

# **KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2023**

## **Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

*Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”),*

KIEROWNIK ds. TECHNICZNYCH



Dawid Recki

*Opracował: mgr inż. Dawid Recki .....*

***Tekst zatwierdzony przez Zarząd:***

.....  
*Podpis i pieczęć osób zatwierdzających*

Data zatwierdzenia..... 2023 r.

**KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2023****Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

**1. Data wejścia w życie aktualizacji:** data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 1/2023 IRiESD przez Zarząd ZMPG SA

**2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD**

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z zapisów:

- ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r., poz. 1269 ze zmianami);
- ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami);
- ustawy z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1495);
- ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zmianami);
- nowelizacji zapisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wprowadzonej rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowisk z dnia 11 listopada 2020 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2020 r., poz 2026);
- aktualizacji przez PSE SA „Warunków dotyczących bilansowania” zatwierdzonych decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.35.2019.PSt z dnia 5 marca 2020 r., wraz ze Zmianami nr 1/2020 Warunków Dotyczących Bilansowania z dnia 20 listopada 2020 r. zatwierdzonymi decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.22.2020.ŁW z dnia 1 grudnia 2020 r. oraz korekt redakcyjnych w tym m.in. aktualizacji numeracji publikatorów aktów prawnych.
- nowelizacji ustawy Prawo Energetyczne z dnia 09 listopada 2018 r w zakresie procedury wymiany informacji, o których mowa w art. 5 ust. 14 i 15 ustawy, oraz trybu warunków uruchamiania sprzedaży rezerwowej, o której mowa w art. 5aa ustawy, w tym procedurę wymiany informacji.

Zgodnie z zapisami ustawy Prawo energetyczne art. 9g) oraz ww. ustawy o odnawialnych źródłach energii, uzupełniono Załącznik nr 2 w zakresie wymagań technicznych dla mikroinstalacji. Ponadto dostosowano zapisy do wymagań najnowszych norm polskich.

**3. Zakres zmian IRiESD**

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.3.PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD	I.3.3. Zmianie ulega a) Dodano ppkt. h) i) j) Zmieniono ppkt. I.4.1. 1) Dodano ppkt. I.4.1. 16) Zmieniono I.5.1 2) Dodano ppkt. I.5.7 do I.5.21

2.	II.4. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTORCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KONCOWYCH	II.4. Zmianie ulega: ppkt. II.4.1.1. II.4.1.2. , II.4.1.3. II.4.1.10. 2) II.4.1.16 a) i c) II.6.6.4.c) II.2.2.b) II.2.2e) II.2.3. II.2.4. II.2.5. II.10.1 Dodano ppkt. II.2.7 II.4.1.8 1) i 2) II.4.1.10 II.4.1.11, II.4.1.23, II.4.1.24. do II.4.1.29. II.11.6.3
3.	III. BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	Dodano ppkt. III.9.12 – III.9.14 III.3.3. e) III.6.4. III.6.5. III.7.1.12. c) III.10.3. Zmieniono ppkt: III.3.3, III.3.4. III.9.1.
4.	i. OZNACZENIA SKRÓTÓW	Dodano skróty: DUŁ MB <sub>AW</sub> MB <sub>AFW</sub> MB <sub>AO</sub> MB <sub>AM</sub> MB <sub>APV</sub> OOSŁ RB RRM URD <sub>ME</sub>
5.	ii. POJĘCIA I DEFINICJE	Zmieniono definicje: „Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej” „Instalacja odnawialnego źródła energii” „Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana” „Mała instalacja” „Mikroinstalacja” „Moc dyspozycyjna” „Moc osiągalna” „Moc umowna” „Wytwórca” Dodano definicje: „Dostawca usługi ładowania” „Magazyn energii elektrycznej” „Operator ogólnodostępnej stacji ładowania” „Ogólnodostępna stacja ładowania” „Prosument” „Sprzedawca rezerwowy” „Sprzedawca z urzędu” „Stacja ładowania” „Zasilanie inicjalne” Usunięto definicję: „Mikroźródło”

6.	ZAŁĄCZNIK NR2	Dodano: 1.3. 3.13. 3.14 9. Zmieniono: 1.4. 2.4 3.2. 3.3. 3.4 3.5. 3.6. 3.7. 3.8. 3.9. 3.10. 3.11. 3.12. Usunięto: 3.4.
----	---------------	--

#### 4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD.

##### **4.1. W rozdziale I.3. w pkt. I.3.3. zmieniono treść a), dodano nowe ppkt. h) i i) i nadano im następujące brzmienie:**

- I.3.3. a) zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- h) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2018 r., poz. 108 z późniejszymi zmianami),
- i) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2018r., poz. 108 z późn. zmianami).
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami).

