

OGÓLNE WARUNKI ANEKSU DLA ODBIORCÓW BĘDĄCYCH PROSUMENTAMI (OWA)

(Obowiązują od 01.10.2023 r.)

§1

Postanowienia ogólne

1. **Ogólne Warunki Aneksu („OWA”)** stanowią integralną część Aneksu dla odbiorców będących Prosumentami do umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych (umowy kompleksowej – dalej: „**Umowa**”) – zwanego dalej: „**Aneksem**”, zawartym pomiędzy **Odbiorcą a Sprzedawcą** i określają:
 - a) odrębne zasady rozliczeń dla Odbiorców będących Prosumentami,
 - b) szczegółowe warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej dla Odbiorców w zakresie energii wytworzonej w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci OSD,
 - c) prawa i obowiązki Stron.
2. Strony zgodnie oświadczają, iż podstawą do ustalenia warunków Umowy w zakresie objętym Aneksem są:
 - a) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz akty wykonawcze do tej ustawy (zwana dalej „**Ustawą**”),
 - b) Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o energii odnawialnej (zwana dalej „**Ustawą OZE**”) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - c) koncesja Sprzedawcy na obrót energią elektryczną,
 - d) koncesja OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
 - e) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD („**IRIESD**”),
 - f) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OSP („**IRIESP**”), z tym zastrzeżeniem, że jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, IRIESP wiąże Odbiorcę w takim zakresie, w jakim jej postanowienia zostały uwzględnione w OWA,
 - g) Informacja otrzymana od OSD o:
 - dokonaniu przez Odbiorcę zgłoszenia przyłączenia Mikroinstalacji oraz
 - zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego u Odbiorcy, bądź
 - przyłączeniu do sieci na podstawie umowy o przyłączenie do sieci.
3. IRIESD dostępne są bezpłatnie w siedzibie OSD, punktach obsługi klienta oraz na stronie internetowej OSD.
4. Aneks stosuje się do Odbiorców wytwarzających energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w **Mikroinstalacji** w celu jej zużycia na potrzeby własne, niezwiązane z prowadzoną działalnością gospodarczą regulowaną ustawą z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (Dz.U.2024.236 t.j. z dnia 2024.02.21 z późn. zm.), wprowadzonej przez Odbiorcę do sieci elektroenergetycznej należącej do OSD, do której to sieci przyłączona jest Mikroinstalacja Odbiorcy.
5. Realizacja Aneksu jest możliwa, jeżeli Strony są związane Umową.

§2

Definicje

1. Użyte w OWA oraz w Aneksie pojęcia oznaczają:
 - 1) **Mikroinstalacja** – instalacja odnawialnego źródła energii określona w Ustawie OZE;
 - 2) **energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD** – energia wprowadzona przez Odbiorcę do sieci elektroenergetycznej należącej do OSD, do której to sieci przyłączona jest Mikroinstalacja Odbiorcy;
 - 3) **Prosument** – Odbiorca będący stroną Aneksu ze Sprzedawcą wprowadzający do sieci OSD energię elektryczną wytworzoną w Mikroinstalacji wyłącznie na potrzeby własne niezwiązane z prowadzoną działalnością gospodarczą;
 - 4) **awaria w sieci dystrybucyjnej** – warunki w sieci dystrybucyjnej lub taki jej stan, który wpływa lub z dużym prawdopodobieństwem może wpływać na zdolności OSD do odbioru od Odbiorcy energii elektrycznej, zagraża lub z dużym prawdopodobieństwem może zagrażać bezpieczeństwu osób i urządzeń. O zakwalifikowaniu zaistniałej sytuacji jako awarii w sieci dystrybucyjnej, decydują odpowiednie służby ruchowe OSD;
 - 5) **miejsce odbioru** – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana i wprowadzana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru energii od Odbiorcy;
 - 6) **cykl odczytowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD na potrzeby właściwej umowy dla zasilania w energię zużywaną na użytek własny;
 - 7) **okres rozliczeniowy** – należy przez to rozumieć okres wynikający z Umowy;
 - 8) **POB** (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczestniczący w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu;
 - 9) **siła wyższa** – zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron uniemożliwiające wykonanie Aneksu w całości lub w części i któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
 - 10) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci OSD;

- 11) **układ pomiarowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji;
 - 12) **Ustawa** – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (tekst jedn.: Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy;
 - 13) **Ustawa OZE** – Ustawa z dnia 20 lutego 2015 roku o odnawialnych źródłach energii;
 - 14) **Układ zabezpieczający** – zabezpieczenie zwarciovo-przeciążeniowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci dystrybucyjnej, zaplombowane przez OSD.
2. Pojęcia niezdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Aneksu lub OWA posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Ustawie OZE oraz w IRiESD.

