

**Ogólne warunki umów o świadczenie usług dystrybucji z Odbiorcą
wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji /
Prosumentem energii odnawialnej/
Prosumentem zbiorowym energii odnawialnej**

§ 1 Postanowienia wstępne

1. Niniejsze ogólne warunki umów („OWU”) stanowią integralną część Umowy, określają zasady odpłatnego świadczenia przez OSD na rzecz Odbiorcy Usług dystrybucji, a także prawa i obowiązki Stron zawierających Umowę.
2. OWU stosuje się do Odbiorców przyłączonych do sieci OSD, zaliczonych do grupy przyłączeniowej III, IV, V, VI.
3. Oprócz Umowy i OWU, podstawą do określenia i realizacji zobowiązań Stron są również w szczególności:
 - 1) Ustawa,
 - 2) Kodeks Cywilny,
 - 3) Ustawa OZE,
 - 4) Ustawa o kogeneracji,
 - 5) Ustawa o rynku mocy,
 - 6) Taryfa,
 - 7) IRiESD,
 - 8) IRiESP,
 - 9) WDB,
 - 10) koncesja OSD,
 - 11) warunki przyłączenia wydane przez OSD,
 - 12) umowa o świadczenie usług przesyłania zawarta przez OSD z OSP, w ramach której OSD jest uczestnikiem Rynku Bilansującego, 13) decyzja Prezesa URE o wyznaczeniu OSD, 14) NC RfG.

§ 2 Definicje, określenia

Użyte w OWU lub Umowie określenia oznaczają:

1. **dane pomiarowe** – dane pozyskiwane lub wyznaczone dla punktu pomiarowego,
2. **grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów, sklasyfikowana według kryteriów określonych w Ustawie,
3. **grupa taryfowa** – grupa podmiotów, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, sklasyfikowana według kryteriów określonych w Taryfie,
4. **gwarancja pochodzenia** – dokument poświadczający Odbiorcy, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii,
5. **instalacja odnawialnego źródła energii** – instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół:
 1. urządzeń służących do wytwarzania energii opisanych przez dane techniczne i handlowe, w których energia jest wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, lub
 2. obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego– a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej lub magazyn biogazu rolniczego,
6. **IRiESD lub Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o./OSD** – instrukcja, o której mowa w Ustawie, dostępna na stronie internetowej OSD oraz w siedzibie OSD; zmiana IRiESD dokonywana w trybie w niej wskazanym, zgodnie z obowiązującym prawem, w szczególności Ustawą,
7. **IRiESP lub Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OSP** – instrukcja, o której mowa w Ustawie,
8. **IWR** – instrukcja współpracy ruchowej sieci i instalacji należących do Odbiorcy, który jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV i jest zaliczony do II, III lub VI grupy przyłączeniowej, a także w uzasadnionych przypadkach inny podmiot wskazany przez OSD - uzgodniona ze służbami ruchowymi OSD,
9. **Kodeks Cywilny** – Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny (Dz. U. z 2022 poz. 1360 z późn. zm.),
10. **Koordinator** – Koordynator do spraw negocjacji, o którym mowa art.31a Ustawy, działający przy Prezesie URE,
11. **koncesja OSD** – wydane dla OSD przez Prezesa URE zezwolenie na dystrybucję energii elektrycznej,
12. **konsument** – Odbiorca będący osobą fizyczną, zawierający Umowę w celu niezwiązanym bezpośrednio z jej działalnością gospodarczą lub zawodową,

13. **licznik konwencjonalny** – przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach (Dz. U. z 2021 r. poz. 2068), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, niewyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu,
14. **licznik zdalnego odczytu** – przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach (Dz. U. z 2021 r. poz. 2068), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu,
15. **magazyn energii elektrycznej** - instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej,
16. **magazynowanie energii elektrycznej** - odroczenie, w systemie elektroenergetycznym, końcowego zużycia energii elektrycznej lub przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, przechowanie tej energii, a następnie ponowne jej przetworzenie na energię elektryczną,
17. **mała instalacja** – instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i nie większej niż 1 MW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i mniejszej niż 3 MW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i nie większa niż 1 MW,
18. **miejsce dostarczania** lub **MD** – miejsce, do którego OSD dostarcza energię elektryczną, będące jednocześnie miejscem jej odbioru,
19. **mikroinstalacja** – instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW,
20. **moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza,
21. **moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w Umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15-minutowym, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania Odbiorcy,
22. **moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii** – łączna moc znamionowa czynna:
 1. zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej – zespołu prądowórczego, podana przez producenta na tabliczce znamionowej, a w przypadku jej braku, moc znamionowa czynna tego zespołu określona przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy,
 2. generatora, modułu fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego podana przez producenta na tabliczce znamionowej – w przypadku instalacji innej niż wskazana w ppkt. I,
23. **NC RfG** – kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci, ustanowiony Rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.,
24. **obiekt** – budynek lub budowla w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 682, z późn. zm.), a także ich wyodrębnioną część albo zespół budynków lub budowli, które mieszczą się pod jednym adresem lub w jednej lokalizacji, wraz z urządzeniami połączonymi ze sobą siecią lub instalacją wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej – w celu dostarczania energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej o której mowa odpowiednio w art. 5 ust. 1 Ustawy, – zawartych z tym samym Odbiorcą, przy wykorzystaniu jednego lub więcej miejsc dostarczania tworzących kompletny układ zasilania,
25. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym, w tym Odbiorca wytwarzający energię elektryczną w mikroinstalacji, Prosument energii odnawialnej, Prosument zbiorowy energii odnawialnej,
26. **Odbiorca wytwarzający energię elektryczną w mikroinstalacji** – przyłączony do sieci OSD odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną w mikroinstalacji, niebędący Prosumentem energii odnawialnej,
27. **Odbiorca końcowy** – Odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
28. **Odbiorca w gospodarstwie domowym** – Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu jej zużycia w gospodarstwie domowym,
29. **odnawialne źródło energii** – odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z bio płynów,
30. **okres rozliczeniowy Usług dystrybucji** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD,
31. **OSD** lub **Operator Systemu Dystrybucyjnego** – Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.
32. **OSP** lub **Operator Systemu Przesyłowego** – Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
33. **Plan wprowadzania ograniczeń dla obiektu** – opracowany i aktualizowany przez OSD plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w zakresie posiadanego przez Odbiorcę obiektu, dla którego łączna moc umowna

wynosi co najmniej 300 kW – chyba, że podlega on ochronie przed ww. ograniczeniami stosownie do Rozporządzenia ws. ograniczeń,

34. **Płatnik opłaty kogeneracyjnej** – każdy z operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
35. **Płatnik opłaty OZE** – każdy z operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
36. **Płatnik opłaty mocowej** – każdy z operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
37. **POB** lub **podmiot odpowiedzialny za bilansowanie** – podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943 uczestniczący w rynku bilansującym energii elektrycznej na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z OSP,
38. **PPE** lub **Punkt Poboru Energii** – punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy,
39. **Prezes URE** – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
40. **profil zużycia** – zbiór danych o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby przez grupę Odbiorców końcowych:
 1. nieposiadających urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających rejestrację tych danych,
 2. o zbliżonej charakterystyce poboru energii elektrycznej,
 3. zlokalizowanych na obszarze działania OSD,
41. **Prosument energii odnawialnej** – Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem że w przypadku Odbiorcy końcowego niebędącego Odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 459),
42. **Prosument wirtualny energii odnawialnej** – Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, która jednocześnie nie jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, pod warunkiem że w przypadku Odbiorcy końcowego niebędącego Odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej,
43. **Prosument zbiorowy energii odnawialnej** – Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji lub małej instalacji przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, w której znajduje się punkt poboru energii elektrycznej tego odbiorcy, pod warunkiem że w przypadku Odbiorcy końcowego niebędącego Odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej,
44. **przedstawiciel OSD** – osoba upoważniona przez OSD do wykonywania obowiązków i czynności związanych ze świadczeniem Usług dystrybucji,
45. **przyłącze** – odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci Odbiorcy, dostosowane do mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci OSD, które świadczy na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej,
46. **punkt pomiarowy** – miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej,
47. **Reprezentant prosumentów** – osoba fizyczna, osoba prawna lub jednostka organizacyjna niebędąca osobą prawną, której ustawa przyznaje zdolność prawną, uprawnioną na podstawie umowy, o której mowa w art. 4a ust. 1 Ustawy OZE, do reprezentacji prosumentów wirtualnych energii odnawialnej lub prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w szczególności w relacjach z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zarządcą budynku wielolokalowego lub organami administracji architektoniczno-budowlanej, a w przypadku Prosumenta wirtualnego energii odnawialnej – także podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe,
48. **Rozporządzenie ws. ograniczeń** – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczególnych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r., poz. 2209),
49. **Rozporządzenie 2019/943** – Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r.),
50. **Siła Wyższa** – oznaczająca zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności,
51. **skorygowane dane pomiarowe** – dane pomiarowe wyznaczone w przypadku, gdy dane pomiarowe pozyskane z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu są błędne,
52. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartą z OSD, z którym Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej,
53. **Sprzedawca rezerwowy** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez Odbiorcę końcowego, zapewniające temu Odbiorcy końcowemu sprzedaż rezerwową,