W przypadku wydania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzji w sprawie odstąpienia na podstawie art. 62 albo 63 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci nie stosuje się wymagań IRiESD sprzecznych z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

##### **4.2. W rozdziale I.4. w pkt. I.4.1. dodano punkt 16) i nadano im następujące brzmienie:**

16) Przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę,

##### **4.3. W rozdziale I.4. w pkt. I.4.1. zmieniono punkt 1) po słowie „wytwórczych” dodano „magazynów energii elektrycznej”.**

##### **4.4. W rozdziale I.5. w pkt. I.5.1. zmieniono punkt 2) i nadano im następujące brzmienie:**

2) Wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,

##### **4.5. W rozdziale I.5. dodano punkty od I.5.7 do I.5.21 i nadano im następujące brzmienie:**

I.5.7. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, OSD jest odpowiedzialny w szczególności za:

- 1) Udział w procesie certyfikacji ogólnej we współpracy z OSDp.
- 2) Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu zdolności redukcji zapotrzebowania.
- 3) Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń.
- 4) Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych.
- 5) Współpracę z OSP i OSDp w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowych.
- 6) Przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.

I.5.8. OSD udostępnia do wglądu IRiESD w swojej siedzibie oraz zamieszcza ją na swoich stronach internetowych.

I.5.9. IRiESD jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu odpowiednim organom OSD.

I.5.10. Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.

I.5.11. W zależności od potrzeb, OSD przeprowadza aktualizację IRiESD.

W szczególności aktualizacja jest dokonywana przy zmianie wymagań wynikających z przepisów prawnych.

I.5.12. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD.

I.5.13. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

I.5.14. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

- a) przyczynę aktualizacji IRiESD,
- b) zakres aktualizacji IRiESD,
- c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD lub tekst uzupełniający dotychczasowe zapisy.

W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESD, a zapisami Karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w Karcie aktualizacji.

I.5.15. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:

- a) OSD opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
- b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.

I.5.16. Okres przewidziany na konsultacje nie powinien być krótszy niż 14 dni kalendarzowych od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.

I.5.17. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje, OSD :

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
- b) w opracowywanej nowej wersji IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględnia w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
- c) opracowuje Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia,
- d) zatwierdza wewnętrznie ustaloną nową IRiESD lub jej aktualizację.

I.5.18. IRiESD albo Kartę aktualizacji oraz Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, OSD publikuje na swojej stronie internetowej. Archiwalne Karty aktualizacji dokumenty dotyczące procesu konsultacji - dostępne są w siedzibie OSD. Zatwierdzoną przez wewnętrzne organy OSD IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESD, OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

I.5.19. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD lub korzystający z usług świadczonych przez OSD, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz

procedur postępowania i wymiany informacji określonych w niniejszej IRiESD. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

I.5.20. Odpowiedzialność OSD oraz sprzedawców za niewykonanie bądź niewłaściwe wykonanie obowiązków wynikających z IRiESD jest określona w umowach GUD lub GUD-K.

I.5.21. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:

- 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
- 2) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstąpienia od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

#### **4.6. W rozdziale II w pkt. II.2.2. zmieniono punkt e) i nadano im następujące brzmienie:**

e) Przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę.

#### **4.7. W rozdziale II w pkt. II.2.5. zmieniono po słowie „wytwórczych” dodano „magazynów energii elektrycznej”.**

#### **4.8. W rozdziale II dodano pkt. II.2.7. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.2.7. Sprawę z wniosku o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, rozpatruje się za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w przypadku gdy wniosek lub zgłoszenie zostały złożone w postaci elektronicznej lub składający wniosek lub zgłoszenie w postaci papierowej wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w drodze elektronicznej.

#### **4.9. W rozdziale II pkt. II.4. zmieniono treść ppkt. II.4.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.4.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej ZMPG SA następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez ZMPG SA albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

#### **4.10. W rozdziale II.4. zmieniono pkt. II.4.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

- 1) Pozyskanie przez podmiot od ZMPG SA, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia.
- 2) Złożenie przez podmiot w ZMPG SA, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem obowiązującym w ZMPG SA. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP.
- 3) W przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci

elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV(z wyłączeniem przypadków określonych w ustawie) wpłaceniu na rachunek bankowy, wskazany przez ZMPG SA, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.

