.	Szczyt popołudniowy	$19^{00} \div 22^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$
3.	Pozostałe godziny doby *	$13^{00} \div 19^{00}$ i $22^{00} \div 7^{00}$	$13^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 7^{00}$

* Do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby) zaliczane są wszystkie godziny (cała doba) sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy, o ile urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe będące w posiadaniu odbiorcy na to pozwalają.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B12, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$7^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 7^{00}$

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
Styczeń	$8^{00} \div 11^{00}$	i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Luty	$8^{00} \div 11^{00}$	i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Marzec	$8^{00} \div 11^{00}$	i $18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Kwiecień	$8^{00} \div 11^{00}$	i $19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Maj	$8^{00} \div 11^{00}$	i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Czerwiec	$8^{00} \div 11^{00}$	i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Lipiec	$8^{00} \div 11^{00}$	i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Sierpień	$8^{00} \div 11^{00}$	i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Wrzesień	$8^{00} \div 11^{00}$	i $19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Październik	$8^{00} \div 11^{00}$	i $18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Listopad	$8^{00} \div 11^{00}$	i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$
Grudzień	$8^{00} \div 11^{00}$	i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	i $21^{00} \div 8^{00}$

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} \div 21^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22w i G12w, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach $6^{00} \div 21^{00}$	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach $21^{00} \div 6^{00}$ oraz wszystkie godziny doby sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a i C12ap, z zastrzeżeniem punktu 3.2.8, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	$8^{00} \div 11^{00}$ i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Od 1 października do 31 marca	$8^{00} \div 11^{00}$ i $17^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 17^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b, C12bp, G12 i G12p, z zastrzeżeniem punktu 3.2.8, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22^{00} do godziny 7^{00} - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13^{00} a godziną 17^{00}

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa Operator.

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12as:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 6^{00}$

3.2.9. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych wyżej, ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

3.3. OKRESY ROZLICZENIOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI I OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie:

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

1) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych: A21, A23, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, C21, C21em, C22a, C22b, C22w,
2) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych: C11, C11em, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w, G12as,
3) dla odbiorców z 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.

3.3.2. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt 3.3.4.

3.3.4. W prognozach, o których mowa w pkt 3.3.3 należy uwzględniać zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

3.3.5. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:

1) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
2) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.6. Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:

1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę,
3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

3.3.7. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.

3.3.8. Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorników energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.

3.3.9. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki opłat zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.1.9 i 4.1.10, ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt 3.1.2 i 4.1.13.

3.3.10. 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, 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

3.3.11. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony Umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa Umowa.

3.3.12. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w pkt 3.3.11 odpowiednio odejmuje się.

3.3.13. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w Umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.14. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Operatora to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.13.

3.3.15. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii elektrycznej trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

niesprawny oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

3.3.16. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za pobór mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

3.3.17. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.18. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt 3.3.17, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3.19. Przepisów pkt 3.3.15 – 3.3.18 nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością Operatora lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.20. 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.

3.3.21. 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:

1) na niskim napięciu (nN) – 91,25 zł,
2) na średnim napięciu (SN) – 136,86 zł,
3) na wysokim napięciu (WN) – 171,09 zł.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie albo zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.

3.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 3.4.1 zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 3.4.1 jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.4.4 nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt 3.4.7.

3.4.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 3.4.7.

3.4.7. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

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

gdzie:

O_{poi} – opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł,

S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc lub w zł/MW/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_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej *m*, w zł/MWh lub zł/kWh,

E_{oim} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej *m*, w MWh lub 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 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,

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 lub zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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 1.1.8, w MWh lub kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy,

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 4.1.3.

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 4.1.5.