54. **Sprzedawca z urzędu** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, świadczące usługę kompleksową Odbiorcom w gospodarstwie domowym, niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy,
55. **sprzedaż rezerwowa** – sprzedaż energii elektrycznej Odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży,
56. **Strony Umowy/Strony** – OSD i Odbiorca, zawierające Umowę,
57. **system zdalnego odczytu** – system informatyczny służący do pozyskiwania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu i informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez te liczniki oraz służący do wysyłania poleceń do liczników zdalnego odczytu,
58. **strona internetowa OSD** – udostępniona w sieci internetowej strona o adresie www.es-k.pl,
59. **Taryfa/Taryfa OSD** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, zatwierdzony decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, opublikowany w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki i wprowadzony do stosowania przez OSD, dostępna na stronie internetowej OSD oraz w siedzibie OSD,
60. **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,
61. **Umowa** – umowa o świadczenie Usług dystrybucji z załącznikami, zawarta pomiędzy OSD i Odbiorcą,
62. **Usługi dystrybucji** – usługi świadczone przez OSD na warunkach określonych w przepisach prawa oraz koncesji OSD, Taryfie, IRiESD i w Umowie,
63. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.), wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy, w szczególności Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r. poz. 2505), dalej zwane „rozporządzeniem taryfowym” oraz Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 819.) dalej zwane „rozporządzeniem systemowym” oraz Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r. poz. 788) dalej zwane „rozporządzeniem pomiarowym”,
64. **Ustawa o kogeneracji** – ustawa z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553, z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy,
65. **Ustawa o rynku mocy** – ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854, z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy,
66. **Ustawa OZE** – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy,
67. **WDB** – Warunki Dotyczące Bilansowania; zatwierdzony decyzją Prezesa URE dokument opracowany przez OSP na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
68. **współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD** – współczynnik określający łącznie wyższe harmoniczne napięcia (u_h), obliczany według wzoru:

$$THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{50} (u_h)^2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

THD - współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego, u_h - wartość względną napięcia w procentach składowej podstawowej, h - rząd wyższej harmonicznej,

69. **wskaźnik długookresowego migotania światła P_{It}** – wskaźnik obliczany na podstawie sekwencji 12 kolejnych wartości wskaźników krótkookresowego migotania światła P_{st} (mierzonych przez 10 minut) występujących w okresie 2 godzin, według wzoru:

$$P_{It} = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{sti}^3}{12}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

P_{It} - wskaźnik długookresowego migotania światła,
 P_{st} - wskaźnik krótkookresowego migotania światła,

i – sekwencję wartości P_{st} ,

70. **zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci dystrybucyjnej OSD i przez niego zaplombowane,
71. **zastępcze dane pomiarowe** – dane pomiarowe wyznaczone w przypadku braku możliwości pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu.

Pojęcia niezdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy lub OWU, posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Taryfie OSD lub w IRiESD.

§ 3 Warunki świadczenia Usług dystrybucji

Warunkiem świadczenia Usług dystrybucji jest jednocześnie obowiązywanie:

1. umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD a Sprzedawcą lub Sprzedawcą rezerwowym,
2. koncesji OSD,
3. umowy sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy Odbiorcą, a Sprzedawcą lub Sprzedawcą rezerwowym wybranym przez Odbiorcę,
4. umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD a POB Sprzedawcy (albo odpowiednio POB Sprzedawcy rezerwowego).

§ 4 Podstawowe prawa i obowiązki Stron

1. OSD ma obowiązek w szczególności:
 - 1) dostarczać energię elektryczną w miejscach dostarczania i odbierać energię elektryczną wytworzoną przez Odbiorcę i wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej OSD,
 - 2) świadczyć Usługi dystrybucji obejmujące m.in. korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polegające na zachowaniu wymaganej ciągłości, niezawodności i jakości dostarczania energii elektrycznej w miejscach dostarczania, pod warunkiem pobierania przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż określony w Umowie, lecz nie większym niż 0,4,
 - 3) udostępniać Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu, Sprzedawcy z urzędu oraz POB dane pomiarowe Odbiorcy, przy czym Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu oraz Sprzedawcy z urzędu udostępniać dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci OSD przez prosumenta energii odnawialnej lub prosumenta zbiorowego energii odnawialnej przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci OSD,
 - 4) przekazywać do OSP dane pomiarowe na zasadach określonych w WDB oraz IRiESD,
 - 5) obsługiwać i utrzymywać z należytą starannością urządzenia sieci dystrybucyjnej OSD, w tym urządzenia przyłączy,
 - 6) udzielać bonifikat na warunkach i w wysokości określonych w rozporządzeniu taryfowym, w Taryfie i w OWU,
 - 7) dokonywać na wniosek Odbiorcy sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego stosownie do § 50 rozporządzenia systemowego,
 - 8) przyjmować i weryfikować od Odbiorcy wnioski o wydanie świadectw pochodzenia i gwarancji pochodzenia oraz przekazywać je do Prezesa URE.
2. Odbiorca ma obowiązek w szczególności:
 - 1) pobierać energię elektryczną w miejscach dostarczania zgodnie z obowiązującymi przepisami i na warunkach określonych w Umowie, z zachowaniem wymaganych parametrów technicznych i standardów jakościowych określonych w Umowie lub IRiESD, w sposób niezagrażający stabilności systemu dystrybucyjnego,
 - 2) pobierać energię elektryczną nie powodując przekroczenia mocy umownej, przy skompensowaniu mocy biernej w miejscu dostarczania,
 - 3) wskazać w Umowie Sprzedawcę oraz Sprzedawcę rezerwowego,
 - 4) terminowo regulować wobec OSD należności za Usługi dystrybucji oraz za inne usługi świadczone przez OSD na rzecz Odbiorcy,
 - 5) informować pisemnie OSD o zmianie adresu korespondencyjnego, na który powinna zostać wysłana faktura oraz wszelka inna korespondencja. W przypadku korzystania z elektronicznej formy rozliczeń, powiadomić OSD o zmianie adresu e-mail, na który mają być przesyłane faktury oraz wszelka inna korespondencja w formacie elektronicznym. Zgłoszenie to powinno nastąpić niezwłocznie za pomocą formularza zgłoszeniowego dostępnego na stronie OSD,
 - 6) prowadzić eksploatację swoich urządzeń i instalacji, a także posiadać ich dokumentację techniczną i prawną oraz na bieżąco prowadzić ocenę stanu technicznego, zgodnie z wymaganiami przepisów,
 - 7) uzgadniać terminy remontów, prac eksploatacyjnych u Odbiorcy oraz związane z tym terminy wyłączeń Odbiorcy od sieci OSD,

- 8) umożliwić upoważnionym przedstawicielom OSD:
 1. dostęp, wraz z niezbędnym sprzętem, do należących do OSD elementów sieci i urządzeń (w szczególności układu pomiarowo-rozliczeniowego) znajdujących się na terenie, nieruchomości, w obiekcie, lokalu Odbiorcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii lub dla celów kontroli w zakresie obowiązujących przepisów, w szczególności w zakresie obsługi reklamacji związanej z odczytem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 2. dostęp do dokonywania odczytów układu pomiarowego na potrzeby potwierdzania wniosków o wydanie świadectwa pochodzenia,
 - 9) zabezpieczać przed uszkodzeniem, zniszczeniem lub utratą układy pomiarowo-rozliczeniowe oraz ich oplombowanie lub inne urządzenia OSD, jeżeli znajdują się na terenie, nieruchomości, w obiekcie lub lokalu Odbiorcy. Jeżeli dojdzie do uszkodzenia, zniszczenia lub utraty układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD, to Odbiorca ponosi koszty naprawienia szkody, chyba że uszkodzenie, zniszczenie lub utrata jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności. W przypadku uszkodzenia lub utraty wymaganego oplombowania Odbiorca ponosi koszty oplombowania zgodnie z Taryfą,
 - 10) niezwłocznie informować OSD o zauważonych wadach lub usterkach w układach pomiarowo-rozliczeniowych i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń oraz o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,
 - 11) dostosowywać swoje urządzenia do zmiennych warunków funkcjonowania sieci, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w przepisach,
 - 12) dostosowywać swoje urządzenia, w tym układ pomiarowo-rozliczeniowy, wyposażenie lub systemy do aktualnych wymagań zawartych w przepisach lub przywołanych dokumentach wskazanych w § 1 według uzgodnionego z OSD harmonogramu. W wypadku zmian w przepisach i dokumentach przywołanych w § 1 Odbiorca przedstawi niezwłocznie OSD harmonogram, o którym mowa powyżej, do uzgodnienia,
 - 13) prawidłowej eksploatacji własnych instalacji (urządzeń) i nie wprowadzania do sieci OSD zakłóceń takich jak: przepięcia, migotania, zapady napięcia oraz wyższe harmoniczne, powodujące odkształcenia napięcia w punktach odbioru energii elektrycznej, jak również innych zakłóceń powodujących negatywne skutki dla OSD lub podmiotów przyłączonych do sieci OSD,
 - 14) powierzać budowę lub dokonywanie zmian w swojej instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
 - 15) informować OSD o wszelkich pracach, które wymagają zdjęcia plomb założonych na urządzeniach podlegających oplombowaniu; prace te mogą być wykonywane wyłącznie za zgodą OSD,
 - 16) ograniczać pobór energii elektrycznej w przypadkach i na zasadach określonych w § 6 ust. 6-9 oraz realizować polecenia OSD,
 - 17) nie dokonywać przyłączeń źródeł wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej do instalacji odbiorczej, bez uprzedniego zgłoszenia/przyłączenia ich do sieci OSD zgodnie z wymaganiami określonymi w Ustawie,
 - 18) złożyć do OSD odpowiedni wniosek w przypadku zmiany charakteru instalacji odbiorczej, w szczególności na sieć dystrybucyjną.
3. Odbiorca będący Odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji lub Prosumentem energii odnawialnej ma obowiązki w szczególności:
 - 1) wprowadzać nadwyżkę wytworzonej w mikroinstalacji energii elektrycznej do miejsc dostarczania określonych w Umowie,
 - 2) zapewnić jakość energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSD o standardzie nie powodującym zakłóceń w pracy sieci i parametrach nie wpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez OSD,
 - 3) informować OSD o:
 1. zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej oraz zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej magazynu energii elektrycznej – w terminie 5 dni od dnia zmiany tych danych,
 2. trwającym dłużej niż 30 dni zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji,
 - 4) przekazywać pisemnie informacje, o których mowa w pkt. 3), w terminach tam wskazanych i zgodnie z odpowiednim wzorem oświadczenia stanowiącym załącznik do Umowy na adres Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. ul. Instalacyjna 2, 97-427 Rogowiec;
 - 5) przekazywać do OSD dane oraz informacje wynikające z IRIESD oraz z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci,
 - 6) informować OSD o zmianie rodzaju mikroinstalacji i jej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych, na wzorcu formularza stosowanego przy zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji, publikowanego na stronie internetowej OSD,
 4. Reprezentant prosumentów ma obowiązki w szczególności:
 - 1) informować OSD o:
 1. zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej oraz zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej magazynu energii elektrycznej – w terminie 5 dni od dnia zmiany tych danych,