4) W przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, ZMPG SA niezwłocznie zwraca zaliczkę.

5) Jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny z wzorem udostępnionym przez ZMPG SA, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, ZMPG SA wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.

6) W przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek pozostawia się bez rozpoznania o czym ZMPG SA informuje wnioskodawcę.

7) ZMPG SA na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku, określając w szczególności datę jego złożenia.

8) W przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, zapewnienie przez ZMPG SA wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5MW.

9) Wydanie przez ZMPG SA warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej.

10) Zawarcie umowy o przyłączenie.

11) Realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia.

12) Przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. ZMPG SA zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci.

13) W przypadku źródeł wytwórczych pozyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu zgodnie z wymaganiami.

14) Zawarcie przez podmiot umowy oświadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.

#### **4.11. W rozdziale II w pkt. II.4.1.3. zmieniono po słowie „wytwórczych” dodano „magazynów energii elektrycznej”.**

#### **4.12. Zmienia się odpowiednio numerację punktów od II.4.1.4. do II.4.1.8. na II.4.1.5. do II.4.1.9. i dodaje nowy punkt II.4.1.4. i nadaje się mu następujące brzmienie:**

**Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono operatora systemu dystrybucyjnego) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej sieci w zakresie poboru energii elektrycznej na potrzeby własne. Wydanie warunków przyłączenia nie gwarantuje możliwości przyłączenia odbiorców oraz źródeł energii do takiej przyszłej sieci. Przyłączanie do takiej sieci urządzeń, instalacji, a w szczególności źródeł energii elektrycznej, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z OSD, określonych w niniejszej IRIESD.**

**Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD), do której mają zostać przyłączone nowe źródła energii elektrycznej należące do takiego podmiotu, może złożyć wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający również zakres informacji, danych i załączników odpowiadający wnioskowi o określenie warunków przyłączenia źródeł energii elektrycznej. Procedura wydania warunków przyłączenia oraz przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD takich sieci, jest realizowana na zasadach analogicznych jak procedura przyłączania źródeł energii elektrycznej i obejmuje**

również obowiązek wpłacenia przez taki podmiot zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV za każdy kilowat mocy przyłączeniowej takich źródeł, na podstawie art. 7 ust. 8a Ustawy

**4.13. W dotychczasowym punkcie II.4.1.6. :**

**Podpunkt a) otrzymuje następujące brzmienie:**

- a) Dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku z wyłączeniem źródeł zlokalizowanych w polskim obszarze morskim,**

**W podpunkcie c) poszczególne tiret otrzymują następujące brzmienie:**

- wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo**
- decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (Dz. U. z 2018 r., poz. 1537, z późn. Zmianami), w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo**
- pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2020 r. poz. 2135, z późn. Zmianami), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim.**

**4.14. W dotychczasowym punkcie II.4.1.8. dodaje się dwa nowe punkty 1) i 2) o następującym brzmieniu:**

- 1) Oznaczenie nieruchomości, obiektu lub lokalu, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana.**
- 2) Miejsce rozgraniczenia własności sieci OSD i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego;**

**4.15. W rozdziale II pkt. II.4. zmieniono treść ppkt. II.4.1.10 2) i nadano mu następujące brzmienie:**

- 2) 150 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, a w przypadku przyłączania źródła niebędącego mikroinstalacją - od dnia wniesienia zaliczki.**

**4.16. Skreśla się dotychczasowy punkt II.4.1.9. Punkty II.4.1.10 oraz II.4.1.11. otrzymują następujące brzmienie:**

**II.4.1.10. OSD wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:**

- 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV;**
- 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV;**



- 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1kV, niewyposażonego w źródło ani magazyn energii elektrycznej;
- 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej – dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1kV wyposażonego w źródło lub magazyn energii elektrycznej;
- 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w pkt. 4) i 5) liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego. W szczególnie uzasadnionych przypadkach ZMPG SA może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

**II.4.1.11. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie OSD do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.**

Wnioskodawca może zwolnić OSD od obowiązku zawarcia umowy przyłączeniowej, wynikającego z wydanych temu wnioskodawcy warunków przyłączenia przed upływem terminu ich ważności składając oświadczenie tej treści do OSD w formie pisemnej lub elektronicznej. ZMPG SA niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyjęciu oświadczenia w formie pisemnej lub elektronicznej.

**4.17. Obecny punkt II.4.1.23 zostaje zastąpiony poniższymi punktami II.4.1.23. i II.4.1.24:**

**II.4.1.23. OSD uczestniczy w aktualizacji danych w centralnym rejestrze jednostek wytwórczych i farm wiatrowych przyłączonych do KSE o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej (dalej "Centralny rejestr jednostek wytwórczych"), zgodnie z zapisami IRiESP oraz IRiESD OSDp.**

**II.4.1.24. Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 5MW i wyższej oraz poniżej 50 MW dokonują zgłoszeń nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych do OSP za pośrednictwem OSD.**

**4.18. W rozdziale II pkt. II.4. dodano ppkt. od II.4.1.24. do II.4.1.29. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.4.1.24. OSDn publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie oraz punktach obsługi klienta wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn. Zgłoszenie to zawiera w szczególności:

- 1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci

- dystribucyjnej oraz określenie rodzaju i mocy mikroinstalacji,
- 2) informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia przez mikroinstalację wymagań technicznych i eksploatacyjnych, o których mowa w art. 7a Ustawy,
  - 3) rodzaj mikroinstalacji,
  - 4) moc zainstalowaną elektryczną,
  - 5) moc znamionową falownika po stronie AC – w przypadku przyłączenia poprzez falownik,
  - 6) dane dotyczące lokalizacji obiektu, w którym zainstalowano mikroinstalację,
  - 7) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji,
  - 8) oświadczenie osoby dokonującej instalacji o zainstalowaniu mikroinstalacji zgodnie z przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz niniejszej IRiESD,
- OSDn potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

II.4.1.25. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:

- 1) Prosumentem,
- 2) Przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców – zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2018 r., poz. 646 z późn. zmianami),

Informuje OSDn o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSDn.

II.4.1.26. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.4.25. informuje OSDn o:

- 1) Zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych;
- 2) Zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.

II.4.1.27. Zapisów ppkt. II.1.4.25. i II.1.4.26. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.

II.4.1.28. Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji prosumentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy Prawo przedsiębiorców wykonujący działalność, o której mowa powyżej, nie później niż na 30 dni przed dniem planowanym przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn, pisemnie informuje OSDn o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.

II.4.1.29. Wytwórca jest obowiązany informować OSDn o:

- 3) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zmiany;
- 4) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszania lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej;
- 5) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.

#### **4.19. Dodano punkty II.4.1.25. oraz II.4.1.26. o następującym brzmieniu:**

**II.4.1.25. Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej nie będące operatorem oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych, których sieci nie posiadają połączenia z sieciami przesyłowymi, przed określeniem warunków przyłączenia dla:**

- 1) Wytwórców, z wyłączeniem zaliczanych do VI grupy przyłączeniowej, uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci są przyłączeni. Jeżeli warunki przyłączenia, określone przez przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej nie będące operatorem, wymagają zgodnie z ww. postanowieniami uzgodnienia z OSP, uzgodnień dokonuje OSD za pośrednictwem OSDp.**

**II.4.1.26. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:**

- 1) Prosumentem,**
  - 2) Przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców – zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2021 r., poz. 162 z późn. zmianami) niebędącego prosumentem,**
- Informuje OSD o terminie przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła**

**energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSD.**

**4.20. W rozdziale II pkt. II.6. zmieniono treść ppkt. II.6.6.4. c) i nadano mu następujące brzmienie:**

II.6.6.4. c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych) oraz źródła pracujące w skojarzeniu, dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez OSDn ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne,

**4.21. W rozdziale II pkt. II.2. zmieniono treść ppkt. II.2.2. b) i nadano mu następujące brzmienie:**

III.2.2. b) instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców, innych niż wytwarzający energię w mikroinstalacji,

**4.22. W rozdziale II pkt. II.2. na końcu ppkt. II.2.3. dodano zdanie o treści:**

II.2.3. Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.

**4.23. W rozdziale II pkt. II.2. zmieniono treść ppkt. II.2.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.2.4. OSDn ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji. OSDn również opracowuje i udostępnia użytkownikom systemu wzory umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej właściwe dla poszczególnych grup (typów) użytkowników systemu dystrybucyjnego.

**4.24. W rozdziale II pkt. II.11. dodano ppkt. II.11.6.3 i nadano mu następujące brzmienie:**

II.11.6.3 OSDn może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do sieci OSDn w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci. Uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, OSDn w pierwszej kolejności ogranicza proporcjonalnie do mocy zainstalowanej pracę mikroinstalacji albo odłącza ją od sieci. Po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci OSDn jest obowiązany niezwłocznie przywrócić stan poprzedni.