§3

Mikroinstalacja

1. Rodzaj źródła energii Mikroinstalacji i łączna moc zainstalowana Mikroinstalacji określone zostały w informacjach, o których mowa w §1 ust. 2 lit. g.
2. Odbiorca zobowiązany jest do dysponowania tytułem prawnym do Mikroinstalacji oraz tytułem prawnym do nieruchomości, na której została zlokalizowana Mikroinstalacja.
3. Zgodnie z art. 7a ust. 1 Ustawy, Mikroinstalacja powinna spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
 - a) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;
 - b) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci;
 - c) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii elektrycznej;
 - d) utrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii elektrycznej;
 - e) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach;
 - f) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobraną energię elektryczną.
4. Ponadto zgodnie z Ustawą oraz Ustawą OZE Mikroinstalacja musi spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności:
 - prawa budowlanego,
 - o ochronie przeciwporażeniowej,
 - o ochronie przeciwpożarowej,
 - o systemie oceny zgodności,
 - dotyczących technologii wytwarzania energii elektrycznej,
 - sanitarnych,a także wymogi określone dla jednostek wytwórczych w przepisach odrębnych.

§4

Podstawowe obowiązki Stron

1. Do podstawowych obowiązków **OSD** należy:
 - 1) odbieranie wytworzonej przez Odbiorcę energii elektrycznej z Miejsc Odbioru energii elektrycznej opisanych w Aneksie pod warunkiem dotrzymania przez Odbiorcę obowiązków, o których mowa w ust. 3,
 - 2) dokonywanie odczytów i ustalania ilości energii elektrycznej wytworzonej przez Odbiorcę i wprowadzonej do sieci OSD,
 - 3) przekazywanie danych pomiarowych podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe Odbiorcy,
 - 4) przekazywanie Odbiorcy informacji mających wpływ na świadczone usługi,
 - 5) informowanie Odbiorcy o zauważonych wadach lub usterkach w działaniach Układu pomiarowo-rozliczeniowego i Układu pomiarowego,
 - 6) obsługa i utrzymanie z należytą starannością urządzeń sieci dystrybucyjnej w części stanowiącej własność OSD,
 - 7) niezwłoczne przystępowanie do likwidacji Awarii i usuwania zakłóceń w odbiorze energii elektrycznej,
 - 8) umożliwianie wglądu do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego i Układu pomiarowego oraz wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów.
2. Do podstawowych obowiązków **Sprzedawcy** należy:
 - a) dokonywanie rozliczeń ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD wobec ilości energii pobranej z tej sieci, zgodnie z zasadami przewidzianymi w Aneksie,
 - b) zapewnienia usługi bilansowania handlowego w zakresie energii elektrycznej dostarczanej do sieci OSD i ponoszenia kosztów tego bilansowania, zgodnie z przepisami prawa.
3. Do podstawowych obowiązków **Odbiorcy** należy:
 - 1) użytkowanie Mikroinstalacji nie wcześniej niż od momentu zainstalowania przez OSD Układu pomiarowo-rozliczeniowego, Układu pomiarowego oraz Układu zabezpieczającego,
 - 2) przeniesienie na Sprzedawcę prawa własności wprowadzonej energii elektrycznej,
 - 3) dotrzymanie parametrów jakościowych wytworzonej i wprowadzonej do sieci OSD energii elektrycznej,
 - 4) przekazywanie do OSD, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, danych oraz informacji w zakresie niezbędnym do planowania i prowadzenia ruchu sieciowego oraz eksploatacji sieci elektroenergetycznej będącej własnością OSD,
 - 5) prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD,