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:

1) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
2) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
3) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 4.1.5, 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 pkt 4.1.5. 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców z grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 4.1.10 składa się z sumy iloczynów:

1) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
2) 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,
3) 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 miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

4.1.17. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

1) 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 4.1.1,

2) 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 ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

1) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE,

2) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE,

3) 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:

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 danym okresie rozliczeniowym.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

4.1.20. Energię elektryczną zużywaną przez:

1) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,

2) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,

- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania lub 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:

1) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej,

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

3) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę 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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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:

1) płatników opłaty kogeneracyjnej,

2) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,

3) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,

- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania 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 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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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:

1) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej,

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

3) 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 1.1.8.

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:

1) płatników opłaty mocowej,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

2) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,

3) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,

- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania 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:

1) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
2) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
3) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej,
4) 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 pkt 4.1.31, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego 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 pkt 4.1.31 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

4.2. MOC UMOWNA

4.2.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.

4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.

4.2.3. Dopuszcza się zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.

4.2.4. W przypadku, gdy jest zamawiana różna wielkość mocy umownej na poszczególne okresy roku, albo gdy moc umowna jest zmieniana w trakcie obowiązywania taryfy, szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń określa Umowa.

4.2.5. Odbiorcy zamawiają moc umowną na następny rok w terminie określonym w Umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.6. Zmiana mocy umownej:

1) dla odbiorców z II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy,

2) dla odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,

- o ile w Umowie nie ustalono inaczej.

4.2.7. Jeżeli odbiorca za zgodą Operatora, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieci, dokonuje zmniejszenia mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10% dla całego okresu objętego korektą.

4.2.8. Moc umowna określona dla danego miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla tego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

4.2.9. Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwanej dalej „mocą pobraną" i mocy czynnej oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

oraz wyznacza wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną określoną w Umowie.

4.2.10. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym, lub jako maksymalną wielkość tej nadwyżki mocy wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym i godzinowym.

4.2.11. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w Umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:

1) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną albo
2) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt 1).

4.2.12. Opłata, o której mowa w pkt 4.2.11 jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt 4.2.11 ppkt 2) gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.

4.2.13. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Niezależnymi miejscami dostarczania energii elektrycznej nie są miejsca, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub, w których zgodnie z Umową moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.2.14. W przypadku, gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa Umowa.

4.2.15. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, a wskutek awarii w sieci Operatora lub wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych na potrzeby tego Operatora, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, opłatę za przekroczenie mocy oblicza się jedynie od wartości przekraczającej łączną moc umowną, z wyjątkiem sytuacji,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

w której awaria w sieci lub wyłączenie urządzeń nastąpiły w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.2.16. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i C22w, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

4.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

1) współczynnikowi mocy $tg\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub
2) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
3) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są 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) ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ – gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$,
2) ponadumowne wprowadzanie energii biernej określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi = 0$

- zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4.3.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość $tg\varphi_0 = 0,4$.

4.3.5. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub w kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub w kWh], z zastrzeżeniem pkt 4.3.7.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 4.3.1 ppkt 1) całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1+tg^2\varphi}{1+tg^2\varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w zł,

C_{rk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh,

k – krotność ceny C_{rk} ustaloną w pkt 4.3.9 taryfy,

$tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4,

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt 4.3.6 z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$tg\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + tg\varphi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 4.3.1 ppkt 2) i 3) i ustalonej w pkt 4.3.9 taryfy krotności „k" oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

4.3.9. Współczynnik krotności „k" wskazany w pkt 4.3.6 i 4.3.8 wynosi:

1) $K_{110} = 0,50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,
2) $K_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
3) $K_{nN} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

4.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

4.3.11. W przypadku, gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozpływów mocy oraz energii biernej pobieranej lub oddawanej do sieci Operatora, wielkość energii biernej podlegającą rozliczeniu ustala się na podstawie odpowiednich pomiarów właściwych dla miejsca dostarczania, przeprowadzonych przez Operatora, odbiorcę lub niezależną jednostkę, w sposób przez nie uzgodniony, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

4.3.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie odrębnych rozliczeń, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

4.4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

4.4.1. Za niedotrzymanie dopuszczalnych poziomów odchyleń napięcia od napięcia znamionowego odbiorcom przysługują bonifikaty oznaczone symbolem „W_{UT}" [w zł]:

1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left(\frac{\Delta U}{10\%}\right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔU - wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego [w %],

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

C_T - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii].

