

PES DYSTRYBUCJA SP. Z O.O.

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI**

- projekt do zatwierdzenia przez Prezesa URE -

Zgorzelec 2022 r.

1. Informacje o taryfie

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.)zwanej dalej: „*ustawą*”;
- b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2019 r. poz.503, z późn. zm.), zwanego dalej: „*rozporządzeniem taryfowym*”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623,z późn. zm.), zwanego dalej: „*rozporządzeniem systemowym*”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocyi energii elektrycznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1874, z późn. zm.), zwanej dalej: „*ustawąo rozwiązaniu KDT*”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „*ustawą o OZE*”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz.1854), zwanej dalej: „*ustawąo rynku mocy*”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 - na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa URE Nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144, z późn.zm.), zwanej dalej: „*ustawą kogeneracyjną*”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2022 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2185).

1.2 Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona dla PES Dystrybucja Sp. z o.o zwany dalej „Operatorem”, obowiązuje na obszarze wskazanym w koncesji Operatora i jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci.
- 1.2.2. Stawki opłat w niniejszej taryfie, zostały skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawy tj. Tauron Dystrybucja S.A
- 1.2.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci zlokalizowanej na obszarze innego dostawcy usług dystrybucyjnychlub innego obszaru obecnego dostawcy, w którym stosowane są inne stawki opłat, nie mogą być rozliczani w oparciu o stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.2.4. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) 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;
 - c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli(stawki abonamentowe),
 - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych

- zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
 - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej)
 - zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty macowej);
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- e) sposób ustalania opłat za:
- ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.
- 1.2.5. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.2.6. 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.
- 1.2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.3. Definicje

- 1.3.1. 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.
- 1.3.2. 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.
- 1.3.3. 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.
- 1.3.4. Napięcie niskie (nN) - obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.3.5. Napięcie średnie (SN) - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 1.3.6. Napięcie wysokie (WN) - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 1.3.7. Napięcie najwyższe (NN) - obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.
- 1.3.8. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.3.9. Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzenia pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.
- 1.3.10. Płatnik opłaty OZE - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.11. Płatnik opłaty kogeneracyjnej - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.12. Płatnik opłaty macowej - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.13. Przyłączy - odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora
- 1.3.14. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub

pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.

- 1.3.15. Umowa - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 1.3.16. Umowa kompleksowa - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 1.3.17. Umowa o świadczenie usług dystrybucji - umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- 1.3.18. 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.
- 1.3.19. Zabezpieczenie przedlicznikowe - zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo- rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.
- 1.3.20. Ogólnodostępna stacja ładowania - stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
- 1.3.21. 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.
- 1.3.22. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej - opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których w mowa § 14 w związku z § 24 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki abonamentowej oraz wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1 Taryfy.

2.Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji

2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 2.1.1. 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.
- 2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA
B21 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, jednostrefowym, B23 - trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C21	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 jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większe

	niż 63 A, z rozliczeniem jednostrefowym.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: <ul style="list-style-type: none"> a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlenia reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającej nie dłużej niż rok.

- 2.1.3. 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.
- 2.1.4. 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 B i C.
- 2.1.5. Odbiorca, który:
- a) 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;
 - b) 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 pkt c);
 - c) 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.
- 2.1.6. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 2.1.2, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup, z zastrzeżeniem pkt. 2.1.10.
- 2.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.6, 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.
- 2.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza/miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy/miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.
- 2.1.9. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt 2.1.7. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt 2.1.2.

2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

2.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (od 1 kwietnia do 30 września)	zima (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7.00 - 13.00	7.00 - 13.00
2.	Szczyt popołudniowy	19.00 - 22.00	16.00 - 22.00
3.	Pozostałe godziny doby	13.00-19.00 i 22.00-7.00	13.00-16.00 i 22.00-7.00

*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.

2.2.2. 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.

2.3 Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń.

2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji, dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie.

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B21, B23;
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21;
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C11;
- dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

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

2.3.2. 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.

2.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty 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 2.3.4

2.3.4. W prognozach, o których mowa w pkt 2.3.3. należy uwzględniać zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

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

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

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

- wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;

- b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany zgłoszony przez odbiorcę;
 - c) 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.
- 2.3.7. 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.
- 2.3.8. 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.
- 2.3.9. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt 2.1.2. i 3.1.8.
- 2.3.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty macowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a 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 macowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a 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.
- 2.3.11. 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 wielkość 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.
- 2.3.12. 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 punkcie 2.3.11. odpowiednio odejmuje się.
- 2.3.13. 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.
- 2.3.14. 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 punkcie 2.3.13.

- 2.3.15. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii 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 niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 2.3.16. 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.
- 2.3.17. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 2.3.18. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt 2.3.17., 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.
- 2.3.19. Przepisów pkt 2.3.15. - 2.3.18. 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.
- 2.3.20. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty macowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust.1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 2.3.21. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	94,26
b) na napięciu SN	141,38
c) na napięciu WN	176,74

2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 2.4.1. 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.
- 2.4.2. Korekta, o której mowa w pkt 2.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 2.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 2.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 2.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 2.4.1., jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 2.4.4. nie jest możliwe, po 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 2.4.7.
- 2.4.6. 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 2.4.7.