- 6) uzgadnianie z OSD i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością Odbiorcy, zgodnie z IRIESD i Umową,
 - 7) używanie Mikroinstalacji w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu elementów sieci OSD służących wprowadzaniu energii elektrycznej wytworzonej przez Odbiorcę do sieci OSD,
 - 8) umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do Mikroinstalacji, a także do urządzeń oraz do Układu pomiarowo-rozliczeniowego i Układu pomiarowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia Awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań układów, w szczególności kontroli Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków Aneksu,
 - 9) zabezpieczenie przed uszkodzeniem Układu pomiarowo-rozliczeniowego i Układu pomiarowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb Układów zabezpieczających, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy,
 - 10) dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,
 - 11) niezwłoczne poinformowanie OSD o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym i Układzie pomiarowym,
 - 12) powierzenie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
 - 13) aktualizowanie wszelkich danych zawartych w Aneksie, mających wpływ na jego realizację, w szczególności pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego, przed ich wystąpieniem, lecz nie później niż w terminie 14 dni od daty tej zmiany,
 - 14) informowanie OSD o:
 - a. zmianie rodzaju Mikroinstalacji i jej mocy zainstalowanej elektrycznej - w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych,
 - b. zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w Mikroinstalacji – w terminie 45 dni od tej daty,
 - c. dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w Mikroinstalacji lub o dacie zakończenia modernizacji tej instalacji – w terminie 7 dni od tej daty.
4. Odbiorca upoważnia OSD do przekazywania Sprzedawcy danych pomiarowych, niezbędnych do realizacji obowiązków Sprzedawcy w zakresie rozliczania energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji przez Odbiorcę.
 5. Sprzedawca informuje Odbiorcę, że usługa bilansowania handlowego energii elektrycznej zapewniana przez Sprzedawcę na warunkach Aneksu, będzie realizowana przez Sprzedawcę.
 6. Odbiorca zobowiązuje się dostarczać energię elektryczną wyłącznie z Mikroinstalacji współpracującej z OSD, przy czym Odbiorca potwierdza, iż został poinformowany przez Sprzedawcę o tym, że Układ pomiarowo-rozliczeniowy obsługujący Mikroinstalację, powinien zostać sparametryzowany przez OSD.

§5

Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. Parametry jakościowe energii elektrycznej wprowadzanej do sieci OSD określone są w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.2023.819 t.j. z dnia 2023.04.28 z późn. zm.) oraz IRIESD.
2. Oddziaływanie Mikroinstalacji Odbiorcy na warunki pracy sieci dystrybucyjnej OSD należy ograniczać w takim stopniu, aby nie zostały przekroczone parametry energii elektrycznej, o których mowa w ust 1.
3. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Odbiorcy aparatów, urządzeń i odbiorników oraz modułów wytwarzania, które mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci OSD, Odbiorca zainstaluje w w/w sieciach i instalacjach odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń (np. odształceń napięcia i prądu) do sieci OSD.

§6

Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej

1. Dopuszcza się przerwy lub ograniczenia w odbiorze energii elektrycznej:
 - a) **planowane** – wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania i odbioru energii elektrycznej;
 - b) **nieplanowane** – spowodowane wystąpieniem Awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez OSD informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania i odbioru energii elektrycznej.
2. Przerwa planowana, o której Odbiorca nie został powiadomiony na zasadach określonych w Umowie jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
3. OSD zapewnia następujące warunki ciągłości dostarczania energii elektrycznej:
 - a) dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych są następujące:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – 16 godzin,
 - czas trwania przerw planowych w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw planowych jednorazowych długich i bardzo długich – nie może przekroczyć 35 godzin;
 - b) dopuszczalne czasy trwania przerw nieplanowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – nie może przekroczyć 24 godzin,
 - czas trwania przerw nieplanowych w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw nieplanowych jednorazowych długich i bardzo długich – nie może przekroczyć 48 godzin.

4. Do czasów trwania przerw nieplanowanych **nie zalicza się** przerw spowodowanych przez sieci, urządzenia lub instalacje elektroenergetyczne należące do Odbiorcy, zwłaszcza jeżeli:
 - a) w wyniku kontroli stwierdzono, że Mikroinstalacja stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) wytwarzanie energii elektrycznej w Mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci, w szczególności dotyczące przekroczenia dopuszczalnych parametrów napięcia,
 - c) doszło do Awarii Mikroinstalacji.
5. W wypadkach, o których mowa w ust. 4 pkt a) – c), wstrzymanie z powodów technicznych dostarczania energii elektrycznej przez OSD do Mikroinstalacji, skutkuje wstrzymaniem odbioru energii elektrycznej wytworzonej w tej Mikroinstalacji. Przywrócenie świadczenia usług dystrybucji następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyny wstrzymania lub ograniczenia świadczenia usługi.
6. Odbiorca przyjmuje do wiadomości, że upoważnieni przedstawiciele OSD mają prawo do wykonywania kontroli Mikroinstalacji, Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dotrzymania zawartych umów, w tym Umowy oraz prawidłowości rozliczeń.
7. Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie odbioru energii elektrycznej, wstrzymanego z przyczyn określonych w ust. 4, analogicznymi do opłat ponoszonych przez odbiorców za wznowienie dostarczania, określonymi w Taryfie OSD.