2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

C_T - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],

b_{rT} - bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynosząca 15,00 zł/godzinę,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

4.4.2. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

4.4.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu:

1) przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii,

2) przyłączonemu do sieci innych napięć niż te, o których mowa w pkt 1), przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.

4.4.4. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w Umowie lub odrębnych przepisach.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

4.4.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

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 2019 r. wyniosło 4 918,17 zł (M.P. z 2020 r. poz. 174),

2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

- 37 -

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

12) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

13) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

4.4.6. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt 4.4.1, 4.4.3 i 4.4.5, w terminie 30 dni od:

1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w odrębnych przepisach,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

2) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej.
3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4), dla innych odbiorców niż odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

4.4.7. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

4.4.8. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji albo umowę kompleksową, uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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,

- 40 -

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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 pkt 5.2 i pkt 5.3.a, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.3a. 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 pkt 5.2, 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 przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2 i pkt 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	13,05	45,88
V	13,05	45,88
VI*	13,05	45,88
VI**	7,87	

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

5.5a 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 5.6.a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	3,26	11,47
V	3,26	11,47
VI*	3,26	11,47
VI**	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 pkt 5.6.a, w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

a) 33,45 zł w przypadku przyłącza kablowego,

b) 24,70 zł w przypadku przyłącza napowietrznego.

5.6a. 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 budowane jest przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

a) 8,36 zł w przypadku przyłącza kablowego,

b) 6,18 zł w przypadku przyłącza napowietrznego.

- 42 -

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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:

$$O_p = N_{rz} \cdot \frac{P_d}{P_p} + S_p \cdot (P_p - P_d)$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie [zł],
- N_{rz} – 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,
- S_p – 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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

1) złącza kablowego, wraz z jego obudową i wyposażeniem,
2) 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 złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Przepisu pkt 5.11 ppkt 2) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych 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.

- 44 -

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

Lp.	Wyszczególnienie[1)]	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	91,25
	b) na napięciu SN	136,86
	c) na napięciu WN	171,09
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego:[2)]	X
	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 lub urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 57,03 zł za demontaż i montaż licznika lub 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 likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	X
	a) w sieci nN	250,90
	b) w sieci SN	364,94
	c) w sieci WN	513,27

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	X
	- za pierwszą plombę	31,86
	- za każdą następną	6,69
9.	Demontaż i montaż 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 w pkt 6.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 25,18 zł za dojazd do odbiorcy.

- 47 -

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy,
2) Pobieranie energii elektrycznej:
   a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt 1) Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt 2), Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt 2) lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_o	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3 oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

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

Lp.	**Wykonywane czynności**	**Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania**
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

8.1.GRUPY TARYFOWE A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	stawka jakościowa S_{oSJ}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	11 222,00	16,81	10,18
A23	11 222,00	16,81	10,18
B11	10 560,00	74,11	10,18
B12	10 560,00	74,11	10,18
B21	13 545,00	43,85	10,18
B22	13 545,00	43,85	10,18
B23	13 545,00	43,85	10,18
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C21	13,41	0,0971	0,0102
C22a	13,41	0,0971	0,0102
C22b	13,41	0,0971	0,0102
C22w	16,34	0,0908	0,0102
C11	4,03	0,1467	0,0102
C11o	6,48	0,0939	0,0102
C12a	4,03	0,1253	0,0102
C12b	4,03	0,1253	0,0102
C11p	4,03	0,1467	0,0102
C12ap	4,03	0,1253	0,0102
C12bp	4,03	0,1253	0,0102

