

**UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Z PROSUMENTEM ENERGII ODNAWIALNEJ**

Zawarta w dniu ..... r. w Lubinie

pomiędzy:

..... z siedzibą ul. ...., zarejestrowaną w Sądzie ..... pod numerem KRS  
....., kapitał zakładowy ..... zł (słownie złotych: .....), NIP ....., REGON ..... Adres do korespondencji:  
....., e-mail: .....

zwanym w dalszej części Umowy **Prosumentem lub Odbiorcą**

a

„**Energetyka**” sp. z o.o. z siedzibą ul. M. Skłodowskiej-Curie 58, 59–301 Lubin, zarejestrowaną w Sądzie Rejonowym dla Wrocławia – Fabrycznej IX Wydział Gospodarczy pod numerem KRS 0000012900, kapitał zakładowy 629.420.000 zł (słownie: sześćset dwadzieścia dziewięć milionów czterysta dwadzieścia tysięcy złotych), NIP 692-10-10-700, REGON 390390792, zwaną w dalszej części Umowy **OSD**, reprezentowaną przez:

Adres do korespondencji: wszelkie dokumenty związane z realizacją umowy (aneksy, faktury itp.) należy przekazywać na adres: „**Energetyka**” sp. z o.o. ul. M. Skłodowskiej-Curie 58, 59–301 Lubin, telefon: 76 74-69-250 (-271, -151, -152) email: Sprzedaz@energetyka.lubin.pl, fax: 76 84-78-516,

**Prosument** lub **Odbiorca** i **OSD** będą łącznie nazywani jako „**Strony**”, a każdy oddzielnie jako „**Strona**”

**§ 1**

**Przedmiot umowy**

1. Przedmiotem Umowy jest świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez **OSD** na rzecz **Odbiorcy**, zwanych dalej „usługami dystrybucji” w zakresie energii elektrycznej wytwarzanej w Mikroinstalacji **Prosumenta** i wprowadzanej do sieci **OSD**.
2. Szczegółowe warunki świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej, prawa i obowiązki **Stron**, w tym sposób rozwiązania i zmiany Umowy, zamawiania i zmiany mocy umownej, wstrzymywania świadczenia usług dystrybucji, rozliczenia pomiędzy **OSD** a **Prosumentem**, związane z realizacją niniejszej Umowy są określone w:
  - 2.1 Umowie kompleksowej,
  - 2.2 Ogólnych warunkach umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w Mikroinstalacji /prosumentem energii odnawialnej/ prosumentem zbiorowym energii odnawialnej, zwanych dalej „OWU”, które stanowią Załącznik nr 1 do niniejszej Umowy,
  - 2.3 koncesji **OSD** na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
  - 2.4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD),
  - 2.5 Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej u **OSD** (Taryfa).
3. **Strony** zobowiązują się do stosowania postanowień IRiESD oraz **Taryfy**, których aktualna treść jest dostępna w siedzibie **OSD** oraz na stronie internetowej **OSD** [www.energetyka.lubin.pl](http://www.energetyka.lubin.pl).

**§ 2**

**Warunki realizacji umowy**

1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji będzie odbywać się z uwzględnieniem poniższych parametrów:

Lp.	Typ urządzeń (ogniwa fotowoltaiczne / generator)	Producent	Moc Zainstalowana [kW]	Moc Maksymalna [kW]	Liczba [szt]	Sumaryczna moc zainstalowana [kW]	Sumaryczna moc maksymalna [kW]
1	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
2	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
Razem		Łączna moc instalowanych jednostek wytwórczych.	...	.....	...	.....	.....
Razem		Łączna moc jednostek wytwórczych po aktualizacji. <sup>1)</sup>	...	.....			

Rozliczeniowy układ pomiarowy energii elektrycznej:

Ilość faz: ...

Nazwa obiektu:

Nr punktu poboru energii (PPE) ....., nr licznika: ..... Istniejąca moc przyłączeniowa instalacji odbiorczej .....kW

.....  
Dodatkowe informacje techniczne

2. Warunkiem koniecznym dla realizacji przez OSD Umowy jest jednoczesne obowiązywanie i faktyczne realizowanie umowy obejmującej świadczenie przez OSD usług w zakresie dystrybucji energii elektrycznej pobieranej przez Odbiorcę, w tym na potrzeby zasilania Mikroinstalacji, tj.: umowy kompleksowej zawartej ze Sprzedawcą albo umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a Odbiorcą.

### § 3

#### Oświadczenia Stron

1. OSD oświadcza, że posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej wydaną przez Prezesa URE decyzją nr PEE/46/141/U/3/98/RW z dnia 20.11.1998 r. (wraz ze zmianami), na okres do dnia 31.12.2025 r. na podstawie, której świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „usługami dystrybucji”).

2. Odbiorca oświadcza\*, że:

- 2.1.  jest  nie jest konsumentem w rozumieniu art. 22<sup>1</sup> ustawy z dnia 23.04.1964 r. - Kodeks Cywilny;  
 spełnia wymogi Prosumenta energii odnawialnej,  
 nie spełnia wymogów Prosumenta energii odnawialnej,  
 źródło wytwórcze pracuje dla Prosumenta zbiorowego,

\* wstawić „X” w odpowiednie pole

- 2.2. wytwarza energię elektryczną z Mikroinstalacji i posiada tytuł prawny do nieruchomości (obiektu) opisanej w § 2 ust. 1
- 2.3. zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie stanu prawnego wskazanego w pkt. 2.2, a brak poinformowania OSD będzie traktowany jako naruszenie warunków Umowy;
- 2.4. instalacja w obiekcie jest w stanie, odpowiadającym wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach;
- 2.5. wyraża zgodę na udostępnianie przez OSD danych pomiarowych, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe;
- 2.6. instalacja wytwórcza spełnia wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w Ustawie, w tym art. 7a ust. 1 i ust. 2 Ustawy, szczegółowo opisane w OWU, i posiada zabezpieczenia uniemożliwiające podanie napięcia wytworzonego w urządzeniach wytwórczych do sieci dystrybucyjnej OSD, w przypadku braku napięcia w tej sieci;
- 2.7. w przypadku zmiany danych mających wpływ na realizację współpracy z OSD, zobowiązuje się do pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany w szczególności danych wskazanych w OWU, przed ich wystąpieniem, lecz nie później niż w terminie 14 dni od daty tej zmiany, chyba że w danym przypadku inny termin wynika z OWU;
- 2.8. otrzymał i zapoznał się z OWU przed podpisaniem Umowy, będącym integralnym załącznikiem do Umowy;
- 2.9. przed podpisaniem Umowy zapoznał się z IRIESD i Taryfą – udostępnioną na stronie internetowej OSD pod adresem: [www.energetyka.lubin.pl](http://www.energetyka.lubin.pl);
- 2.10. posiada/nie posiada\* status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych;

\* wstawić „X” w odpowiednie pole

- 2.11. wytwarza energię elektryczną na własne potrzeby w Mikroinstalacji, a działalność ta 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 i jest prosumentem energii odnawialnej w rozumieniu Ustawy OZE;

- 2.12. nie jest członkiem spółdzielni energetycznej, o której mowa w art. 2 pkt 33a) Ustawy OZE;
- 2.13. wyraża zgodę na udostępnienie danych pomiarowych Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe;
- 2.14. jest podatnikiem VAT czynnym, o którym mowa w ustawie z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług;
- 2.15. nie posiada koncesji na wytwarzanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu przepisów Prawa energetycznego oraz, że dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu zużycia na potrzeby własne związane z prowadzoną działalnością gospodarczą.

#### § 4

1. W przypadku zmiany Sprzedawcy-Kupującego, aktualizacja danych określonych w § 3 ust. 2 pkt. 2.1 i pkt. 2.3 nie wymaga zmiany Umowy w formie aneksu, a jedynie pisemnego powiadomienia OSD na 21 dni przed zmianą Sprzedawcy-Kupującego o nowej umowie sprzedaży energii elektrycznej zawartej ze Sprzedawcą-Kupującym zgodnie z OWU.

#### § 5

##### Rozliczenie energii elektrycznej

1. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzanej i pobranej z sieci przez Odbiorcę/ Prosumenta odbywa się zgodnie z systemem net-billing, o którym mowa w art. 4 ust. 1a pkt 2 Ustawy OZE.
2. Płatności wynikające z odpowiednich dokumentów rozliczeniowych za poszczególne Okresy rozliczeniowe będą regulowane na rachunek bankowy nr wskazanym na dokumencie rozliczeniowym.

#### § 6

##### Wejście w życie i okres obowiązywania Umowy

1. Umowa zawarta jest na czas nieokreślony.
2. Umowa wchodzi w życie z dniem zawarcia przez Strony Umowy z zastrzeżeniem ust. 3.
3. Realizacja Umowy rozpocznie się od dnia **zainstalowania/sprawdzenia\*\*** tj. .... r. przez OSD, układu pomiarowo-rozliczeniowego potwierdzonego w protokole odbioru oraz układu zabezpieczającego, w terminie uzgodnionym z Prosumentem, po uprzednim zweryfikowaniu przez OSD, iż Mikroinstalacja Prosumenta spełnia wymagania techniczne i eksploatacyjne, o których mowa w art. 7a Ustawy, szczegółowo opisane w OWU.

**\*\* odpowiednio skreślić**

4. Każdej ze Stron przysługuje prawo do rozwiązania lub zmiany Umowy na zasadach określonych w OWU.
5. Szczegółowe warunki wypowiedzenia Umowy oraz wstrzymania świadczenia usługi dystrybucji przez OSD w zakresie energii elektrycznej wytwarzanej w Mikroinstalacji Prosumenta określa OWU.

#### § 7

##### Postanowienia końcowe

1. Niniejsza Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach - po jednym dla każdej ze stron.
2. Integralną częścią Umowy są następujące załączniki:  
**Załącznik nr 1 -** Ogólne warunki umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z odbiorcą wytwarzającym energię elektrycznej w Mikroinstalacji /prosumentem energii odnawialnej/ prosumentem zbiorowym energii odnawialnej.
3. IRIESD oraz Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązująca u OSD zatwierdzana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłaszana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, co do których Prosument oświadczył, że się zapoznał z ich treścią.
4. OSD informuje Prosumenta, że jest administratorem danych osobowych zawartych w Umowie.
  - 4.1. Wszelkie dane osobowe pozyskane w związku z Umową Strony będą wykorzystywały wyłącznie na potrzeby realizacji Umowy, zgodnie z obowiązującymi przepisami o ochronie danych osobowych.
  - 4.2. Obowiązki w zakresie zachowania poufności oraz zasady przetwarzania danych osobowych określono w Klauzuli RODO dostępnej na stronie „Energetyka” sp. z o.o. w zakładce „Przetargi”.
  - 4.3. Prosument oświadcza, że zapoznał się z Klauzulą RODO dostępną na stronie „Energetyka” sp. z o.o. w zakładce „Przetargi” i będzie stosował się do jej postanowień. W celu uniknięcia ewentualnych wątpliwości Strony potwierdzają, iż na gruncie niniejszej Umowy przez wskazanego w Klauzuli RODO „Zlecającego” należy rozumieć „OSD”, natomiast przez wskazanego w Klauzuli RODO „Wykonawcę” należy rozumieć „Prosumenta”.

4.4 OSD ma prawo obciążyć Odbiorcę za każdorazowy przypadek ujawnienia tajemnicy, o której mowa w l. ust. 1 i 2 Klauzuli RODO w wysokości 10,000,00 złotych.

5. Prosument oświadcza, że w dniu ..... r. zawarł z OSD umowę kompleksową sprzedaży energii elektrycznej i usługi dystrybucji energii elektrycznej nr .....
6. OSD oświadcza, że posiada status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych.
7. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie przepisy powszechnie obowiązujące, w tym w szczególności przepisy:
  - 7.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 266) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, zwanej dalej „Ustawą”,
  - 7.2. Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (tj. Dz.U. z 2023 r. poz. 1436) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, zwanej dalej „Ustawą o OZE”,
  - 7.3. Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks Cywilny (tj. Dz.U. z 2023 r. poz.1610).

**OSD:**

**Prosument:**

.....  
Podpis i pieczęć OSD

.....  
Czytelny podpis/-y lub podpisy i pieczęć

**OGÓLNE WARUNKI UMOWY O ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Z ODBIORCĄ WYTWARZAJĄCYM ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W MIKROINSTALACJI / PROSUMENTEM ENERGII ODNAWIALNEJ /  
PROSUMENTEM ZBIOROWYM ENERGII ODNAWIALNEJ**

**§ 1**

**Postanowienia ogólne**

1. Ogólne warunki umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji /prosumentem energii odnawialnej/ prosumentem zbiorowym energii odnawialnej (OWU), określają szczegółowe warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz prawa i obowiązki Odbiorcy i „Energetyka” sp. z o.o. (OSD).
2. OWU uwzględniają postanowienia w szczególności:
  - 2.1 Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo Energetyczne tj. z dnia 24 stycznia 2024 r. (Dz.U. z 2024 r. poz. 266) wraz z przepisami wykonawczymi, zwana dalej „Ustawa”,
  - 2.2 Ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2023 r. poz. 1762) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, zwana dalej „Ustawa o OZE”,
  - 2.3 Ustawa o rynku mocy – ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 1854 ze zm.),
  - 2.4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane tj. z dnia 21 marca 2024 r. (Dz.U. z 2024 r. poz. 725)) wraz z przepisami wykonawczymi,
  - 2.5 Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks Cywilny (Dz.U. z 2023 r. poz. 614)
  - 2.6 Ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta tj. z dnia 7 grudnia 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 2759)
  - 2.7 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD),
  - 2.8 Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej u OSD (Taryfa),
  - 2.9 Koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
3. IRiESD i Taryfa dostępne są bezpłatnie w siedzibie OSD oraz na stronie internetowej OSD [www.energetyka.lublin.pl](http://www.energetyka.lublin.pl)

OSD i Odbiorca zwani są dalej także „Stronami”, a każde z osobna również „Stroną”.

**§ 2**

**Definicje**

Użyte w OWU pojęcia oznaczają:

1. Awaria w sieci dystrybucyjnej - warunki w sieci dystrybucyjnej lub taki jej stan, który wpływa na zdolności OSD do odbioru od Odbiorcy energii elektrycznej, bądź zagraża bezpieczeństwu osób i urządzeń;
2. Cykl odczytowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD na potrzeby właściwej umowy dla zasilania Odbiorcy w energię zużywaną na użytek własny;
3. Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD - energia elektryczna wytworzona w mikroinstalacji Odbiorcy i wprowadzona do sieci OSD;
4. IRiESD - obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD Tauron Dystrybucja S.A.;
5. Gwarancja pochodzenia – gwarancja pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii wydana na podstawie rozdziału 5 Ustawy OZE, stanowiąca dokument poświadczający odbiorcy końcowemu, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSD została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w Instalacji odnawialnego źródła energii;
6. Instalacja odnawialnego źródła energii - instalację stanowiącą wyodrębniony zespół:
  - 7.1 urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła lub chłodu opisanych przez dane techniczne i handlowe, w których energia elektryczna lub ciepło lub chłód są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii, lub
  - 7.2 obiektów budowlanych i urządzeń, stanowiących całość techniczno-użytkową służącą do wytwarzania biogazu, biogazu rolniczego, biometanu lub wodoru odnawialnego- a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej, magazyn biogazu lub instalacja magazynowa w rozumieniu art. 3 pkt 10 a ustawy - Prawo energetyczne wykorzystywana do magazynowania biogazu rolniczego, biometanu lub wodoru odnawialnego;
7. Magazyn energii elektrycznej – instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznych
8. Miejsce odbioru - punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci, będący jednocześnie punktem odbioru energii od Odbiorcy;
9. Mikroinstalacja - instalację odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączonej 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;
10. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej,

- dokonanymi przez OSD;
11. OSD „Energetyka” sp. z o.o., ul. M. Skłodowskiej-Curie 58, 59-300 Lubin 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;
  12. 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;
  13. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym, w tym:
    - 13.1 Prosument energii odnawialnej – przez którego należy rozumieć odbiorcę końcowego wytwarzającego 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 lub
    - 13.2 Prosument zbiorowy energii odnawialnej - przez którego należy rozumieć odbiorcę końcowego wytwarzającego 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
    - 13.3 Prosument wirtualny energii odnawialnej - odbiorcę końcowego wytwarzającego 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
    - 13.4 Prosument zbiorowy energii odnawialnej - odbiorcę końcowego wytwarzającego 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; lub
    - 13.5 Odbiorca wytwarzający energię elektryczną w mikroinstalacji — przyłączony do sieci OSD odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną w mikroinstalacji, niebędący Prosumentem energii odnawialnej,
  14. 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 zbiorowych energii odnawialnej, w szczególności w relacjach z OSD, zarządcą budynku wielolokalowego lub organami administracji architektoniczno-budowlanej
  15. Siła wyższa - zdarzenie zewnętrzne, nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron uniemożliwiające wykonanie usługi w całości lub części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec, ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
  16. Sprzedawca - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną lub wytwarzanie tej energii oraz będące stroną umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z OSD, z którym Odbiorca ma zawartą umowę kompleksową lub umowę sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne, w tym na potrzeby zasilania mikroinstalacji;
  17. Sprzedawca-Kupujący - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną oraz będące stroną umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z OSD, z którym Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej wytwarzanej w mikroinstalacji wprowadzanej do sieci OSD;
  18. Sprzedawca Macierzysty - podmiot sprzedający energię elektryczną odbiorcom niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy, pełniący jednocześnie na obszarze sieci OSD funkcję Sprzedawcy z Urzędu;
  19. Sprzedawca z Urzędu - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, świadczące usługi kompleksowe odbiorcom energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy;
  20. Sprzedawca Zobowiązany - wyznaczony przez Prezesa URE sprzedawca energii elektrycznej, który zobowiązany jest do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii w przypadkach i na zasadach wskazanych w ustawie o OZE (m.in. art. 41 ust. 1, w art. 42 ust. 1 oraz w art. 92 ust. 1 Ustawy o OZE);
  21. System pomiarowo-rozliczeniowy - teleinformatyczny system pozyskiwania, przetwarzania i udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych pochodzących z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych, systemów automatycznej rejestracji danych oraz z innych systemów;
  22. Taryfa - Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązująca u OSD (Taryfa), zatwierdzona przez Prezesa URE i ogłoszona w Biuletynie URE;
  23. Bezpośredni układ pomiarowy - licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu, bez przekładników prądowych ani napięciowych, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię
  24. Pośredni układ pomiarowy - licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię;

25. Półpośredni układ pomiarowy - licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu wraz z przekładnikami prądowymi, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię;
26. 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, oraz liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym także liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi;
27. Układ zabezpieczający - układ zainstalowany przez OSD zgodnie art. 7 ust. 8d<sup>4</sup> Ustawy;
28. Umowa - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej z odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji /prosumentem energii odnawialnej/ prosumentem zbiorowym energii odnawialnej w tym niniejszym OWU, zawarta pomiędzy OSD i Odbiorcą;
29. Umowa kompleksowa – umowę kompleksową w rozumieniu ustawy – Prawo energetyczne;
30. URDo - Uczestnik Rynku Detalicznego typu Odbiorca;
31. URE - Urząd Regulacji Energetyki;
32. Ustawa - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 266) wraz z przepisami wykonawczymi do tej Ustawy;
33. Ustawa o OZE - Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. (tj. Dz.U. z 2023 r. poz. 1436) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy;

### § 3

#### Podstawowe obowiązki Stron

1. Do podstawowych obowiązków OSD należy:
  - 1.1 odbieranie wytworzonej przez Odbiorcę energii elektrycznej z miejsc odbioru energii elektrycznej opisanych w Umowie i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSD,
  - 1.2 przyjmowanie zgłoszeń zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe Odbiorcy,
  - 1.3 dokonywanie odczytów i ustalania ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD,
  - 1.4 dokonywanie odczytów i ustalanie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD, w celu uzyskania przez Odbiorcę gwarancji pochodzenia energii elektrycznej,
  - 1.5 przekazywanie danych pomiarowych podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe Odbiorcy i Sprzedawcy-Kupującemu,
  - 1.6 przekazywanie Odbiorcy informacji mających wpływ na świadczone usługi,
  - 1.7 informowanie Odbiorcy o zauważonych wadach lub usterkach w działaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 1.8 obsługa i utrzymanie z należytą starannością urządzeń sieci dystrybucyjnej w części stanowiącej własność OSD,
  - 1.9 instalowanie, na własny koszt, układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośredniego w miejscu przygotowanym przez Odbiorcę oraz systemu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 1.10 niezwłoczne przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w odbiorze energii elektrycznej,
  - 1.11 umożliwianie wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu,
  - 1.12 realizacja - we współpracy z Odbiorcą - ustawowych obowiązków OSD związanych z procedurą wydawania świadectw pochodzenia energii elektrycznej.
2. Do podstawowych obowiązków Odbiorcy należy w szczególności:
  - 2.1 wprowadzanie nadwyżek wytworzonej w mikro instalacji energii elektrycznej do miejsc odbioru określonych w Umowie,
  - 2.2 dotrymanie parametrów jakościowych wytworzonej i wprowadzonej do sieci OSD energii elektrycznej, w tym utrzymywanie optymalnego współczynnika mocy  $\text{tg}^{\alpha}$ ,
  - 2.3 zainstalowanie, na własny koszt, układu pomiarowego na źródle wytwórczym w przypadku Odbiorcy wskazanego w art. 44 i art. 45 Ustawy o OZE, tj. uprawnionego do wystąpienia z wnioskiem o wydanie świadectwa pochodzenia dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w mikroinstalacji, w sytuacji, gdy świadectwo pochodzenia wydane ma być na całość energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji (nie tylko wprowadzonej do sieci) i/lub w przypadku przyłączenia do sieci elektroenergetycznej OSD w miejscu odbioru energii elektrycznej więcej niż jednego rodzaju instalacji odnawialnego źródła energii,
  - 2.4 przekazywanie do OSD, zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD i Umowie, danych oraz informacji w zakresie niezbędnym do planowania i prowadzenia ruchu sieciowego oraz eksploatacji sieci elektroenergetycznej będącej własnością OSD,
  - 2.5 prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD „Energetyka” sp. z o.o. oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym posiadanie dokumentacji technicznej i prawnej oraz na bieżąco prowadzenie oceny stanu technicznego, zgodnie z wymaganiami przepisów. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji, mających wpływ na realizację usługi określonej w oświadczeniu, wymaga wcześniejszego uzgodnienia z OSD,
  - 2.6. prowadzenia eksploatacji mikroinstalacji należącej do Odbiorcy oraz pozostałych swoich urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej w należytym stanie technicznym, zgodnym z wymaganiami prawa, w tym przepisami przeciwpożarowymi, oraz IRIESD, w sposób umożliwiający realizację usług dystrybucji energii elektrycznej i w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu elementów sieci OSD służących wyprawadaniu energii elektrycznej wytworzonej przez Prosumenta do sieci OSD;
  - 2.7 uzgadnianie i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością Odbiorcy, zgodnie z IRIESD i Umową,
  - 2.8 umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz 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, układu pomiarowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków zgodnych z oświadczeniem,
  - 2.9 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,

- 2.10 dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,
- 2.11 niezwłoczne poinformowanie OSD o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układach pomiarowo-rozliczeniowym, pomiarowym i zabezpieczającym,
- 2.12 umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i pomiarowego w szczególności na dzień wprowadzania energii do sieci i zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.13 powierzenie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje oraz odbiór instalacji lub zmian w instalacji przez osoby posiadające uprawnienia do sprawowania samodzielnych funkcji w budownictwie w wymaganym zakresie,
- 2.14 aktualizowanie wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jego realizację, w szczególności pisemnego zgłoszenia każdorazowej zmiany w układzie pomiarowym, a także zmiany adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego, przed ich wystąpieniem, lecz nie później niż w terminie 14 dni od daty tej zmiany,
- 2.15 stosowanie obowiązującej IRIESD, Taryfy, przepisów prawa oraz Umowy,
- 2.16 zaprzestanie wprowadzania energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji Odbiorcy do sieci dystrybucyjnej OSD, w przypadku zaistnienia określonych w Umowie przesłanek do wstrzymania przez OSD odbierania energii elektrycznej wytworzonej przez Odbiorcę,
- 2.17 przygotowanie miejsca do instalacji układu pomiarowo-rozliczeniowego w zakresie zgodnym z wymaganiami wskazanymi w IRIESD,
- 2.18 upoważnienie wybranego przez Odbiorcę Reprezentanta prosumentów do kontaktów z OSD – dotyczy Prosumentów zbiorowych;
3. W celu wypełnienia obowiązków informacyjnych wynikających z Ustawy o OZE, Odbiorca będący Odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji lub Prosumentem energii odnawialnej, zobowiązuje się poinformować OSD o:
  - 3.1 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;
  - 3.2 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. Zgłoszenia wskazane w ust. 3 pkt. 1.2 można dokonać zgodnie z zakresem informacji wskazanym we wzorach oświadczeń, które znajdują się na stronie internetowej [www.energetyka.lubin.pl](http://www.energetyka.lubin.pl).
5. Odbiorca ponosi odpowiedzialność za prawidłowość i terminowość przekazywanych do OSD informacji określonych w ust. 3.
6. Odbiorca podlega karze pieniężnej, zgodnie z art. 170 ust. 4 pkt. 2 lub ust. 7 pkt. 2 Ustawy o OZE.
7. Reprezentant prosumentów ma obowiązek w szczególności:
  - 7.1 informować OSD o:
    - a) 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,
    - b) 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,
  - 7.2 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:
    - a) przysługującym prosumentom 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,
    - b) położeniach oraz numerach identyfikacyjnych punktów poboru energii elektrycznej poszczególnych prosumentów zbiorowych energii odnawialnej,
    - c) zasadach zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasadach odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty instalacji odnawialnego źródła energii,
    - d) danych kontaktowych reprezentanta prosumentów,

Reprezentant prosumentów przekazuje OSD zgłoszenie o każdej zmianie informacji, o których mowa w pkt 7.2 powyżej, w terminie 14 dni od dnia zmiany informacji. OSD uwzględni zgłoszoną zmianę w terminie 14 dni od doręczenia kompletnego zgłoszenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym.

#### § 4

#### Parametry jakościowe wprowadzanej energii elektrycznej

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. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych III–IV ustala się następujące parametry jakościowe energii elektrycznej wprowadzanej do sieci OSD - w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
  - 2.1. 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;
  - 2.2. w każdym tygodniu 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań  $\pm$ 10% napięcia znamionowego;



- 2.3. przez 95% czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła  $P_{fr}$  spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
- 2.4. w ciągu każdego tygodnia 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
- składowej symetrycznej kolejności przeciwej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0% do 2% wartości składowej kolejności zgodnej,
  - 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		rzęd harmonicznej [h]	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej [uh]
rzęd harmonicznej [h]	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej [uh]	rzęd harmonicznej [h]	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej [uh]		
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	$0,5 + 2 \cdot h$				

2.5. 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%.

3. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400V.

4. Ze względów technicznych przerwy w odbiorze energii elektrycznej wprowadzanej przez **Odbiorcę** do sieci **OSD** w miejscu dostarczania odpowiadają przerwom w dostarczaniu energii elektrycznej przez OSD, określa się następująco:

4.1 Obowiązują następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:

- planowane - wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej;
- 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.

4.2 Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:

- przemijające (mikroprzerwy) - trwające nie dłużej niż 1 s;
- krótkie - trwające dłużej niż 1 s i nie dłużej niż 3 min;
- długie - trwające dłużej niż 3 min i nie dłużej niż 12 godz.;
- bardzo długie - trwające dłużej niż 12 godz. i nie dłużej niż 24 godz.;
- katastrofalne - trwające dłużej niż 24 godz.

4.3 Dla **Odbiorców** zaliczanych do III grupy przyłączeniowej dopuszczalny czas trwania:

- jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
  - przerwy planowanej - 16 godz.,
  - przerwy nieplanowanej - 24 godz.;
- przerw w roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
  - przerw planowanych - 35 godz.,
  - przerw nieplanowanych - 48 godz.

4.4 Dla **Odbiorców** zaliczanych do grupy przyłączeniowej IV i V dopuszczalny czas trwania określa **Rozporządzenie przyłączeniowe**. Stosownie do zdania poprzedzającego, dopuszczalny czas trwania:

- jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
  - przerwy planowanej - 16 godz.,
  - przerwy nieplanowanej - 24 godz.;
- przerw w roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:

- przerw planowanych - 35 godz.,
  - przerw nieplanowanych - 48 godz.
- 4.5 Dla **Odbiorców** zaliczanych do grup przyłączeniowych VI dopuszczalny czas trwania:
- a) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
    - przerwy planowanej - 32 godz.,
    - przerwy nieplanowanej - 48 godz.,
  - b) przerw w roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
    - przerw planowanych - 64 godz.,
    - przerw nieplanowanych - 96 godz.

## § 5

### Standardy jakościowe obsługi

1. OSD, w ramach standardów jakościowych obsługi, ma w szczególności obowiązek:
  - 1.1 przyjmowania od Odbiorcy, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących warunków dostarczania energii elektrycznej z sieci OSD
  - 1.2 bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu oraz odbiorze energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
  - 1.3 udzielania Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
  - 1.4 powiadamiania, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu oraz odbiorze energii elektrycznej w formie:
    - a. ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – Odbiorcy zasilanego z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV,
    - b. indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – Odbiorcy zasilanego z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,
    - c. wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli Odbiorca udostępnił ten adres w Umowie,
  - 1.5 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,
  - 1.6 odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
  - 1.7 nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
  - 1.8 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 1.9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów
  - 1.9 na wniosek Odbiorcy dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej określonych w § 4 ust. 2, przez wykonywanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych Odbiorca na zasadach określonych w Taryfie
2. OSD, na wniosek Odbiorcy, dokonuje sprawdzania prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. Koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania działania układu pomiarowego pokrywa Odbiorca na zasadach określonych w Taryfie OSD. Podmiot niebędący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego układu oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, na zasadach określonych w Taryfie OSD.
3. OSD, na wniosek Odbiorcy, kierowany do OSD w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 2 umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo – rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca.
4. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, OSD zwraca koszty, o których mowa w ust. 2 i 3, a także dokonuje korekty należności za usługę dystrybucji energii elektrycznej świadczonej na podstawie umowy kompleksowej.
5. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie odbioru energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej odbioru, OSD wydaje Odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące układ i stan wskaźnika licznika w chwili jego wymiany lub demontażu. Czynności wymiany lub demontażu mogą być wykonane pod nieobecność Odbiorcy.
6. Zgłoszenie reklamacji nie zwalnia Stron od obowiązku wykonywania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.

## § 6

### Warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej

1. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci znajdujących się we władaniu OSD bądź wchodzących w skład przedsiębiorstwa OSD, do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych.
2. Szczegółowe warunki techniczne i parametry realizacji Umowy określa Umowa.
3. OSD ma prawo kontroli mocy zainstalowanej mikroinstalacji i zainstalowanego układu zabezpieczającego określonego w Umowie.
4. Zmiana mocy zainstalowanej mikroinstalacji odbywa się według następującej procedury:
  - 4.1 Odbiorca informuje OSD o zmianie mocy zainstalowanej mikroinstalacji, w terminie 5 dni od dnia zaistnienia tej zmiany, z zastrzeżeniem pkt. 4.2 - 4.4, przy czym, informacja powinna zawierać takie same dane jak zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji, dla której formularz znajduje się na stronie internetowej OSD;
  - 4.2 zwiększenie mocy zainstalowanej mikroinstalacji powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez Odbiorcę wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia z OSD i zrealizowania umowy o przyłączenie do sieci oraz zmiany Umowy;
  - 4.3 zwiększenie mocy zainstalowanej elektrycznej dotychczasowej mikroinstalacji powyżej 50 kW wymaga złożenia przez Odbiorcę wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcie i zrealizowanie nowej umowy o przyłączenie do sieci, a także zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla instalacji niebędącej mikroinstalacją;
  - 4.4 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 elektroenergetycznej (w tym układu pomiarowo- rozliczeniowego);
  - 4.5 zmiana mocy zainstalowanej mikroinstalacji może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego);
5. Mikroinstalacja powinna spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
  - 5.1 bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;
  - 5.2 zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci;
  - 5.3 zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii elektrycznej;
  - 5.4 dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii elektrycznej;
  - 5.5 spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach;
  - 5.6 możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobraną energię elektryczną.
6. Mikroinstalacja musi spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności: przepisach prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii elektrycznej.
7. Warunkiem zapewnienia ciągłości i niezawodności odbioru energii elektrycznej na warunkach i zasadach wskazanych w Umowie, jest dotrzymanie przez strony warunków jej realizacji, ze szczególnym uwzględnieniem wymagań technicznych i zasad eksploatacji sieci w normalnym stanie jej pracy.
8. Zakup, zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz okresowa legalizacja objętych tym układem liczników odbywa się na koszt OSD.
9. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo-rozliczeniowego, układu pomiarowego lub jego 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).
10. Właściciel wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego lub układu pomiarowego, którym jest OSD, zobowiązuje się do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.
11. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub pomiarowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
12. W przypadku, gdy POB przejmuje do bilansowania handlowego więcej niż jedno miejsce wytwarzania, Odbiorca zobowiązany jest zgłosić każde miejsce wytwarzania energii oddzielnie.
13. Odbiorca i OSD zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
14. Strony ustalają następujący tryb postępowania na potrzeby uzyskania przez Odbiorcę gwarancji pochodzenia energii:
  - 14.1 OSD dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego do pomiaru energii wprowadzonej do sieci OSD w cyklu odczytowym,
  - 14.2 Odbiorca przesyła do OSD pisemny wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia w terminie 30 dni od dnia zakończenia wytworzenia objętej tym wnioskiem ilości energii elektrycznej. Prawidłowo wypełniony wniosek powinien zawierać dane w zakresie zgodnym z wymogami Ustawy o OZE,
15. Strony ustalają w Umowie miejsce odbioru energii elektrycznej.
16. W przypadku, gdy w toku przeprowadzonej kontroli OSD, zaistnieją podstawy do przypuszczeń, iż instalacja znajdująca się u Odbiorcy może stwarzać bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska – Odbiorca może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu potwierdzającego sprawdzenie należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
17. Odbiorca może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:
  - 17.1 założenie plomb na elementach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
  - 17.2 sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego, 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;

17.3 laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);

17.4 przeniesienie, na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.

18. Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Odbiorcą, a OSD na zasadach określonych w Taryfie OSD lub analogicznych jak w Taryfie.

## § 7

### Zasady prowadzenia rozliczeń

- OSD będzie rozliczać Odbiorcę za świadczone usługi dystrybucji na podstawie ustalonych w Taryfie opłat właściwych dla danej Grupy taryfowej określonej w Umowie oraz ilości pobranej przez Odbiorcę energii elektrycznej wynikającej ze wskazań Układów pomiarowo – rozliczeniowych dla PPE wskazanego w Umowie.
- Jeśli częścią Instalacji odnawialnego źródła energii Odbiorcy jest magazyn energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.
- Rozliczenia z tytułu świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej dokonywane będą w Okresach rozliczeniowych określonych w Umowie według stawek odpowiadających poszczególnym strefom czasowym, wybranej przez Odbiorcę Grupy taryfowej z obowiązującej Taryfy oraz stawek i współczynników określonych w Umowie.
- Rozliczenia z tytułu świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej uwzględniają zasady wynikające z art. 4 Ustawy OZE, w zależności od uzgodnionej przez Odbiorcę ze Sprzedawcą systemu rozliczeń.
- W przypadku zamiaru skorzystania przez Odbiorcę z prawa do zmiany systemu rozliczeń zgodnie z art. 4 ust. 1b Ustawy OZE, Odbiorca zobowiązany jest do poinformowania OSD o takiej zmianie nie później niż na 21 dni przed początkiem kolejnego kwartału. Zmiana systemu rozliczeń nie wymaga zmiany Umowy.
- Dla Odbiorcy dokumenty rozliczeniowe za świadczone usługi dystrybucji wystawiane będą w Okresach rozliczeniowych.
- Zasady naliczania opłat: jakościowej, przejściowej, OZE, kogeneracyjnej i opłaty mocy dla odbiorcy przemysłowego niebędącego płatnikiem opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocy, odbiorców wykonujących działalność w zakresie przesyłania lub dystrybucji, wytwarzania energii elektrycznej lub odbiorców niezużywających całej pobranej ilości energii elektrycznej na potrzeby własne, określa Umowa.
- Płatności z tytułu świadczonych usług dystrybucji płatne będą przez Odbiorcę w terminie określonym w dokumencie rozliczeniowym, nie krótszym niż 14 dni od daty wystawienia dokumentu rozliczeniowego. OSD dostarczy Odbiorcy dokument rozliczeniowy co najmniej 7 dni przed wskazanym w tym dokumencie terminem płatności.
- Opłaty, o których mowa w ust. 8, wylicza się dla każdego PPE na podstawie odczytów wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych PPE stanowiących miejsca dostarczenia energii elektrycznej określonych w Umowie.
- Kontrola poboru mocy odbywa się oddzielnie dla każdego PPE.
- Pobór mocy, w danym PPE, ponad Moc umowną w Okresie rozliczeniowym, będzie rozliczona zgodnie z Taryfą.
- Rozliczeniu zgodnie z zasadami określonymi w Umowie i Taryfie podlega pobór mocy ponad moc umowną oraz ponadumowny pobór energii biernej. Wartości mocy umownej oraz współczynnika  $T_g \phi$  zostały określone w Umowie.
- Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy zasilani z sieci średniego, wysokiego i najwyższego napięcia. Taki rozliczeniami mogą być objęci także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV. Rozliczenia za energię bierną prowadzone są oddzielnie dla każdego PPE na zasadach określonych w Taryfie i Umowie.  $T_g \phi$  wynosi 0,4, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- Odbiorca obciążony będzie przez OSD opłatą mocową zgodnie z zasadami określonymi w Ustawie o rynku mocy i aktach wykonawczych do tej ustawy i oraz Taryfie i IRiESD. Prosument, zgodnie z Ustawą o rynku mocy, uprawniony jest do złożenia do OSD wniosku o połączenie PPE objętych Umową na potrzeby obliczenia opłaty mocy. Wyszczególnienie połączonych PPE nie wymaga zmiany Umowy.
- Odbiorca obciążony będzie przez OSD miesięczną opłatą abonamentową określoną w Taryfie.
- Opłata abonamentowa pobierana jest dla każdego PPE w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym zawarto lub rozwiązano Umowę.
- Płatności wynikające z odpowiednich dokumentów rozliczeniowych za poszczególne Okresy rozliczeniowe będą regulowane na rachunek bankowy wskazany na dokumencie rozliczeniowym.
- Stosowane w rozliczeniach ceny i stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji, zmieniać się będą zgodnie ze zmianami tych cen i stawek w zatwierdzonej przez Prezesa URE Taryfie i nie wymagają zawarcia aneksu do Umowy.
- Do wszystkich cen i stawek zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- Za opóźnienia w zapłacie OSD może naliczać odsetki ustawowe za opóźnienie w transakcjach handlowych.
- Wszelkie należności wpłacone przez Odbiorcę zaliczane będą przede wszystkim na poczet długu wymagalnego, a jeżeli jest kilka długów wymagalnych - na poczet najdawniej wymagalnego.
- OSD oświadcza, że jest płatnikiem podatku od towarów i usług (VAT) i posiada numer identyfikacji podatkowej NIP: 692-10-10-700.
- Odbiorca upoważnia OSD do wystawiania faktur VAT bądź faktur VAT – Korekta bez podpisu Odbiorcy.
- Za termin płatności przyjmuje się datę uznania rachunku bankowego Strony Umowy, na rzecz której dokonywana jest płatność.
- W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji, a także w przypadku niesprawności elementu Układu pomiarowo - rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie rzeczywistej ilości pobieranej energii elektrycznej, OSD dokonuje korekty uprzednio wystawionych dokumentów rozliczeniowych.

26. Korekta w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w ust. 25 powyżej, obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
27. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty jest wielkość błędu odczytu lub wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez Układ pomiarowo - rozliczeniowy w poprzednim lub następnym Okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
28. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
  - 27.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności za najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu;
  - 27.2. niedopłata doliczana jest do pierwszego dokumentu rozliczeniowego wystawionego za najbliższy Okres rozliczeniowy.
29. Szczegółowe zasady rozliczeń określa Taryfa.
30. OSD, wystawiając Odbiorcy dokument rozliczeniowy z tytułu świadczonych usług dystrybucji, przedstawia między innymi informacje o:
  - 29.1 wielkości zużycia ilości energii elektrycznej do rozliczeń w Okresie rozliczeniowym,
  - 29.2 sposobie dokonania odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego (odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD albo odczyt dokonany i zgłoszony przez Odbiorcę),
  - 29.3 sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej do rozliczeń w sytuacji, gdy Okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień Okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

## § 8

### 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 Umowy i nie rodzą odpowiedzialności odszkodowawczej dopuszczalne przerwy lub ograniczenia w jej realizacji, w szczególności przerwy lub ograniczenia w odbiorze energii elektrycznej:
  - 2.1 wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, a także w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zagrożeniem bezpieczeństwa pracy sieci OSD, zagrożeniem bezpieczeństwa użytkowników sieci OSD bądź ich mienia, zagrożeniem bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
  - 2.2 spowodowane wstrzymaniem świadczenia usługi odbioru energii elektrycznej od Odbiorcy z przyczyn wskazanych w Umowie, w szczególności w § 9 OWU,
  - 2.3 spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej wynikającym z realizacji umowy właściwej dla zasilania potrzeb związanych z poborem energii przez Odbiorcę, w tym na potrzeby zasilania mikroinstalacji,
  - 2.4 wynikające z przeszkód lub przerw w realizacji umów określonych w § 2 ust. 2 Umowy, w tym w szczególności w przypadku wystąpienia - dopuszczonych na podstawie jednej z umów wskazanych w § 2 ust. 2 Umowy - przerw w dostawie energii elektrycznej,
  - 2.5 wynikają z realizacji przez Strony obowiązków obciążających je z mocy przepisów powszechnie obowiązujących, w tym są następstwem działań nakierowanych na zapewnienie lub przywrócenie normalnego układu pracy sieci OSD - w szczególności w postaci prowadzenia niezbędnych i uzasadnionych prac związanych z budową, modernizacją, przeniesieniem, eksploatacją lub usunięciem awarii sieci OSD,
  - 2.6 są rezultatem rozstrzygnięć lub orzeczeń uprawnionych organów władzy publicznej.
3. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę tego układu, Odbiorca ponosi koszty jego demontażu, zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego, na zasadach określonych w Taryfie OSD, chyba że utrata, zniszczenie lub uszkodzenie tego układu jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
4. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD na urządzenia lub układy znajdujące się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, na zasadach określonych 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 odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez OSD w związku z roszczeniami osób trzecich.
6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.
7. Przelew praw i obowiązków, w tym i wierzytelności, wynikających z niniejszej umowy wymaga zgody Stron wyrażonej na piśmie pod rygorem nieważności. Takiej samej zgody pod rygorem nieważności wymaga ustanowienie zabezpieczenia na rzecz osób trzecich na wierzytelności wynikającej z niniejszej umowy.
8. Strony zobowiązują się niezwłocznie podejmować będą niezbędne działania w celu minimalizowania skutków powstałych w wyniku zaistnienia okoliczności, o których mowa w ust. 1 i 2 oraz czasu ich trwania.

## § 9

### Zasady wstrzymywania świadczenia usługi dystrybucji energii wytworzonej

1. OSD wstrzymuje odbieranie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska.
2. OSD uprawniony jest do wstrzymania odbierania energii elektrycznej wytwarzanej przez Odbiorcę w przypadkach wskazanych w Umowie.
3. OSD uprawniony jest do wstrzymania odbierania energii elektrycznej wytwarzanej przez Odbiorcę w przypadku niespełnienia warunków określonych w § 2 ust. 1 Umowy, w przypadku wstrzymania dostawy energii elektrycznej realizowanej na podstawie jednej z umów wskazanych w § 2 ust. 2 Umowy oraz w przypadkach wskazanych w § 10 ust. 5 oraz OWU.
4. OSD jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia odbierania energii elektrycznej, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie odbioru.
5. Wstrzymanie odbioru energii elektrycznej nie oznacza rozwiązania Umowy z zastrzeżeniem ust. 7 poniżej.
6. Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie odbioru energii elektrycznej, gdy wstrzymanie miało miejsce z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy, na zasadach określonych w Taryfie OSD.
7. Wstrzymanie świadczenia usługi przez OSD następuje także niezwłocznie w przypadku rozwiązania, odstąpienia lub innego przypadku wystąpienia lub stwierdzenia utraty mocy obowiązywania Umowy.
8. OSD może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do sieci tego OSD w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci lub w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w przypadku wydania polecenia przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, na warunkach określonych w instrukcji, o której mowa w IRIESD. Po ustaniu przyczyn, o których mowa w zdaniu pierwszym, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest obowiązany niezwłocznie przywrócić stan poprzedni.

### § 10

#### Warunki rozwiązania i zmiany Umowy

1. Odbiorcy przysługuje prawo do wypowiedzenia Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie Odbiorcy dotarło do OSD, po złożeniu przez Odbiorcę w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu Umowy.
2. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia.
3. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie.
4. Umowa może zostać rozwiązana przez OSD w przypadkach, gdy Umowa bądź przepisy prawa uprawniają OSD do rozwiązania Umowy. Jeśli nic innego nie wynika z Umowy bądź przepisów prawa rozwiązanie Umowy następuje z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie OSD dotarło do Odbiorcy.
5. Umowa może zostać rozwiązana przez OSD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku, gdy Odbiorca - mimo uprzedniego pisemnego wezwania ze strony OSD do zaprzestania naruszeń w terminie wyznaczonym, nie krótszym niż 14 dni - nie zaprzestanie naruszeń warunków realizacji Umowy w zakresie dotyczącym:
  - 5.1 wprowadzania do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
  - 5.2 utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
  - 5.3 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,
  - 5.4 niewykonania lub nienależytego wykonania przez Odbiorcę obowiązków określonych w § 3 ust. 2 pkt 2.2 lub pkt 2.15 OWU.
  - 5.5 przeniesienia praw i obowiązków, w tym i wiarytelności, wynikających z niniejszej umowy i/lub ustanowienia zabezpieczenia na rzecz osób trzecich na wiarytelności wynikającej z niniejszej Umowy z naruszenie obowiązków określonych w § 8 ust. 7 OWU.
6. Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
7. Zmiany Umowy będą dokonywane w formie pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
8. Postanowienie Umowy, które w wyniku zmiany stanu prawnego staną się sprzeczne z przepisami prawa powszechnie obowiązującymi przestają wiązać, a w ich miejsce stosuje się nowe przepisy powszechnie obowiązujące od dnia ich wejścia w życie, z uwzględnieniem przepisów przejściowych, bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.
9. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będącej następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.
10. Ponadto forma aneksu nie jest wymagana:
  - 10.1 zmiany danych teleadresowych Stron Umowy i innych o charakterze informacyjnym, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy,
  - 10.2 zmiany w OWU lub wprowadzenie nowego OWU,
  - 10.3 zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD i/lub Taryfy, przy czym zmiany te obowiązują Strony z datą wejścia w życie zmienionej IRIESD, Taryfy,
11. Zmiany Taryfy lub IRIESD następują na zasadach określonych w Ustawie. OSD wprowadza nową Taryfę w życie nie wcześniej niż po 14 dniach i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Odbiorca jest obowiązany stosować się do nowych postanowień IRIESD, jeżeli została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszona w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
12. Projekty wprowadzenia zmian w Umowie, z wyjątkiem zmian cen lub stawek opłat określonych w zatwierdzonej Taryfie, OSD niezwłocznie

przesyła Odbiorcy. Wraz z projektem zmienianej Umowy OSD przesyła pisemną informację o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy oraz informuje Odbiorcę, że rozwiązanie Umowy nie wiąże się z żadnymi dodatkowymi zobowiązaniami względem OSD. W okresie wypowiedzenia stosuje się dotychczasowe postanowienia Umowy.

13. Niniejsze OWU stanowi wzorzec umowy, o którym mowa w art. 384 Kodeksu Cywilnego. OSD może wprowadzić zmiany w OWU, jeżeli konieczność taka wynikać będzie ze zmiany stanu prawnego - w tym zmiany Taryfy, bądź z realizacji obowiązków wynikających z prawomocnego wyroku lub decyzji ostatecznej, jak również z potrzeby uzupełnienia, uszczegółowienia lub doprecyzowania dotychczasowych postanowień. Zmiany w OWU są wiążące, jeżeli zostały doręczone Odbiorcy a ten nie wypowiedział Umowy w najbliższym terminie wypowiedzenia. Jeżeli nie zostało to odrębnie określone w Umowie, termin na złożenie wypowiedzenia wynosi 14 dni.
14. Treść nowej lub zmienionej Taryfy OSD i OWU, OSD podaje do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej [www.energetyka.lubin.pl](http://www.energetyka.lubin.pl).

## § 11

### Postanowienia końcowe

1. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych ze świadczeniem usług należy powoływać się na kod identyfikacyjny punktu odbioru lub generacji energii elektrycznej (PPE).
2. Kontakt z OSD jest zapewniony poprzez wykorzystanie wszelkich danych teleadresowych OSD określonych w Umowie (adres korespondencyjny, telefon, e-mail). Telefoniczny numer alarmowy 76 74 64 825, 76 74 64 826, e-mail: [dyspozytor@energetyka.lubin.pl](mailto:dyspozytor@energetyka.lubin.pl).
3. OSD zobowiązuje się do ochrony danych osobowych Odbiorcy zgodnie z przepisami o ochronie danych osobowych oraz umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji / prosumentem energii odnawialnej/ prosumentem zbiorowym energii odnawialnej.
4. Wynikające z niniejszej umowy spory sądowe pomiędzy Stronami, w przypadku podmiotów innych niż konsumenci, będą rozpoznawane przez sąd właściwy dla siedziby OSD.
5. W sprawach nieuregulowanych mają zastosowanie przepisy powszechnie obowiązujące, w tym w szczególności przepisy powołane w § 1 ust. 2 oraz wydane na ich podstawie akty wykonawcze.
6. Niniejsze Ogólne Warunki Umowy (OWU) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z odbiorcą wytwarzającym energię elektryczną w mikroinstalacji / prosumentem energii odnawialnej/ prosumentem zbiorowym energii odnawialnej obowiązują od dnia **15.07.2024 r.**