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

3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji

3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej.

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

$$O_{poi} = S_{svn} \times P_1 + S_{zvm} \times E_{ot} + S_{osj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_1 + S_{oze} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOCi} + E_{om} \times S_{om} + O_a$$

Poszczególne symbole oznaczają:

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

S_{svn} - składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;

P_1 - moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;

S_{zvm} - składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;

E_{om} - ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;

S_{osj} - stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;

E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;

S_{op} - stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc;

S_{oze} - stawka opłaty OZE, w zł/MWh;

E_{okOZE} - ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.13 w MWh lub kWh;

S_{ok} - stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;

E_{okKOG} - ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18 w MWh lub kWh;

E_{am} - ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;

S_{am} - stawka opłaty macowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy

końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc;

D_a - opłata abonamentowa, w zł;

R - liczba stref czasowych

- 3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej.
- 3.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej.
- 3.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.5., składa się z sumy iloczynów:
 - a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej, oraz stawki opłaty mocowej
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 3.1.5. 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. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3.1.6. 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. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 3.1.7. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsca dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.8. 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.
- 3.1.9. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.1.10. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 3.1.11. 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.
- 3.1.12. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:
 - a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej, oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1.;
 - b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a 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.
- 3.1.13. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
 - a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;

- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii
- 3.1.14. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:
- a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
 - b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
 - c) więcej niż 40% - jest 15%
- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresierozliczeniowym.
- 3.1.15. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresiedystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresiewytwarzania energii elektrycznej
 - w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji,uwzględnia sięw ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.
- 3.1.16. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączonejednocześnie 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.
- 3.1.17. 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.
- 3.1.18. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłatykogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorcówkońcowych przyłączonych:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
 - c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.1.19. Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowaw 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.
- 3.1.20. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresieprzesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty

- kogeneracyjnej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.
- 3.1.21. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest
- 1) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
 - 2) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej
- wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej, w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.22. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.23. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
 - c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.
- 3.1.24. Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy.
- 3.1.25. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty mocowej,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
 - c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę mocową.
- 3.1.26. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a 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. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej;
 - c) powyżej 1200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.

- 3.1.27. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.26, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się dniem ostatniego dokonanego odczytu.
 - 3.1.28. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art.89a ust.1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.26. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
 - 3.1.29. Odbiorcy końcowi wymienieni w art. 89a 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.
-
- 3.1. Moc umowna
 - 3.1.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.
 - 3.1.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
 - 3.1.3. Dopuszcza się zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.
 - 3.1.4. 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.
 - 3.1.5. 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.
 - 3.1.6. Zmiana mocy umownej:
 - a) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy;
 - b) dla odbiorców 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.
 - 3.1.7. 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.
 - 3.1.8. Moc umowna określona dla przyłącza/miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza/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.
 - 3.1.9. Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwanej dalej: „mocą pobraną”, i mocy czynnej oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną określoną w Umowie.
 - 3.1.10. 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.
 - 3.1.11. Za przekroczenie mocy umownej określonej w Umowie pobierana jest opłata w wysokości

stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:

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

3.1.12. Opłata, o której mowa w pkt 3.2.11., jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt 3.2.11. lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.

- 3.1.13. 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.
- 3.1.14. W przypadku gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa Umowa.
- 3.1.15. 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, w której awaria w sieci lub wyłączenie urządzeń nastąpiły w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 3.1.16. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B23, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

3.2. Rozliczenia z odbiorcami

- 3.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
 - a) współczynnikowi mocy $tgcp$ wyższemu od umownego współczynnika $tgcpo$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tgcpo$ lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy zasilani z sieci średniego, wysokiego i najwyższego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.
- 3.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym:
 - 1) ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tgcpo$ -gdzie $tgcp > tgcpo$,
 - 2) ponadumowne wprowadzanie energii biernej określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tgcp=0$
- zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii, lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 3.3.4. Wartość współczynnika mocy $tgcpo$ określa się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tgcpo = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tgcpo$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tgcpo$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość $tgcpo = 0,4$.

- 3.3.5. Wartość współczynnika mocy $tgcp$ 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 3.3.7.
- 3.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tgcp$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 3.3.1. lit. a), 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 złotych,

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 3.3.9. taryfy,

$tgcp$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

$tgcp_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.3.4.,

- 3.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tgcp_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt 3.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $tgcp$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_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 – umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 3.3.4.

- 3.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 3.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 3.3.9. 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.
- 3.3.9. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 3.3.6. i 3.3.8. wynosi:
- $K_{uo} = 0,50$ - dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,
 - $K_{sN} = 1,00$ - dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
 - $K_{nN} = 3,00$ - dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.
- 3.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za

ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

- 3.3.11. W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozplywów 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. Tabele stawek opłat

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21	201,25	4 749,07	9,49	0,19	14,50
B23	201,25	4 749,07	9,49	0,19	14,50
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
C21	0,0545	8,11	0,0095	0,08	10,00
C11	0,0814	5,74	0,0095	0,08	3,80