§7

Standardy jakościowe obsługi

1. Standardy jakościowe obsługi określone są w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.2023.819 t.j. z dnia 2023.04.28 z późn. zm.) oraz IRIESD.
2. OSD, w ramach standardów jakościowych obsługi, ma w szczególności obowiązek:
 - 1) rozpatrywania wniosków lub reklamacji Odbiorcy, w tym reklamacji dotyczącej przyłączenia Mikroinstalacji i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji,
 - 2) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących odbioru energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,
 - 3) bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w odbiorze energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - 4) udzielania Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia odbioru energii elektrycznej, przerwanej z powodu Awarii w sieci,
 - 5) pisemnego powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza 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.
2. Zasady zgłaszania reklamacji oraz rozstrzygania sporów z Odbiorcą określa Umowa wraz z OWU.
3. Odbiorca ma prawo żądać sprawdzenia prawidłowości Układu pomiarowo - rozliczeniowego lub Układu pomiarowego, na zasadach określonych w Umowie.
4. W przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub Układu pomiarowego w trakcie odbioru energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej odbioru, OSD wydaje Odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące układ i stan wskaźników licznika w chwili jego wymiany lub demontażu. Czynności wymiany lub demontażu mogą być wykonane pod nieobecność Odbiorcy.
5. Strony Aneksu zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

§8

Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. Zakup, zainstalowanie Układu pomiarowo – rozliczeniowego i Układu pomiarowego oraz okresowa legalizacja liczników odbywa się na koszt OSD albo Odbiorcy zgodnie z obowiązującymi przepisami.
2. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub Układu pomiarowego lub ich elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnego uchybu, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu).
3. Właściciel wadliwego elementu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub Układu pomiarowego jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.
4. Wszelkie prace przy Układach pomiarowo-rozliczeniowym i pomiarowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
5. W przypadku, gdy POB przejmuje do bilansowania handlowego więcej niż jedno miejsce wytwarzania, Odbiorca zobowiązany jest zgłosić każde miejsce wytwarzania energii oddzielnie.
6. Odbiorca wyraża zgodę na przekazywanie przez OSD danych pomiarowych do POB z punktów pomiarowych, dla których dany POB prowadzi bilansowanie handlowe oraz do podmiotów, z którymi zawarł umowy sprzedaży wygenerowanej energii.
7. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

8. Strony ustalają następujący tryb postępowania na potrzeby uzyskania przez Odbiorcę świadectw lub gwarancji pochodzenia energii:
 - a) Odbiorca przesyła do OSD wypełniony wniosek o wydanie świadectw lub gwarancji pochodzenia. Prawidłowo wypełniony wniosek powinien zawierać dane w zakresie zgodnym z zapisami Ustawy,
 - b) OSD przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, wniosek o którym mowa wyżej, wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości energii elektrycznej, w terminie określonym w Ustawie OZE.
9. Strony ustalają w Aneksie Miejsce odbioru energii elektrycznej. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych.
10. Odbiorca może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:
 - 1) założenie plomb na elementach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
 - 2) sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub Układu pomiarowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę;
 - 3) laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub Układu pomiarowego (licznika lub urządzenia sterującego);
 - 4) przeniesienie, na życzenie Odbiorcy Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub Układu pomiarowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.
11. Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Odbiorcą a OSD na zasadach określonych w Taryfie OSD.

§9

Odpowiedzialność Stron

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej Strony do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania chyba, że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.
2. Nie stanowią naruszenia warunków Aneksu przerwy lub ograniczenia w odbiorze energii elektrycznej:
 - 1) wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
 - 2) spowodowane wstrzymaniem świadczenia usługi odbioru energii elektrycznej od Odbiorcy z przyczyn, o których mowa w § 6 ust. 4,
 - 3) spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej wynikającym z realizacji Umowy dla zasilania potrzeb związanych z poborem energii na potrzeby własne.
3. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub Układu pomiarowego, które znajdują się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę tych układów, Odbiorca ponosi koszty ich demontażu, zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego, analogiczne do kosztów ponoszonych w takich przypadkach przez odbiorców, określonych w Taryfie OSD, chyba że utrata, zniszczenie lub uszkodzenie tych układów jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
4. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub Układu pomiarowego oraz założenia nowych plomb, na zasadach analogicznych jak w Taryfie OSD, chyba że uszkodzenie lub zerwanie plomb jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
5. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie zobowiązany do pokrycia szkody poniesionej przez OSD w związku z roszczeniami osób trzecich, chyba że szkoda będzie następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych Awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.

§ 10

Warunki rozwiązania i zmiany Aneksu

1. Odbiorcy przysługuje prawo do wypowiedzenia Aneksu z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie Odbiorcy dotarło do Sprzedawcy, po złożeniu przez Odbiorcę w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu Aneksu, z zastrzeżeniem ust. 2.
2. Jeżeli Aneks został zawarty przy pomocy środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość, Odbiorca jest uprawniony do odstąpienia od Aneksu w terminie 14 dni od dnia zawarcia Aneksu, bez podania przyczyny, poprzez złożenie Sprzedawcy oświadczenia w formie pisemnej.
3. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego i Układu pomiarowego, najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia.
4. Aneks może być rozwiązany za porozumieniem Stron w każdym czasie.
5. W przypadku:
 - a) rozwiązania lub wygaśnięcia Umowy,

- b) utraty statusu Prosumenta, w szczególności wskutek rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej w Mikroinstalacji w ramach prowadzonej działalności gospodarczej lub w związku z prowadzoną działalnością gospodarczą,
 - c) zmiany mocy zainstalowanej Mikroinstalacji bądź koniecznością uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii,
 - d) zakończenia ustawowego okresu wsparcia Prosumenta
- Aneks wygasa z chwilą wystąpienia któregośkolwiek ze zdarzeń wymienionych w niniejszym ustępie.
6. Aneks może zostać wypowiedziany przez Sprzedawcę z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez Odbiorcę obowiązków określonych w §4 ust. 3 i 6, pomimo uprzedniego wystosowania odpowiedniego pisemnego wezwania i wyznaczenia mu dodatkowego terminu, lub zajścia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, jeżeli dalsza realizacja Aneksu narażałaby Sprzedawcę na odpowiedzialność wobec osób trzecich.
 7. Aneks może zostać wypowiedziany ze skutkiem natychmiastowym przez Sprzedawcę, po bezskutecznym upływie terminu wyznaczonego pisemnie przez Sprzedawcę, na usunięcie stwierdzonych nieprawidłowości w zakresie dotyczącym:
 - 1) wprowadzania do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - 2) utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
 - 3) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu usunięcia Awarii w sieci.
 8. Oświadczenie o wypowiedzeniu Aneksu lub jego rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
 9. Zmiany Aneksu będą dokonywane w formie pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
 10. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Aneksu, w tym do zasad rozliczeń oraz warunków świadczenia usług dystrybucji, jego postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa bez konieczności zawierania kolejnego aneksu.
 11. Zmiany będące następstwem udokumentowanej wymiany elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego i/ lub Układu pomiarowego nie wymagają zmiany Aneksu. Ponadto zmiana danych teleadresowych Stron Aneksu i innych o charakterze informacyjnym, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Aneksu nie wymaga zmiany Aneksu.
 12. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRiESD, obowiązują Strony bez konieczności zmiany Aneksu, z datą wejścia w życie zmienionej IRiESD. Treść IRiESD jest nadrzędna w stosunku do Aneksu.

§11

Postanowienia końcowe

1. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Aneksem należy powoływać się na numer Aneksu lub na kod identyfikacyjny punktu odbioru, lub generacji energii elektrycznej (PPE), lub na numer faktury VAT.
2. Odbiorca ma możliwość skorzystania z pozasądowych sposobów rozpatrywania reklamacji i dochodzenia roszczeń. Informacje dotyczące tych możliwości oraz zasad dostępu do tych procedur dostępne są w siedzibach oraz na stronach internetowych powiatowych (miejskich) rzeczników konsumentów, organizacji społecznych, do których zadań statutowych należy ochrona konsumentów, Wojewódzkich Inspektoratów Inspekcji Handlowej oraz pod adresem internetowym Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów http://www.uokik.gov.pl/wazne_adresy.php. Powyższe postanowienie nie oznacza zapisu na sąd polubowny.
3. W sprawach nieuregulowanych Aneksem mają zastosowanie w szczególności przepisy Ustawy, Ustawy OZE postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na ich podstawie oraz Kodeks cywilny.
4. Sprzedawca zastrzega, że w prawa i obowiązki Aneksu może w miejsce podmiotu wskazanego w Umowie jako OSD wstąpić inna spółka z Grupy Kapitałowej ESV, z zachowaniem ważności wszystkich postanowień Umowy. O fakcie tym Odbiorca zostanie powiadomiony z wyprzedzeniem. Zmiana ta nie wymaga zmiany Aneksu.