2. trwającym dłużej niż 30 dni zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji,
- 2) przekazywać OSD, do sieci którego przyłączana jest instalacja odnawialnego źródła energii, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z tej instalacji, zgłoszenie instalacji odnawialnego źródła energii zawierające informację o:
 1. przysługującym prosumetom zbiorowym energii odnawialnej udziale, wyrażonym w procentach, w wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii oraz o maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, wyrażonej w jednostkach mocy, której ten udział odpowiada,
 2. położeniach oraz numerach identyfikacyjnych punktów poboru energii elektrycznej poszczególnych prosumentów zbiorowych energii odnawialnej,
 3. zasadach zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasadach odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty instalacji odnawialnego źródła energii,
 4. danych kontaktowych reprezentanta prosumentów,

Reprezentant prosumentów przekazuje OSD zgłoszenie o każdej zmianie informacji, o których mowa w pkt 2) powyżej, w terminie 14 dni od dnia zmiany informacji. OSD uwzględnia zgłoszoną zmianę w terminie 14 dni od doręczenia kompletnego zgłoszenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym.

5. IWR opracowywana, uzgadniana ze służbami dyspozytorskimi OSD i aktualizowana jest przez Odbiorcę:
 - 1) przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, zaliczanego do III lub VI grupy przyłączeniowej,
 - 2) w uzasadnionych przypadkach przez inny podmiot wskazany przez OSD przed zawarciem Umowy, z uwzględnieniem warunków określonych w IRIESD.Brak dostarczenia uzgodnionej IWR albo jej aktualizacji w terminie określonym przez OSD, jednak nie dłuższym niż 60 dni, może stanowić podstawę do zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji oraz może skutkować rozwiązaniem przez OSD Umowy.
6. Zgodnie z art. 7a ust. 1 Ustawy, instalacja odnawialnego źródła energii musi spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
 - 1) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
 - 2) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
 - 3) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii elektrycznej,
 - 4) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii elektrycznej,
 - 5) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
 - 6) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobraną energię elektryczną.
7. Zgodnie z art. 7a ust. 2 Ustawy instalacja odnawialnego źródła energii musi spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności: przepisach prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii elektrycznej.
8. Zgodnie z art. 4 ust. 9a Ustawy OZE instalacja odnawialnego źródła energii wykorzystywana przez Odbiorcę powinna spełniać wymogi określone dla jednostek wytwórczych w przepisach odrębnych.
9. Odbiorca, jeżeli nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości jego działania, które przeprowadza się w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego układu oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów tego układu.
10. W terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 9, Odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSD umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, której koszty pokrywa Odbiorca.
11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, OSD zwraca koszty, o których mowa w ust. 9 i 10, a także dokonuje korekty należności za dostarczoną energię elektryczną.
12. Za stan techniczny oraz poprawną eksploatację układu pomiarowo-rozliczeniowego (elementu), jego konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną wraz z jej aktualizacją odpowiada jego właściciel.
13. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania, OSD wydaje Odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu. Wymaganie to spełnia również faktura rozliczeniowa zawierające dane wymienianego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
14. Strony zobowiązują się wzajemnie do przekazywania sobie danych i informacji w zakresie wymaganym w IRIESD lub w Umowie, niezbędnym do planowania i prowadzenia ruchu, planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej, jej eksploatacji, a także do przekazywania sobie informacji niezbędnych do kształtowania i kalkulacji taryf oraz w zakresie informowania i obsługi odbiorców.

15. Strony zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji o zdarzeniach mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

§ 5 Parametry jakościowe energii elektrycznej oraz standardy jakościowe obsługi odbiorców

1. W przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń dystrybucja energii elektrycznej do miejsc dostarczania odbywa się z zachowaniem parametrów jakościowych określonych w przepisach wykonawczych wydanych na mocy Ustawy.
2. Stosownie do ust. 1, dla Odbiorcy zaliczonego do III, IV lub V grupy przyłączeniowej ustala się następujące parametry jakościowe energii elektrycznej w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
 - 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 s zawiera się w przedziale:
 - a) 50 Hz \pm 1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia,
 - b) 50 Hz +4 % / -6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia,
 - 2) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego zawiera się w przedziale odchyłań \pm 10 % napięcia znamionowego,
 - 3) przez 95 % czasu w każdym tygodniu wskaźnik długookresowego migotania światła (Plt) spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie może być większy niż 1,
 - 4) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego zawiera się w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej,
 - b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego (o rzędach od 2 do 50) powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w
rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach	rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach		
	składowej podstawowej (u_h)		składowej podstawowej (u_h)		procentach składowej podstawowej (u_h)
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>15	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				
>25	0,5 + $\frac{25}{h}$				

- 5) w każdym tygodniu wartość maksymalna ze zbioru 10-minutowych średnich wartości współczynnika odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego (THD), uwzględniającego wyższe harmoniczne do rzędu 50, jest mniejsza lub równa 8 %.
- 6) OSD zapewnia utrzymanie parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w pkt 1) – 5) pod warunkiem, że:
 - a) Odbiorca pobiera z sieci lub wprowadza do sieci moc czynną równą mocy umownej lub mniejszą,
 - b) moc bierna pobierana z sieci lub wprowadzana do sieci przez Odbiorcę nie przekracza granicznych wartości określonych w Załączniku nr 2 do Umowy,
 - c) Odbiorca wypełnia zobowiązania dotyczące regulacji mocy biernej i napięcia określone w IRiESD.
3. Dla energii elektrycznej wprowadzanej przez Odbiorcę będącego Odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji lub Prosumentem energii odnawialnej, do sieci OSD, obowiązują parametry jakościowe takie jak wskazane w ust. 2 pkt 1 - 5.
4. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400V.
5. Wyróżnia się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:

- 1) planowane – wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej,
 - 2) nieplanowane – spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili uzyskania przez OSD informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
6. Przerwy w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:
- 1) przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 s,
 - 2) krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 min,
 - 3) długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godz.,
 - 4) bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godz., 5) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godz.
7. Przerwa planowana, o której Odbiorca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w ust. 12 pkt 4) jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
8. Dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu lub odbiorze energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
- 1) przerwy planowanej – 16 godz.,
 - 2) przerwy nieplanowanej – 24 godz.
9. Dopuszczalny czas trwania przerw w dostarczaniu lub odbiorze w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
- 1) przerw planowanych – 35 godz.,
 - 2) przerw nieplanowanych – 48 godz.
10. Do czasów określonych w ust. 8 lub 9 powyżej nie wlicza się czasów przerw w zasilaniu będących skutkiem zdarzeń określonych w § 6 ust. 1.
11. Przemijające i krótkie przerwy w świadczeniu usług dystrybucji oraz wahania napięcia wynikające z działania zabezpieczeń, automatyki sieciowej, niezbędnych awaryjnych przełączeń przy zmianie konfiguracji sieci lub z przyczyn niezależnych od OSD, nie zaliczają się do przerw wyszczególnionych w ust. 8 i 9.
12. OSD zobowiązuje się do zapewnienia w szczególności następujących standardów jakościowych obsługi Odbiorcy:
- 1) przyjmowania od Odbiorcy, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących warunków dostarczania energii elektrycznej z sieci OSD,
 - 2) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu oraz odbiorze energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - 3) udzielania Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
 - 4) powiadamiania, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu oraz odbiorze energii elektrycznej w formie:
 - a) ogłoszeń internetowych, komunikatów lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – Odbiorcę zasilanego z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – Odbiorcę zasilanego z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,
 - c) wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli Odbiorca udostępnił ten adres w Umowie,
 - 5) informowania na piśmie z co najmniej:
 - a) tygodniowym wyprzedzeniem, jeżeli Odbiorca jest zasilany 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,
 - b) rocznym wyprzedzeniem, jeżeli Odbiorca jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - c) trzyletnim wyprzedzeniem, jeżeli Odbiorca jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - 6) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - 7) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
 - 8) rozpatrywania wniosków lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt 9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
 - 9) na wniosek Odbiorcy dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej określonych w ust. 2, przez wykonywanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w ust. 2, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca na zasadach określonych w Taryfie.

§ 6 Odpowiedzialność Stron

1. Strony akceptują ograniczenie w wykonaniu Umowy oraz zwolnienie OSD z odpowiedzialności w przypadkach wystąpienia następujących sytuacji, o ile nie są one wyłącznie wynikiem zawinionego działania OSD i tylko przez czas ich trwania:
 - 1) Siły Wyższej,
 - 2) działania osób trzecich, za które OSD nie ponosi odpowiedzialności,
 - 3) awarii w systemie lub awarii sieciowej określonych w IRiESD,
 - 4) ograniczeń wprowadzonych na podstawie przepisów prawa, w szczególności ogłoszenia przez OSP Stanu Zagrożenia Bezpieczeństwa lub awarii Lokalnego Systemu Pomiarowo Rozliczeniowego OSD,
 - 5) zagrożenia życia lub zdrowia ludzkiego albo zagrożenia środowiska naturalnego,
 - 6) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD zgodnego z Umową lub przepisami prawa dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń znajdujących się na terenie nieruchomości, w obiekcie lub lokalu Odbiorcy w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 7) wystąpienia przemijających i krótkich przerw w dostarczaniu energii elektrycznej lub wahań napięcia, wynikających z działania zabezpieczeń, automatyki sieciowej, niezbędnych awaryjnych przełączników ruchomych przy zmianie konfiguracji sieci lub z przyczyn niezależnych od OSD,
 - 8) niekorzystnego wpływu urządzeń Odbiorcy na bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej,
 - 9) utrzymywania przez Odbiorcę urządzenia, nieruchomości, lokalu lub obiektu w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci OSD,
 - 10) nieprzestrzegania przez Odbiorcę obowiązujących przepisów prawa lub zobowiązań wynikających z Umowy, w szczególności:
 - a) zaniechania przez Odbiorcę dostosowania się do zmian w obowiązujących przepisach w zakresie niezbędnym dla dalszego wykonywania Umowy,
 - b) awarii lub zakłócenia w sieci, za prowadzenie której odpowiedzialny jest Odbiorca, z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy,
 - c) zdarzenia z winy Odbiorcy (np. wyłączenia za nieregulowanie należności, nielegalny pobór energii elektrycznej),
 - d) braku opracowania lub aktualizacji IWR,
 - 11) wystąpienia przerw nieplanowanych o czasie nieprzekraczającym dopuszczalnego.
Przedstawione powyżej okoliczności nie dotyczą sytuacji, dla których szczególne przepisy określają wprost odpowiedzialność OSD w sposób odmienny.
2. Każda ze Stron zobowiązuje się do niezwłocznego informowania drugiej Strony o zaistnieniu okoliczności, o których mowa w ust. 1 lub innych mogących mieć wpływ na ograniczenie w wykonaniu Umowy oraz ustanie takich okoliczności.
3. Strony niezwłocznie podejmować będą niezbędne działania w celu minimalizowania skutków powstałych w wyniku zaistnienia okoliczności, o których mowa w ust. 1 oraz czasu ich trwania.
4. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do strat rzeczywistych z wyłączeniem utraconych korzyści.
5. Zgłoszenie reklamacji nie zwalnia Stron od obowiązku wykonywania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.
6. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą Odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, dla którego moc umowna wynosi co najmniej 300 kW – chyba, że podlegają ochronie przed ww. ograniczeniami stosownie do Rozporządzenia ws. ograniczeń.
7. OSD - stosownie do Ustawy i rozporządzenia wskazanego w ust. 6 – w szczególności zobowiązany jest:
 - 1) opracowywać Plan wprowadzania ograniczeń OSD w oparciu o Plan wprowadzania ograniczeń dla obiektu Odbiorcy przyłączonego do sieci OSD,
 - 2) zamieszczać na stronie internetowej komunikaty OSP o stopniach zasilania oraz o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych,
 - 3) indywidualnie powiadamiać podlegającego ograniczeniom Odbiorcę o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ww. ograniczeń, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, przysyłając wiadomość tekstową na adres poczty elektronicznej lub na numer telefonu Odbiorcy wskazany w Umowie.
8. Odbiorca - stosownie do Ustawy i rozporządzenia wskazanego w ust. 6 – jest w szczególności zobowiązany do:
 - 1) współdziałania przy opracowywaniu Planu wprowadzania ograniczeń dla obiektu Odbiorcy, a także Planu wprowadzania ograniczeń OSD lub OSP,
 - 2) do dostosowywania poboru mocy swojego obiektu do obowiązujących stopni zasilania określonych w komunikatach (w tym radiowych) i powiadomieniach odpowiednio OSP lub OSD; powiadomienie na stronie internetowej OSD o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych jest stosowane przez Odbiorcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień radiowych,

- 3) na bieżąco utrzymywać aktualne dane kontaktowe wskazane w załączniku nr 2 stanowiące wykaz przedstawicieli Odbiorcy uprawnionych do:
 - a) otrzymywania Planu wprowadzania ograniczeń dla obiektu Odbiorcy przyłączonego do sieci OSD,
 - b) przyjmowania informacji związanych z wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na podstawie: Rozporządzenie ws. ograniczeń w zakresie obiektu oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych.
9. W przypadku pierwszego zawarcia Umowy po realizacji umowy o przyłączenie, zmiana wartości mocy minimalnej poboru jest możliwa w terminie nie dłuższym niż 24 miesiące od przyłączenia obiektu, o ile nie jest możliwe wcześniejsze ustalenie wielkości mocy minimalnej poboru na podstawie danych pomiarowych, w sposób wskazany w Rozporządzeniu ws. ograniczeń. Zmiana ta wymaga aneksu do Umowy. OSD zobowiązuje się do powiadomienia Odbiorcy o wielkości danych dotyczących obiektu tego Odbiorcy, przyjętych do aktualizacji Planu wprowadzania ograniczeń dla obiektu Odbiorcy.
10. Plan wprowadzania ograniczeń dla obiektu Odbiorcy stanowi integralną część Umowy.

§ 7 Zasady rozliczeń należności za Usługi dystrybucji

1. Rozliczenia z tytułu Usług dystrybucji odbywać się będą na podstawie Ustawy, Ustawy OZE, Taryfy oraz zasad naliczania opłat określonych w Ustawie, Ustawie OZE, Taryfie lub Umowie, w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonywanych bezpośrednio przez upoważnionych przedstawicieli OSD lub pozyskiwanych w sposób zdalny, z uwzględnieniem ust. 27. Rozliczenia dokonywane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania Odbiorcy.
2. Okres rozliczeniowy Usług dystrybucji określony jest w Umowie.
3. Zasady zaliczania Odbiorcy do właściwych grup taryfowych oraz zasady wyboru lub zmiany właściwej grupy taryfowej określa Taryfa. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Odbiorcy raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (potrzeb, na które energia elektryczna jest pobierana, określonych w Umowie) może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Odbiorcy. Zmiana grupy taryfowej może być dokonana jednostronnie przez OSD, w przypadku stwierdzenia przez OSD, że Odbiorca korzysta z niewłaściwej grupy taryfowej. W tej sytuacji OSD może żądać opłat dodatkowych stanowiących różnicę między wnoszonymi należnościami za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, a należnościami, jakie wynosiłyby, gdyby Odbiorca korzystał z właściwej grupy taryfowej.
4. Rozliczeniu zgodnie z zasadami określonymi w Umowie i Taryfie podlega pobór mocy czynnej ponad moc umowną oraz ponadumowny pobór energii biernej. Wartości mocy umownej oraz współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określone zostały w Umowie.
5. Moc umowna zamawiana jest przez Odbiorcę odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku i nie może być większa od mocy przyłączeniowej. Dopuszcza się za zgodą OSD zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.
6. W przypadku Odbiorcy zaliczonego do III lub IV grupy przyłączeniowej zmiana mocy umownej odbywa się według następującej procedury:
 - 1) Odbiorca, w terminie do 30 września każdego roku kalendarzowego, zamawia dla każdego miejsca dostarczania moc umowną odpowiadającą wartości maksymalnej mocy czynnej przewidywanej do pobierania z sieci dystrybucyjnej OSD w następnym roku kalendarzowym. Formularz zamówienia mocy umownej znajduje się na stronie internetowej OSD,
 - 2) w przypadku braku zamówienia mocy umownej na następny rok w terminie określonym w pkt 1), w roku tym do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy umownej dotychczas obowiązującą dla poszczególnych miejsc dostarczania,
 - 3) zmiana mocy umownej w zakresie nieprzekraczającym mocy przyłączeniowej dokonuje się na pisemny wniosek Odbiorcy, z pierwszym dniem miesiąca kalendarzowego; Złożenie przez Odbiorcę wniosku w tym zakresie powinno nastąpić minimum 7 dni przed następnym okresem rozliczeniowym Usług dystrybucji, na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSD,
 - 4) w przypadku zmniejszenia, za zgodą OSD, mocy umownej dla jednego lub więcej miejsc dostarczania:
 - a) na następny rok kalendarzowy po terminie określonym w pkt 1), albo
 - b) w ciągu roku kalendarzowego- w rozliczeniach z Odbiorcą za świadczenie Usług dystrybucji składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą,
 - 5) zwiększenie mocy umownej powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez Odbiorcę wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania umowy o przyłączenie do sieci,
 - 6) prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej, a przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,5 albo 5 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2 lub 0,5S, albo 1 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2S,
 - 7) moc umowna nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i licznika energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez Odbiorcę,

- 8) zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego),
 - 9) zmniejszenie mocy umownej poniżej mocy przyłączeniowej, z wyjątkiem Odbiorcy posiadającego grupę taryfową G, spowoduje wprowadzenie przez OSD kontroli mocy pobranej w każdym miejscu dostarczania i dokonywania rozliczeń z tego tytułu, z uwzględnieniem punktów 3) - 8), co nie wymaga zmiany Umowy w formie aneksu.
7. W przypadku Odbiorcy zaliczonego do V grupy przyłączeniowej zmiana mocy umownej odbywa się według następującej procedury:
- 1) Odbiorca, w terminie do 30 września każdego roku kalendarzowego, zamawia dla każdego miejsca dostarczania moc umowną odpowiadającą wartości maksymalnej mocy czynnej przewidywanej do pobierania z sieci dystrybucyjnej OSD w następnym roku kalendarzowym. Formularz zamówienia mocy umownej znajduje się na stronie internetowej OSD,
 - 2) w przypadku braku zamówienia mocy umownej na następny rok w terminie określonym w pkt 1), w roku tym do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy umownej dotychczas obowiązującą dla poszczególnych miejsc dostarczania,
 - 3) zmiana mocy umownej w zakresie nieprzekraczającym mocy przyłączeniowej dokonuje się na pisemny wniosek Odbiorcy, z pierwszym dniem miesiąca kalendarzowego, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku do OSD; Złożenie przez Odbiorcę wniosku w tym zakresie powinno nastąpić minimum 7 dni przed następnym okresem rozliczeniowym Usług dystrybucji, na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSD,
 - 4) w przypadku zmniejszenia, za zgodą OSD, mocy umownej dla jednego lub więcej miejsc dostarczania:
 - a) na następny rok kalendarzowy po terminie określonym w pkt 1), albo
 - b) w ciągu roku kalendarzowego- w rozliczeniach z Odbiorcą za świadczenie Usług dystrybucji składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą,
 - 5) zwiększenie mocy umownej powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez Odbiorcę wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania umowy o przyłączenie do sieci,
 - 6) zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego) lub skutkować może wprowadzeniem kontroli mocy pobranej,
 - 7) zmniejszenie mocy umownej poniżej mocy przyłączeniowej, z wyjątkiem Odbiorcy posiadającego grupę taryfową G, spowoduje wprowadzenie przez OSD kontroli mocy pobranej w każdym miejscu dostarczania i dokonywania rozliczeń z tego tytułu, z uwzględnieniem punktów 3) - 6), co nie wymaga zmiany Umowy w formie aneksu.
8. Odbiorca wnosi należności za Usługi dystrybucji w wysokości i terminie określonymi w fakturze, przy czym termin nie może być krótszy niż 10 dni od daty wystawienia faktury. OSD zobowiązany jest dostarczyć Odbiorcy fakturę, co najmniej na 7 dni przed terminem płatności. Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności za zawinione przez OSD opóźnienia w dostarczeniu faktury Odbiorcy.
9. Termin zapłaty wypadający w dniu wolnym od pracy zostaje automatycznie przesunięty na pierwszy dzień roboczy wypadający po określonym terminie, przy czym dla potrzeb Umowy sobota traktowana jest jako dzień wolny od pracy.
10. 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, OSD dokonuje korekty wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy Usług dystrybucji lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości. Faktury korygujące, płatne będą w terminie określonym w ust. 8 lub 9.
11. Należności za Usługi dystrybucji regulowane będą przez Odbiorcę na rachunek bankowy wskazany na fakturze. Za dzień zapłaty uważa się dzień wpływu należności na rachunek bankowy OSD. OSD nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne skutki wpłat dokonanych przez Odbiorcę na inny numer rachunku bankowego niż wskazany na fakturze.
12. OSD ma prawo naliczyć Odbiorcy odsetki określone w przepisach prawa za każdy dzień opóźnienia płatności.
13. Wszelkie należności wpłacone przez Odbiorcę zaliczane będą zgodnie ze wskazaniem Odbiorcy w tytule płatności. Jeśli Odbiorca nie wskaże tytułu płatności, wówczas zarachowanie należności wpłaconej może nastąpić według wymagalności, w pierwszej kolejności na poczet należności ubocznych, w tym odsetek, następnie na należność główną, a jeżeli jest kilka długów wymagalnych na poczet najdawniej wymagalnego.
14. W przypadku zmian cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego Usług dystrybucji szczegółowe zasady rozliczeń określa Taryfa.
15. W przypadku zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego w innym miejscu niż miejsce rozgraniczenia własności sieci, OSD do rozliczeń mocy i energii uwzględni również wielkości strat mocy i energii zgodnie z zasadami:
- 1) na podstawie wskazań urządzenia do pomiaru wielkości strat - do rozliczeń przyjmuje się wskazania tego urządzenia pomnożone przez współczynniki uwzględniające parametry techniczne transformatora lub linii zasilającej. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwi pomiaru wielkości strat energii biernej, wówczas w rozliczeniach uwzględnia się stałą wartość strat energii biernej w wysokości 1 kvar/15 min pomnożoną przez współczynnik strat energii biernej wynikający z parametrów technicznych transformatora lub linii zasilającej, albo
 - 2) w przypadku braku urządzenia do pomiaru wielkości strat na podstawie procentowego współczynnika strat – do rozliczeń przyjmuje się wielkości strat mocy i energii czynnej w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii elektrycznej biernej, w wysokości 10% ilości energii elektrycznej biernej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- Jeżeli sposób rozliczania strat mocy i energii nie jest ujęty w Umowie, wówczas stosuje się zasady określone w pkt 2). W sytuacji gdy OSD zainstaluje urządzenie do pomiaru wielkości strat, wówczas do rozliczeń przyjmuje się wskazania tego urządzenia pomnożone przez współczynniki uwzględniające parametry techniczne transformatora lub linii zasilającej.

16. 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 elektrycznej w porównywalnym okresie rozliczeniowym Usług dystrybucji, pomnożone przez liczbę dni, podczas których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zaliczony Odbiorca.
17. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za pobór mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej.
18. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy Usług dystrybucji niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której jest możliwe dokonywanie rozliczeń na podstawie wskazań sprawnego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego.
19. W przypadku niesprawności, o której mowa w ust. 18, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy Usług dystrybucji lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością OSD, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się analogicznie do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym Usług dystrybucji.
20. Przepisów ust. 16 - 19 nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo – rozliczeniowy będący własnością OSD lub Odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego.
21. W przypadku powstania w wyniku rozliczenia:
 - 1) nadpłaty – jest zaliczana na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy Usług dystrybucji, chyba że Odbiorca zażąda zwrotu tej nadpłaty, poprzez złożenie odpowiedniego wniosku w formie papierowej,
 - 2) niedopłaty – jest doliczona do pierwszej faktury wystawionej Odbiorcy za najbliższy okresu rozliczeniowy Usług dystrybucji, chyba że OSD zażąda jej wcześniejszego uregulowania na podstawie wysłanego wezwania do zapłaty.
22. Układ pomiarowo-rozliczeniowy jest dostosowany do mocy umownej oraz do wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej. W przypadku zmiany mocy umownej lub grupy taryfowej, obowiązek poniesienia kosztów dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do nowych warunków spoczywa na właścicielu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
23. Koszty napraw i legalizacji ponosi właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem, że jeżeli uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, stanowiącego własność OSD, nastąpiło z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy, to kosztami napraw i legalizacji OSD ma prawo obciążyć Odbiorcę.
24. W przypadku stwierdzenia niesprawności lub niewłaściwej pracy elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego należącego do Odbiorcy, jest on zobowiązany dostosować ten układ lub dokonać jego naprawy, a w przypadku, gdy jest to wymagane, również do ponownej legalizacji lub wzorcowania naprawionych elementów przed upływem ważności cech legalizacyjnych.
25. Do czasu naprawy uszkodzonych elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub do czasu legalizacji, wzorcowania wymaganych elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiących własność Odbiorcy, OSD zastrzega sobie prawo do zastosowania rozliczenia ryczałtowego według Taryfy.
26. Działanie układu pomiarowo-rozliczeniowego uważa się za nieprawidłowe, gdy błąd pomiaru przekracza uchyby dopuszczalne wynikające z klasy dokładności lub gdy zachodzą inne przesłanki wskazujące na zaistnienie błędu.
27. W przypadku:
 - 1) braku możliwości pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu – OSD wyznacza zastępcze dane pomiarowe,
 - 2) gdy dane pomiarowe pozyskane z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu są błędne – OSD wyznacza skorygowane dane pomiarowe.Zastępcze dane pomiarowe lub skorygowane dane pomiarowe służą do dokonania rozliczenia.
Zastępczych danych pomiarowych oraz skorygowanych danych pomiarowych nie wyznacza się jeżeli z rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego możliwe jest wyznaczenie prawidłowych danych pomiarowych.
28. W przypadku stwierdzenia u Odbiorcy odborników o charakterze indukcyjnym lub pojemnościowym wpływających na pracę sieci, OSD ma prawo wprowadzenia rozliczeń z tego tytułu.
29. W przypadku wniosku Odbiorcy o zmianę grupy taryfowej, wymagającej dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, rozliczanie Usług dystrybucji według nowej grupy taryfowej następuje z dniem dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do tej zmiany.
30. W razie nielegalnego pobierania energii elektrycznej OSD pobiera opłatę w wysokości określonej w Taryfie albo dochodzi do odszkodowania na zasadach ogólnych.

§ 8 Bonifikaty

1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, oblicza się bonifikatę, wyrażoną w zł, oznaczoną symbolem „W_{ut}”:
 - 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, Odbiorcy przysługuje w okresie doby bonifikata 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 odchylenia napięcia od napięcia znamionowego wyrażoną w %,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną Odbiorcy w okresie doby wyrażoną 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 dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, wyrażonych w zł za jednostkę energii,

- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, Odbiorcy przysługuje w okresie doby bonifikata 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 wyrażoną 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 dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, wyrażonych w zł za jednostkę energii,

b_{rT} - ustaloną w taryfie bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby wyrażoną w zł za godzinę,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, w okresie doby, wyrażony w godzinach.

2. W przypadku gdy w danym okresie, nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiają określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej Odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym Usług dystrybucji tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe dostarczanej energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin dostarczania energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym Usług dystrybucji.
3. Z zastrzeżeniem ust. 2, za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy 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. 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 w odrębnych przepisach.
4. Z zastrzeżeniem ust. 2, za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 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. 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 w odrębnych przepisach.
5. W przypadku niedotrzymania przez OSD standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o których mowa w § 5 ust. 12, Odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
 - 1) 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy OSD, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” za:
 - a) nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorcy,
 - b) odmowę udzielenia Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci,
 - c) niepowiadomienie Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, w formie ogłoszeń prasowych lub internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych albo w inny sposób przyjęty na danym terenie,
 - d) nieudzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie OSD.
 - 2) 1/15 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1) za:
 - a) nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - b) niepoinformowanie na piśmie 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, co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem.
 - c) niepoinformowanie na piśmie Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem

- d) nieuzasadnioną odmową odpłatnego podjęcia czynności w sieci mających na celu umożliwienie bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac na obszarze oddziaływania tej sieci,
 - e) uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego na wniosek Odbiorcy złożony w terminie trzydziestu dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego,
- 3) 1/10 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1) za:
 - a) niepowiadomienie Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych lub za pomocą środka komunikacji elektronicznej,
 - b) niepoinformowanie na piśmie 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, co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem.
 - 4) 1/250 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1) za:
 - a) każdy dzień dłuższego niż czternaście dni terminu na rozpatrzenie wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń lub terminu na udzielanie odpowiedzi,
 - b) każdy dzień dłuższego niż czternaście dni terminu na sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub terminu laboratoryjnego na sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
6. OSD udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od:
- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło względem Odbiorcy niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi tych Odbiorców, o których mowa w § 5 ust. 12;
 - 2) dnia otrzymania wniosku tego Odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w § 5 ust. 2, 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, o których mowa w § 5 ust. 8 oraz ust. 9, dla Odbiorcy przyłączonego 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, o których mowa w § 5 ust. 8 oraz ust. 9, dla Odbiorcy przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
 - 5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4), w odniesieniu do innych odbiorców niż Odbiorca, który złożył ten wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co Odbiorca, który złożył ten wniosek, w odniesieniu do których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
7. OSD zamieszcza na fakturze za usługi dystrybucji informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
8. OSD uwzględni udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy Usług dystrybucji lub w przypadku otrzymania od Odbiorcy wniosku o wypłatę bonifikaty na wskazane konto bankowe.

§ 9 Wstrzymanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej

1. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do Odbiorcy, jeżeli:
 - 1) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - 2) Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, z zastrzeżeniem ust. 7 i 9, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności,
 - 3) Odbiorca nie wyrazi zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeżeli OSD podejmie działania w celu zainstalowania takiego układu po stwierdzeniu, że Odbiorca:
 - a) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,
 - b) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna,
 - c) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
2. OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej do Odbiorcy:
 - 1) na żądanie Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowego lub Sprzedawcy z urzędu, z zastrzeżeniem ust. 6 i 8, jeżeli Odbiorca zwleka z zapłatą za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności,
 - 2) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
3. Odbiorca w gospodarstwie domowym może wystąpić do OSD, do którego sieci jest przyłączony, o zainstalowanie za odpłatnością przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
4. W przypadku, o którym mowa w ust. 3, OSD instaluje przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy w terminie 60 dni.
5. Realizacja obowiązku, o którym mowa w ust. 4, może nastąpić przez instalację licznika zdalnego odczytu, o którym mowa w Ustawie.

6. W przypadku, gdy Odbiorca w gospodarstwie domowym zwleka Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu lub Sprzedawcy z urzędu z zapłatą za pobraną energię, Sprzedawca, Sprzedawca rezerwowemu lub Sprzedawca z urzędu powiadamia na piśmie tego Odbiorcę o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli Odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia. Sprzedawca, Sprzedawca rezerwowemu lub Sprzedawca w powiadomieniu, o którym mowa w zdaniu pierwszym, informuje również, że wznowienie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić pod nieobecność Odbiorcy w gospodarstwie domowym w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia tego Odbiorcy, a także informuje odbiorcę wrażliwego energii elektrycznej o możliwości złożenia wniosku, o którym mowa w art. 6f Ustawy. Urządzenia, instalacje lub sieci Odbiorcy w gospodarstwie domowym powinny być przygotowane przez tego Odbiorcę w sposób umożliwiający ich bezpieczną eksploatację po wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, zgodną z odrębnymi przepisami.
7. W przypadku, gdy Odbiorca w gospodarstwie domowym zwleka OSD z zapłatą za świadczone usługi, OSD powiadamia na piśmie tego Odbiorcę o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli Odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia. OSD w powiadomieniu, o którym mowa w zdaniu pierwszym, informuje również, że wznowienie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić pod nieobecność Odbiorcy w gospodarstwie domowym w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia tego Odbiorcy, a także informuje odbiorcę wrażliwego energii elektrycznej o możliwości złożenia wniosku, o którym mowa w art. 6f Ustawy. Urządzenia, instalacje lub sieci Odbiorcy w gospodarstwie domowym powinny być przygotowane przez tego Odbiorcę w sposób umożliwiający ich bezpieczną eksploatację po wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, zgodną z odrębnymi przepisami.
8. W przypadku, gdy Odbiorca w gospodarstwie domowym złoży do Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu lub Sprzedawcy z urzędu reklamację dotyczącą dostarczania energii, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w ust. 6, Sprzedawca lub Sprzedawca rezerwowemu nie występuje do OSD z wnioskiem o wstrzymanie dostarczania energii, do czasu rozpatrzenia reklamacji. Sprzedawca lub Sprzedawca rezerwowemu jest obowiązany rozpatrzyć reklamację, w terminie 14 dni od dnia jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona.
9. W przypadku, gdy Odbiorca w gospodarstwie domowym złoży do OSD reklamację dotyczącą dostarczania energii, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w ust. 7, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji. OSD jest obowiązany rozpatrzyć reklamację, w terminie 14 dni od dnia jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona.
10. Jeżeli Sprzedawca, Sprzedawca rezerwowemu lub Sprzedawca z urzędu nie uwzględnił reklamacji, o której mowa w ust. 8, a Odbiorca w gospodarstwie domowym w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, Sprzedawca, Sprzedawca rezerwowemu lub Sprzedawca z urzędu nie występuje do OSD z wnioskiem o wstrzymanie dostarczania energii, do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora.
11. Jeżeli OSD nie uwzględnił reklamacji, o której mowa w ust. 9, a Odbiorca w gospodarstwie domowym w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora, z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora.
12. Jeżeli OSD wstrzymał dostarczanie energii do Odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w ust. 1, a Odbiorca ten złożył do OSD reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, OSD jest obowiązany wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia przez OSD.
13. Jeżeli OSD na wniosek Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu lub Sprzedawcy z urzędu wstrzymał dostarczanie energii do Odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w ust. 1 pkt 3) lub w ust. 2 pkt 1), a Odbiorca ten złożył do Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu lub Sprzedawcy z urzędu reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, Sprzedawca, Sprzedawca rezerwowemu lub Sprzedawcy z urzędu jest zobowiązany złożyć do OSD, w dniu otrzymania reklamacji Odbiorcy, wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej, a OSD jest obowiązane wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni od dnia otrzymania od Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu lub Sprzedawcy z urzędu wniosku o wznowienie dostarczania energii i kontynuować dostarczanie energii do czasu rozpatrzenia reklamacji przez Sprzedawcę, Sprzedawcę rezerwowemu lub Sprzedawcę z urzędu.
14. W przypadku, gdy reklamacja, o której mowa w ust. 12 lub 13, nie została pozytywnie rozpatrzona odpowiednio przez OSD, Sprzedawcę, Sprzedawcę rezerwowemu lub Sprzedawcę z urzędu i Odbiorca w gospodarstwie domowym wystąpił do Prezesa URE o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, OSD jest obowiązane kontynuować dostarczanie energii do czasu wydania decyzji przez Prezesa URE.
15. Przepisów ust. 12, 13 i 14 nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii nastąpiło z przyczyn, o których mowa w ust. 2 pkt 2), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora na niekorzyść Odbiorcy w gospodarstwie domowym.
16. Przepisów ust. 1 pkt 2) i ust. 2 pkt 1) nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.
17. OSD zobowiązany jest do realizacji żądań wstrzymania dostarczania energii elektrycznej wystawionych przez Sprzedawcę, Sprzedawcę rezerwowemu lub Sprzedawcę z urzędu. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu nieuzasadnionego lub bezprawnego wstrzymania dostarczania energii elektrycznej z tytułu realizacji żądania Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu lub Sprzedawcy z urzędu.
18. OSD jest obowiązane niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w ust. 1 pkt 1) i 2) oraz w ust. 2, jeżeli ustaną wszelkie przyczyny uzasadniające wstrzymanie ich dostarczania.
19. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości dostarczania energii elektrycznej do sieci OSD wytworzonej przez Odbiorcę, chyba że Odbiorca posiada odrębne miejsce dostarczania dla energii prowadzonej do sieci OSD.

§ 10 Zasady zmiany Sprzedawcy

1. Odbiorca ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie Sprzedawcy. Lista dostępnych Sprzedawców dostępna jest na stronie internetowej OSD.
2. Odbiorca zawiera z wybranym Sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, który powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób zgodny z IRiESD.
3. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę następuje w terminie zgodnym z IRiESD. Z uwzględnieniem postanowień IRiESD w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 2, może zostać określony termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę.
4. Szczegółową procedurę zmiany sprzedawcy określa IRiESD.
5. Zmiana Sprzedawcy nie wymaga aneksu do Umowy.

§ 11 Zasady sprzedaży rezerwowej

1. Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego informowania OSD o wypowiedzeniu, rozwiązaniu lub zakończeniu obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z wybranym przez siebie Sprzedawcą.
2. OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci OSD, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.
3. OSD działając na podstawie upoważnienia zawartego w Umowie, zawrze umowę sprzedaży rezerwowej, w imieniu i na rzecz Odbiorcy, ze Sprzedawcą rezerwowym:
 - 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej Odbiorcy, z wyłączeniem rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży,
 - b) świadczenia przez OSD usług dystrybucji na rzecz Sprzedawcy,
 - 2) w przypadku wygaśnięcia umowy sprzedaży z dotychczasowym Sprzedawcą
- jeżeli Odbiorca nie powiadomił OSD o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, zgodnie z IRiESD lub gdy sprzedawca wybrany przez Odbiorcę nie podjął sprzedaży energii elektrycznej.
Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez OSD Sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.
4. Umowa, o której mowa w ust. 3, obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez Sprzedawcę i zawierana jest na czas nieokreślony.
5. OSD nie zawrze z Odbiorcą umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy.
6. OSD informuje Odbiorcę o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy sprzedaży rezerwowej, przyczynach zawarcia tej umowy, danych teleadresowych Sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez Sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 5 dni od dnia jej zawarcia.
7. W przypadku, gdy umowa, o której mowa w ust. 3, przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma informacji o zawarciu przez Odbiorcę umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z innym sprzedawcą, w ramach procedury zmiany sprzedawcy, zgodnie z IRiESD, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej Odbiorcy.
8. Jeżeli Sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej Odbiorcy, a:
 - 1) w Umowie zawartej przez Odbiorcę nie został wskazany Sprzedawca rezerwowi lub umowa ta nie zawiera upoważnienia dla OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy sprzedaży rezerwowej albo
 - 2) Sprzedawca rezerwowi wskazany przez Odbiorcę nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej – OSD, działając w imieniu i na rzecz Odbiorcy, zawiera ze Sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.
Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSD Sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.
9. OSD informuje Odbiorcę o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy kompleksowej ze Sprzedawcą z urzędu, w terminie 5 dni od dnia jej zawarcia.
10. Umowa, o której mowa w ust. 8, obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy przez Sprzedawcę albo Sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży przez takiego sprzedawcę i jest zawierana na czas nieokreślony.
11. W związku z zawieraniem przez OSD umowy kompleksowej, o której mowa w ust. 8, Odbiorca będący konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art.7aa ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta (Dz.U. z 2020, poz. 287 z późn. zm.) tj. osobą w przypadku której umowa kompleksowa jest związana bezpośrednio z jej działalnością gospodarczą, a jednocześnie nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego upoważnienia OSD do żądania w swoim imieniu rozpoczęcia sprzedaży energii w ramach umowy kompleksowej, przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy kompleksowej, zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

12. Po zawarciu umowy kompleksowej, o której mowa w ust. 8, z Odbiorcą będącym konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta tj. osobą w przypadku której umowa kompleksowa jest związana bezpośrednio z jej działalnością gospodarczą, a jednocześnie nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, realizacja tej umowy oraz spełnienie obowiązków wobec Odbiorcy zgodnie z ustawą z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, dokonywane są bezpośrednio pomiędzy Sprzedawcą z urzędu a Odbiorcą.
13. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży ze Sprzedawcą i niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku Odbiorcy, któremu wstrzymano dostarczanie energii elektrycznej, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej Odbiorcy.
14. OSD zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa w ust. 3 albo realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w ust. 8, z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRIESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez Odbiorcę sprzedawcą.

§ 12 Gwarancja pochodzenia

1. Pisemny wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia Odbiorca będący Odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji lub Prosumentem energii odnawialnej składa do OSD w terminie 30 dni od zakończenia wytworzenia danej ilości energii elektrycznej objętej wnioskiem.
2. Wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia powinien zawierać:
 - 1) oznaczenie Odbiorcy będącego Odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji lub Prosumentem energii odnawialnej,
 - 2) określenie lokalizacji, rodzaju i łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji,
 - 3) dane dotyczące ilości wprowadzonej do sieci OSD energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji,
 - 4) określenie okresu, obejmującego jeden lub więcej następujących po sobie miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego, w którym energia elektryczna została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, ze wskazaniem daty rozpoczęcia i zakończenia wytwarzania tej energii,
 - 5) wskazanie czy mikroinstalacja określona we wniosku korzystała z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji,
 - 6) wskazanie daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji,
 - 7) szacunkową wartość unikniętej emisji gazów cieplarnianych w związku z wytworzeniem i wprowadzeniem do sieci energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3).
3. OSD dokonuje weryfikacji danych, o których mowa w ust. 2 pkt 1) i 2), zawartych we wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia i w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania od Odbiorcy będącego Odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji lub Prosumentem energii odnawialnej przekazuje ten wniosek Prezesowi URE wraz z potwierdzeniem ilości wytworzonej energii elektrycznej w mikroinstalacji wprowadzonej do sieci OSD, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

§ 13 Klauzula poufności i dane osobowe

1. Informacje uzyskane wzajemnie przez Strony w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze Stron stanowią tajemnicę handlową, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz 5 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
2. Postanowienia dotyczące tajemnicy handlowej zawarte w ust. 1, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji, jeżeli:
 - 1) druga Strona wyrazi na to zgodę na piśmie,
 - 2) informacja ta należy do informacji powszechnie znanych,
 - 3) ujawnienie informacji wymagane jest na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
3. Postanowienia o poufności nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnieniu informacji zleceniobiorcom działającym w imieniu Strony przy wykonaniu niniejszej Umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji.
4. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków gwarantujących dochowanie zobowiązania ust. 1 przez jej pracowników i ewentualnych podwykonawców.

§ 14 Ustawowe prawo odstąpienia od Umowy przysługujące konsumentowi i innym osobom fizycznym

1. Odbiorca będący konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta tj. osobą w przypadku której Umowa jest związana bezpośrednio z jej działalnością gospodarczą, a jednocześnie nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, który zawarł Umowę na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, może

- w terminie 14 dni od jej zawarcia odstąpić od niej bez podawania przyczyny i bez ponoszenia kosztów, z wyjątkiem kosztów określonych w § 7.
2. Odstąpienie od Umowy wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności. Może zostać złożone na formularzu, którego wzór stanowi załącznik do Umowy. Do zachowania terminu wystarczy wysłanie oświadczenia przed jego upływem.
 3. Oświadczenie o odstąpieniu od Umowy należy przesłać na adres: Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o., ul. Instalacyjna 2, 97-427 Rogowiec. W przypadku odstąpienia od Umowy, Umowę uważa się za niezawartą, co powoduje zaprzestanie świadczenia Usług dystrybucji po stronie OSD. Pobieranie energii przez Odbiorcę bez zawartej Umowy stanowi nielegalny pobór energii.
 4. Jeżeli świadczenie Usług dystrybucji na rzecz Odbiorcy będącego konsumentem lub osobą fizyczną wskazaną w ust. 1 ma się rozpocząć przed upływem terminu do odstąpienia od Umowy, taki Odbiorca musi złożyć w OSD wyraźne oświadczenia zawierającego takie żądanie.
 5. Jeżeli Odbiorca będący konsumentem lub osobą fizyczną wskazaną w ust. 1 wykonuje prawo odstąpienia od umowy po zgłoszeniu żądania zgodnie z ust. 4, ma obowiązek zapłaty za zrealizowane Usługi dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w § 7, proporcjonalnie za okres obowiązywania Umowy.