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.2. GRUPY TARYFOWE G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}		stawka jakościowa S_{oSJ}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza-szczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	4,31	0,1648	x	0,0102
układ 3 fazowy	6,02			
G12		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	5,54	0,1868	0,0615	0,0102
układ 3 fazowy	8,42			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ 1 fazowy	9,74	0,1814	0,0547	0,0102
układ 3 fazowy	14,56			
G12as		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	8,62	0,1648	*0,1648 **0,0165	0,0102
układ 3 fazowy	12,04			
G11p				
układ 1 fazowy	4,31	0,1648	x	0,0102
układ 3 fazowy	6,02			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	5,54	0,1868	0,0615	0,0102
układ 3 fazowy	8,42			

* stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.10 – 3.1.13.

** stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.10 – 3.1.13.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.3. STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ

8.3.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług [zł/kW/m-c]	
A21	0,20	0,06*
A23	0,20	0,06*
B11	0,19	
B1em	0,19	
B12	0,19	
B21	0,19	
B21em	0,19	
B22	0,19	
B23	0,19	
C21	0,08	
C21em	0,08	
C22a	0,08	
C22b	0,08	
C22w	0,08	
C11	0,08	
C11em	0,08	
C11o	0,08	
C12a	0,08	
C12b	0,08	
C11p	0,08	
C12ap	0,08	
C12bp	0,08	

* dotyczy odbiorców, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej WN i NN i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji.

- 54 -

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

8.3.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]		
	roczne zużycie energii		
	poniżej 500 kWh	od 500 kWh do 1200 kWh	powyżej 1200 kWh
G11	0,02	0,10	0,33
G12	0,02	0,10	0,33
G12w	0,02	0,10	0,33
G12as	0,02	0,10	0,33
G11p	0,02	0,10	0,33
G12p	0,02	0,10	0,33

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.4. STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]			
	Okres rozliczeniowy			
	1-miesięczny	2-miesięczny	6-miesięczny	12-miesięczny
A21	14,59	x	x	x
A23	14,59	x	x	x
B11	14,59	x	x	x
B11em	14,59	x	x	x
B12	14,59	x	x	x
B21	14,59	x	x	x
B21em	14,59	x	x	x
B22	14,59	x	x	x
B23	14,59	x	x	x
C21	10,00	x	x	x
C21em	10,00	x	x	x
C22a	10,00	x	x	x
C22b	10,00	x	x	x
C22w	10,00	x	x	x
C11	3,84	1,92	0,64	0,32
C11em	3,84	1,92	0,64	0,32
C11o	3,84	1,92	0,64	0,32
C12a	3,84	1,92	0,64	0,32
C12b	3,84	1,92	0,64	0,32
G11	3,84	1,92	0,64	0,32
G12	3,84	1,92	0,64	0,32
G12w	3,84	1,92	0,64	0,32
G12as	3,84	1,92	0,64	0,32
C11p	0,16			
C12ap	0,16			
C12bp	0,16			
G11p	0,16			
G12p	0,16			

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.5. GRUPY TARYFOWE B11em, B21em, C11em, C21em

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	stawka jakościowa S_{oSJ}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/MWh]
B11em	2 640,00[1)] 10 560,00[2)]	148,22[1)] 111,17[2)]	10,18
B21em	3 386,25[1)] 13 545,00[2)]	87,70[1)] 65,78[2)]	10,18
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kWh]
C11em	1,01[1)] 4,03[2)]	0,2934[1)] 0,2201[2)]	0,0102
C21em	3,35[1)] 13,41[2)]	0,1942[1)] 0,1457[2)]	0,0102

1) – stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt. 3.1.15 ppkt. 1
2) – stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt. 3.1.15 ppkt. 2

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 1.1.6.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1.12.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.9:

1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,0762 zł/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/miesiąc,
   b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej w wysokości 4,48 zł/miesiąc,
   c) powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 7,47 zł/miesiąc,
   d) powyżej 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,46 zł/miesiąc.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin