

§ 1

Postanowienia ogólne

1. Niniejsze warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej dla **Prosumenta** w zakresie energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej **OSD**, zwane dalej „Warunkami”, określają szczegółowe zasady świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz **Prosumenta**, korzystającego z systemu rozliczeń, o którym mowa w art. 4 ust. 1 i 1a ustawy OZE.
2. Warunki dotyczą **OSD** oraz **Prosumenta** przyłączonego do sieci dystrybucyjnej **OSD** posiadającego tytuł prawny do nieruchomości, na której znajduje się mikroinstalacja oraz tytuł prawny do mikroinstalacji.
3. Podstawę do ustalenia i realizacji Warunków stanowią w szczególności:
 - 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi do tej ustawy;
 - 2) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wraz z przepisami wykonawczymi do tej ustawy;
 - 3) ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny;
 - 4) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD**, zwana dalej „IRiESD”;
 - 5) rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz przepisy wydane na podstawie art. 59, art. 60 i art. 61 ww. rozporządzenia, w tym metody, warunki, wymogi i zasady dotyczące wymagań technicznych w zakresie przyłączania do sieci jednostek wytwórczych, ustanowione na podstawie rozporządzeń Komisji Europejskiej wydanych na podstawie art. 59, art. 60 i art. 61 ww. rozporządzenia.
4. IRiESD oraz tekst ujednolicony IRiESD są udostępniane przez **OSD** do publicznego wglądu w siedzibie **OSD** i w punktach obsługi klienta **OSD**, a także zamieszczane na stronie internetowej **OSD**: www.operator.enea.pl. IRiESD zatwierdzona przez Prezesa URE jest również publikowana w Biuletynie URE.

§ 2

Definicje

Użyte w Warunkach pojęcia oznaczają:

1. **IRiESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD**;
2. **miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego **Prosument** dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru przez **OSD**;
3. **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;
4. **magazyn energii elektrycznej** – instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej;
5. **OSD** – ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań), będąca przedsiębiorstwem energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej oraz wyznaczona przez Prezesa URE na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
6. **Prosument** – prosument energii odnawialnej w rozumieniu przepisów Ustawy OZE, 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;
7. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną oraz będące stroną umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z **OSD**, z którym **Prosument** ma zawartą umowę kompleksową;
8. **Sprzedawca zobowiązany** – Sprzedawca, który na mocy Ustawy OZE jest zobowiązany do rozliczenia energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci **OSD**;
9. **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 wytworzonej w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci **OSD** i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi;
10. **układ zabezpieczający** – układ zainstalowany przez **OSD** zgodnie art. 7 ust. 8d⁴ Ustawy PE;
11. **umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla mikroinstalacji zawarta pomiędzy **Prosumentem** a Sprzedawcą zobowiązanym lub Sprzedawcą;
12. **URE** – Urząd Regulacji Energetyki;
13. **Ustawa PE** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne;
14. **Ustawa OZE** – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
15. **Warunki** – niniejsze warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.

§ 3

Podstawowe zasady świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej przez **OSD**

1. **OSD** w szczególności:
 - 1) dystrybuje energię elektryczną wytworzoną przez **Prosumenta** w mikroinstalacji i wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej **OSD**;
 - 2) stosuje się do obowiązującej IRiESD;
 - 3) instaluje, na własny koszt, urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe oraz układ zabezpieczający;
 - 4) przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe Sprzedawcy zobowiązanemu albo Sprzedawcy w terminach wynikających z okresów rozliczeniowych określonych w umowie kompleksowej;
 - 5) umożliwi wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej **OSD** energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu.
2. Warunki dostarczania energii elektrycznej **Prosumentowi** na potrzeby własne, w tym na potrzeby zasilania mikroinstalacji, w szczególności w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określa umowa kompleksowa zawarta ze Sprzedawcą zobowiązanym lub Sprzedawcą.

§ 4

Podstawowe zasady korzystania przez Prosumenta z usług dystrybucji świadczonych przez **OSD**

1. **Prosument** powinien:
 - 1) nie wprowadzać energii elektrycznej do sieci **OSD** do czasu zainstalowania przez **OSD** układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz układu zabezpieczającego;
 - 2) przygotować miejsce do zainstalowania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego i układu zabezpieczającego;
 - 3) postępować w związku z wytwarzaniem energii elektrycznej w mikroinstalacji zgodnie z IRiESD oraz Warunkami;
 - 4) umożliwić przedstawicielom **OSD** dokonywania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 5) umożliwić przedstawicielom **OSD** dostęp, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** służących do odbioru energii od **Prosumenta** oraz elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Prosumenta**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w tych elementach sieci **OSD**;
 - 6) zabezpieczyć przed utratą, zniszczeniem lub uszkodzeniem układ pomiarowo-rozliczeniowy, zabezpieczenia oraz plombę założone przez **OSD** i plombę legalizacyjną, a w szczególności plombę na elementach tego układu oraz na układzie zabezpieczającym, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do tych układów, w przypadku gdy układy te znajdują się na terenie lub w obiekcie **Prosumenta**;
 - 7) dostosować swoje urządzenia i instalacje do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, o których **Prosument** został uprzednio powiadomiony zgodnie z umową kompleksową;
 - 8) niezwłocznie informować **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o powstałych przerwach w odbiorze energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach;
 - 9) nie wprowadzać do sieci **OSD** zaburzeń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej, powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w IRiESD;
 - 10) utrzymywać należące do **Prosumenta** sieci, urządzenia i instalacje w należytym stanie technicznym, w tym wyposażanie instalacji elektrycznych, zarówno nowych jak i modernizowanych, w urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej zgodnie z przepisami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie;
 - 11) używać mikroinstalację w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu elementów sieci **OSD** służących wyprowadzaniu energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** do sieci **OSD**;
 - 12) przestrzegać obowiązujące przepisy w zakresie budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez **Prosumenta** sieci, urządzeń i instalacji;
 - 13) powierzać budowę, eksploatację lub dokonywanie zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach **Prosumenta** osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
2. **Prosument** może zdjąć plombę założoną przez **OSD** na elementach układu pomiarowo-rozliczeniowego lub na układzie zabezpieczającym bez zgody **OSD** jedynie w przypadku zaistnienia zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia. W każdym przypadku **Prosument** powinien niezwłocznie powiadomić **OSD** o fakcie i przyczynach zdjęcia plomb. **Prosument** powinien zabezpieczyć i przekazać plombę numerowaną założoną przez **OSD** w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia.
3. Mając na uwadze obowiązki informacyjne wynikające z przepisów Ustawy OZE, **Prosument** powinien poinformować **OSD** o:
 - 1) o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci **OSD**;

- 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; informacje te, **Prosument** powinien przekazywać **OSD** w terminach wskazanych powyżej i zgodnie z wzorem oświadczenia stanowiącym Załącznik do Warunków.

§ 5

Obowiązki dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych

1. Za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę i legalizację elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego odpowiada **OSD**. Ponowne zalegalizowanie elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegającego legalizacji powinno się odbyć przed upływem okresu ważności cech legalizacyjnych.
2. **Prosument** ma prawo żądać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach określonych w umowie kompleksowej.
3. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie świadczenia usługi dystrybucji, a także po jej zakończeniu, **OSD** wydaje **Prosumentowi** dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

§ 6

Warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej

1. **OSD** odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca dostarczania.
2. Szczegółowe warunki techniczne i parametry określa umowa kompleksowa.
3. **OSD** ma prawo kontroli mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i zainstalowanego układu zabezpieczającego.
4. Zmiana rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej odbywa się według następującej procedury:
 - 1) **Prosument** informuje **OSD** o zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub magazynu energii elektrycznej, lub ich łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej, w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych, z zastrzeżeniem pkt. 2) – 4), przy czym informacja powinna zawierać takie same dane jak w formularzu stosowanym przy zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji, dostępnym na stronie internetowej **OSD**;
 - 2) zwiększenie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez **Prosumenta** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia nowej umowy o przyłączenie mikroinstalacji do sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3) poniżej;
 - 3) zwiększenie mocy zainstalowanej elektrycznej dotychczasowej mikroinstalacji powyżej 50 kW wymaga złożenia przez **Prosumenta** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania nowej umowy o przyłączenie do sieci, a także zawarcia nowej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla instalacji niebędącej mikroinstalacją;
 - 4) zmiana rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub magazynu energii elektrycznej, lub ich łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego).
5. Zgodnie z art. 7a ust. 1 Ustawy PE, mikroinstalacja powinna 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.
6. Zgodnie art. 4 ust. 9a Ustawy OZE instalacja odnawialnego źródła energii wykorzystywana przez **Prosumenta** powinna spełniać wymogi określone dla jednostek wytwórczych w przepisach odrębnych.
7. Zgodnie z art. 7a ust. 2 Ustawy PE mikroinstalacja 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.

§ 7

Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. Dla energii elektrycznej wprowadzanej przez **Prosumenta** do sieci **OSD** w miejscu dostarczania, **Prosument** zobowiązany jest utrzymywać parametry jakościowe zgodnie z normami określonymi w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 4 Warunków, tj.
 - 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta 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 powinno mieścić się w przedziale odchyień ± 10 % napięcia znamionowego;
- 3) przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{it} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
- 4) w ciągu każdego tygodnia 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej,
 - b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		rzęd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)
rzęd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)	rzęd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w 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%				

- 5) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 %.
2. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400 V.
3. Ze względów technicznych przerwy w odbiorze energii elektrycznej wprowadzanej przez **Prosumenta** do sieci **OSD** w miejscu dostarczania odpowiadają przerwom w dostarczaniu energii elektrycznej przez **OSD**, określonym w umowie kompleksowej.
4. Wyróżnia się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej:
 - 1) 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;
 - 2) 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.
5. 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 sekundę;
 - 2) krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty;
 - 3) długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin;
 - 4) bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny;
 - 5) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.
6. Przerwa planowana, o której **Prosument** nie został powiadomiony na zasadach określonych w umowie kompleksowej jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
7. **OSD** zapewnia następujące warunki ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej:
 - 1) dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych:
 - a) czas trwania przerwy jednorazowej – do 16 godzin,
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich – do 35 godzin;
 - 2) dopuszczalne czasy trwania przerw nieplanowanych:
 - a) czas trwania przerwy jednorazowej – do 24 godzin,
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich – do 48 godzin.
8. Do czasów trwania przerw nieplanowanych nie zalicza się przerw spowodowanych przez sieci, urządzenia lub instalacje elektroenergetyczne należące do **Prosumenta**.

§ 8

Ciągłość usług dystrybucji

1. Ze względów technicznych wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej przez **OSD** do instalacji **Prosumenta** na zasadach określonych w umowie kompleksowej skutkuje wstrzymaniem odbioru energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji przez **Prosumenta**.

2. **OSD** wstrzymuje odbiór energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Prosumenta** stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
3. Wstrzymanie odbioru energii elektrycznej nie oznacza rozwiązania umowy kompleksowej.
4. Przywrócenie świadczenia usługi dystrybucji (cofnięcie ograniczenia, wznowienie świadczenia) następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyny wstrzymania lub ograniczenia świadczenia usługi oraz usunięciu ewentualnych okoliczności (w tym przeszkód technicznych) spowodowanych przez to wstrzymanie lub ograniczenie bądź przez ich przyczynę, uniemożliwiających przywrócenie świadczenia usługi.

§ 9

Przeprowadzanie kontroli

1. Upoważnieni przedstawiciele **OSD** mają prawo do wykonywania kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego, dotrzymania zawartych umów, w tym umowy kompleksowej oraz prawidłowości rozliczeń.
2. Upoważnionym przedstawicielom **OSD**, po okazaniu **Prosumentowi** lub osobie przez niego upoważnionej legitymacji służbowej i pisemnego upoważnienia wydanego przez **OSD**, przysługuje prawo:
 - 1) wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, o ile przepisy innych ustaw nie stanowią inaczej;
 - 2) przeprowadzania, w ramach kontroli, niezbędnych przeglądów urządzeń będących własnością **OSD**, wykonywania prac związanych z ich eksploatacją lub naprawą oraz przeprowadzania ich badania i pomiarów;
 - 3) zbierania i zabezpieczania dowodów dotyczących naruszenia przez **Prosumenta** warunków używania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz warunków umowy kompleksowej.

§ 10

Wybór i zasady zmiany Sprzedawcy

1. **Prosument** ma prawo do wyboru i zmiany Sprzedawcy.
2. Sprzedawcą zobowiązanym do rozliczenia energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci **OSD** jest Sprzedawca zobowiązany. Informacja o Sprzedawcy zobowiązanym zamieszczana jest na stronie internetowej **OSD**.
3. Warunkiem koniecznym umożliwiającym wybór lub zmianę Sprzedawcy jest jednoczesne obowiązywanie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy **OSD** a wybranym przez **Prosumenta** Sprzedawcą.
4. **Prosument** dokonując zmiany Sprzedawcy:
 - 1) zawiera umowę kompleksową z nowym Sprzedawcą i wypowiada albo rozwiązuje umowę kompleksową lub umowę sprzedaży zawartą z dotychczasowym Sprzedawcą; albo
 - 2) zawiera umowę sprzedaży z nowym Sprzedawcą i wypowiada albo rozwiązuje umowę kompleksową lub umowę sprzedaży zawartą z dotychczasowym Sprzedawcą oraz zawiera umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z **OSD**.Zmiana Sprzedawcy jest dokonywana zgodnie z IRiESD.
5. W sytuacji, gdy wołą **Prosumenta** będzie sprzedaż energii do Sprzedawcy bez korzystania z rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 1 lub 1a Ustawy OZE, podmiot taki zobowiązany będzie do zawarcia z **OSD** odrębnej umowy o świadczenie usług dystrybucji dla energii elektrycznej wytworzonej przez niego w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej **OSD**.

§ 11

Postanowienia końcowe

1. Załącznikiem do Warunków jest wzór oświadczenia **Prosumenta** dotyczącego mikroinstalacji.

ZAŁĄCZNIK DO WARUNKÓW**Dane Prosumenta:**

.....
(imię i nazwisko albo nazwa Prosumenta)
.....
(adres zamieszkania albo siedziby Prosumenta)

ENEA Operator Sp. z o.o.
(adres do korespondencji)

OŚWIADCZENIE PROSUMENTA DOTYCZĄCE MIKROINSTALACJI

zgodnie z art. 5 ust. 2 pkt. 2) Ustawy OZE

1.	NR PPE: ¹
2.	ADRES MIKROINSTALACJI:
3.	RODZAJ MIKROINSTALACJI: Mikroinstalacja wykorzystująca (zaznaczyć [x] właściwie): <input type="checkbox"/> 3.1. energię wiatru <input type="checkbox"/> 3.2. energię promieniowania słonecznego <input type="checkbox"/> 3.3. energię aerotermalną <input type="checkbox"/> 3.4. energię geotermalną <input type="checkbox"/> 3.5. energię hydrotermalną <input type="checkbox"/> 3.6. hydroenergię <input type="checkbox"/> 3.7. energię fal, prądów i pływów morskich <input type="checkbox"/> 3.8. energię otrzymywaną z biomasy <input type="checkbox"/> 3.9. energię otrzymywaną z biogazu innego niż biogaz rolniczy <input type="checkbox"/> 3.10. energię otrzymywaną z biogazu rolniczego <input type="checkbox"/> 3.11. energię otrzymywaną z biopłynów
4.	OŚWIADCZENIA: W dniu r. (zaznaczyć [x] właściwie): ² <input type="checkbox"/> 4.1. zawieszono wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, które będzie trwać dłużej niż 30 dni <input type="checkbox"/> 4.2. zakończono wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji

Oświadczam, że przedstawione dane są prawdziwe i rzeczywiste.

.....
(czytelny podpis albo podpis
i pieczęćka imienna Prosumenta)

....., dnia r.
(miejscowość) (data)

¹ Numer Punktu Poboru Energii (PPE).

² Należy zaznaczyć „x” tylko przy jednym podpunkcie; w przypadku kilku oświadczeń należy wypełnić niniejszy formularz odrębnie dla każdego oświadczenia.