§ 15 Warunki zawarcia, zmiany Umowy i jej wypowiedzenia

1. Zawarcie Umowy oraz jej zmiana lub uzupełnienie, które zgodnie z OWU wymagają zawarcia aneksu do Umowy, następuje w formie pisemnej pod rygorem nieważności.
2. Dla dokonania czynności, o których mowa w ust. 1 powyżej - Strony zgodnie dopuszczają formę elektroniczną opatrzoną kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi pod rygorem nieważności.
3. Umowa oraz aneksy do niej są zawarte z datą złożenia ostatniego z wymaganych podpisów, przez osobę uprawnioną do reprezentacji Strony.
4. W przypadku zawierania Umowy/aneksu bez równoczesnej fizycznej obecności Stron Umowa/aneks zostają zawarte poprzez wymianę dokumentów zawierających treść Umowy/aneksu, z których każdy jest podpisany przez jedną ze Stron. Wówczas Umowa/aneks zostają zawarte z chwilą dostarczenia do adresata ostatniego z podpisanych oświadczeń woli.
5. W razie zmiany przepisów prawa mających wpływ na Umowę lub OWU, ich postanowienia tracą moc z dniem wejścia w życie tych zmian, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa. Strony zobowiązane są do niezwłocznego dostosowania Umowy lub OWU do tych zmian.
6. Jeżeli Umowa wyraźnie nie stanowi inaczej, wszelkie zmiany lub uzupełnienia Umowy mogą być dokonywane tylko w formie pisemnego aneksu do Umowy, pod rygorem nieważności. Nie jest wymagany aneks do Umowy w przypadku:
 - 1) zmiany grupy taryfowej, okresu rozliczeniowego Usług dystrybucji, mocy umownej albo zamówienia mocy umownej dokonanej przez Odbiorcę w formie pisemnego zgłoszenia na formularzu udostępnionym przez OSD w siedzibie OSD lub na stronie internetowej OSD. Z chwilą potwierdzenia przez OSD stają się one integralną częścią Umowy.
 - 2) zmiany danych kontaktowych Odbiorcy dokonanych w formie pisemnego zgłoszenia,
 - 3) zmiany Sprzedawcy,
 - 4) zmiany IRIESD,
 - 5) zmiany Taryfy,
 - 6) zmiany Sprzedawcy rezerwowego dokonanej poprzez wskazanie nowego Sprzedawcy rezerwowego w powiadomieniu OSD o umowie sprzedaży energii elektrycznej zawartej ze Sprzedawcą zgodnie z OWU. Odbiorca może również zmienić Sprzedawcę rezerwowego poprzez pisemne wskazanie OSD nowego Sprzedawcy rezerwowego. Zmiana Sprzedawcy rezerwowego, o której mowa w zdaniu poprzednim jest traktowana, jako nowe upoważnienie do zawarcia przez OSD w imieniu i na rzecz odbiorcy umowy sprzedaży rezerwowej.
7. Odbiorcy przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego po miesiącu, w którym oświadczenie Odbiorcy o wypowiedzeniu dotarło do OSD z zastrzeżeniem ust. 16 zdanie drugie. Odbiorca może wskazać późniejszy termin rozwiązania Umowy.
8. OSD może rozwiązać Umowę za wypowiedzeniem, ze skutkiem na koniec następnego miesiąca kalendarzowego po miesiącu, w którym oświadczenie OSD o wypowiedzeniu dotarło do Odbiorcy, w przypadku:
 - 1) bezskutecznego upływu terminu wyznaczonego Odbiorcy na usunięcie usterek stanu technicznego instalacji Odbiorcy,
 - 2) nieusunięcia w terminie wyznaczonym przez OSD przyczyn zakłóceń, o których mowa w § 4 ust. 2 pkt 13),
 - 3) braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii do Odbiorcy, jeśli wstrzymanie miało nastąpić z przyczyn określonych w § 9 ust. 1 pkt 2),
 - 4) uniemożliwienia OSD dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przeprowadzenia kontroli, mimo uprzedniego wezwania przez OSD,
 - 5) bezskutecznego upływu terminu na aktualizację lub opracowanie Instrukcji Współpracy Ruchowej, określonego w § 4 ust. 3.
 - 6) zmiany wzorów oświadczeń lub formularza, o których mowa w § 4 ust. 3 pkt 4) i 6).
9. OSD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli:
 - 1) dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich ze względu na nieposiadanie przez Odbiorcę tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do których dostarczana jest energia elektryczna,

- 2) OSD wstrzymał dostarczanie energii do Odbiorcy, z przyczyn określonych w § 9 ust. 1 pkt 2) (tj. gdy Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności) i upłynął okres 30 dni od tego wstrzymania,
 - 3) w przypadku cesji praw i obowiązków wynikających z niniejszej Umowy, z naruszeniem § 16 ust. 4,
 - 4) OSD stwierdzi, że Odbiorca użytkuje źródło wytwórcze przyłączone do instalacji Odbiorcy bez uprzedniego zgłoszenia/przyłączenia do sieci OSD instalacji wytwórczej.
10. Strona, wobec której sąd wydał postanowienie o otwarciu postępowania likwidacyjnego, powinna o tym fakcie poinformować drugą Stronę, której służy wtedy prawo wypowiedzenia przedmiotowej Umowy z zachowaniem 10 dniowego okresu wypowiedzenia.
 11. Wypowiedzenie Umowy następuje w formie pisemnego oświadczenia, pod rygorem nieważności.
 12. Umowa ulega rozwiązaniu w trybie natychmiastowym w przypadku rozwiązania umów lub wygaśnięcia koncesji OSD wyszczególnionych w § 3.
 13. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania Umowy za porozumieniem Stron w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie. Rozwiązanie umowy nastąpi z dniem fizycznego wykonania czynności technicznych.
 14. W przypadku zakończenia obowiązywania Umowy, Odbiorca jest zobowiązany:
 - 1) w uzgodnionym z OSD terminie umożliwić dokonanie końcowego odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także demontażu tego układu będącego własnością OSD, w sytuacji przewidywanego braku kontynuacji świadczenia Usługi dystrybucji na rzecz kolejnego odbiorcy, oraz
 - 2) podać adres, pod który OSD wyśle rozliczenie końcowe, a w przypadku niepodania adresu, OSD wyśle rozliczenie końcowe na dotychczasowy adres korespondencyjny.
 15. W przypadku niedopełnienia przez Odbiorcę obowiązków określonych w ust. 14 pkt 1) Umowa ulega rozwiązaniu, a dalszy pobór energii elektrycznej po dniu rozwiązania Umowy stanowi nielegalny pobór energii elektrycznej.
 16. Dopuszczalna jest zmiana OWU o ile spowodowana jest ona m. in.:
 - 1) zmianą przepisów, wydanych orzeczeń sądowych lub decyzji odpowiednich organów (np. Prezesa URE, Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów) mających wpływ na świadczenie Usług dystrybucji lub dotychczasowe brzmienie OWU,
 - 2) obowiązkiem OSD do równoprawnego traktowania podmiotów w zakresie świadczenia Usług dystrybucji.Informację o treści zmian OWU i dacie ich wejścia w życie, przesyła się Odbiorcy w sposób przyjęty w Umowie. Zmienione postanowienia stają się obowiązujące w wyznaczonej dacie wejścia ich w życie, chyba że Odbiorca, w ciągu 14 dni od daty doręczenia informacji o zmianach, wypowie Umowę w formie wskazanej w ust. 11 z zachowaniem 14-dniowego okresu wypowiedzenia.
 17. Z dniem rozpoczęcia realizacji nowej umowy kompleksowej – zawartej przez Odbiorcę albo przez OSD na podstawie § 11 ust. 8 - zastępuje ona Umowę w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji, a Umowa ulega rozwiązaniu bez składania dodatkowych oświadczeń.

§ 16 Postanowienia końcowe

-
1. W razie powstania sporu między Stronami dotyczącego realizacji Umowy, Strony dołożą starań w celu rozwiązania go w terminie 30 dni od daty zaistnienia w sposób polubowny.
 2. W razie nie rozstrzygnięcia sporu w powyższy sposób będzie on rozstrzygnięty przez sąd powszechny właściwy dla Strony pozwanej, za wyjątkiem spraw zastrzeżonych dla Prezesa URE.
 3. Wystąpienie sporu dotyczącego realizacji Umowy nie zwalnia Stron od wykonania zobowiązań wymaganych Umową.
 4. Żadna ze Stron niniejszej Umowy nie może przenieść na osobę trzecią praw i obowiązków wynikających z Umowy, w całości lub części, bez wcześniejszej, pisemnej zgody drugiej Strony. Nie jest wymagane uzyskanie zgody drugiej Strony Umowy w przypadku cesji wierzytelności.
 5. Odbiorca będący konsumentem może zwrócić się do Koordynatora o rozwiązanie sporu związanego z realizacją Umowy.
 6. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie w szczególności przepisy Ustawy oraz Kodeksu cywilnego.
 7. Niniejsze OWU obowiązują od dnia 30 listopada 2023 r. i zastępują w całości dotychczasowe OWU.