**4.25. Obecny punkt II.10.1. otrzymuje następujące brzmienie:**

**II.10.1. OSD współpracuje z następującymi operatorami:**

- a) Operatorem systemu przesyłowego;
- b) Operatorami systemów dystrybucyjnych;
- c) Operatorami handlowo-technicznymi;
- d) Operatorami handlowymi;
- e) Operatorami pomiarów;

oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).

**4.26. Obecny punkt III.9.1. otrzymuje następujące brzmienie:**

**III.9.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESDn-Bilansowanie oraz IRiESP-Bilansowanie.**

**POB jest ustanawiany przez:**

- a) Sprzedawcę,
  - b) Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD<sub>w</sub>),
  - c) Przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD<sub>ME</sub>),
- W umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.**

**4.27. Dodano punkty III.9.12, III.9.13 oraz III.9.14 i nadano im następujące brzmienie:**

**III.9.12. Posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50kW jest URDo zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD, dla danego PPE.**

**III.9.13. Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym mowa w punkcie III.9.12. jest URD<sub>ME</sub> zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD, dla danego punktu PPE.**

**III.9.14. Warunki i zakres współpracy OSD z OOSŁ, w tym zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB, określa umowa zawarta pomiędzy OSD a OOSŁ.**

**4.28. Obecny punkt III.3.3. otrzymuje następujące brzmienie:**

**III.3.3. OSD realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej, po:**

- a) Uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny;**
- b) Zawarcu przez URD umowy dystrybucji z OSD;**
- c) Zawarcu przez URD typu odbiorca (URDo) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą GUD z OSD;**
- d) Wskazaniu przez URD typu wytwórcy (URDw) wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSD;**
- e) Zawarcu przez URD typu odbiorca (URDo) będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej), umowy dystrybucji z OSD;**
- f) Wskazaniu przez URD<sub>ME</sub> wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSD;**

**4.29. Obecny punkt III.3.4. otrzymuje następujące brzmienie:**

**III.3.4. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a ZMPG SA spełnia wymagania określone w ustawie Prawo Energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:**

- a) Oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z OSD – dotyczy URDo;**
  - b) Wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z OSD umożliwiającą sprzedaż rezerwową – dotyczy URDo;**
  - c) Określenie, że POB dla URDo jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URDo;**
  - d) Określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URDw oraz URD<sub>ME</sub>;**
  - e) Sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URDw oraz URD<sub>ME</sub>;**
- Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o którym mowa w literze a i b, może być realizowane przez określenie tych sprzedawców w powiadomieniu OSD o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD Bilansowanie.**

**4.30. W rozdziale III pkt. III.9 dodano ppkt. III.9.12 – III.9.13 i nadano im następujące brzmienie:**

III.9.12. Wytwórca w mikroinstalacji jest URD<sub>o</sub> zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD<sub>n</sub> jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD<sub>n</sub>, dla danego punktu poboru energii (PPE).

III.9.13. Wytwórca inny niż, o którym jest mowa w pkt. A.1.16. jest URD<sub>w</sub> zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD<sub>n</sub> jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD<sub>n</sub>, dla danego punktu poboru energii (PPE).

**4.31. W rozdziale III w ppkt. III.3.3. dodano ppkt. e) i nadano mu następujące brzmienie:**

III.3.3. e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD<sub>o</sub>), będącego wytwórcą w mikroinstalacji innym niż prosument, umowy dystrybucji z OSD<sub>n</sub>.

**4.32. W rozdziale III dodano pkt. III.6.4. i III.6.5. i nadano im następujące brzmienie:**

III.6.4. Świadczenie usług dystrybucji dla URD<sub>w</sub> w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSD<sub>n</sub>, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD<sub>n</sub>. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD<sub>w</sub> jest zatwierdzana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1., po wskazaniu POB przez URD<sub>w</sub>.

III.6.5. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSD<sub>n</sub>, z URD<sub>o</sub> wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.

**4.33. W rozdziale III, punkt III.7. ma następujące brzmienie**

**III.7. ZASADY WSPÓŁPRACY OSD Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH**

III.7.1. Podstawą realizacji współpracy OSD z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP za pośrednictwem OSDp dla potrzeb:

- a) rozliczeń RB,
- b) regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
- c) rynku mocy,

jest zawarcie stosownej umowy lub umów przez OSD z OSDp.

III.7.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, OSD musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące w do rozliczeń z OSDp, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niniejszej IRiESD.

III.7.3. Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP jest jednocześnie obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSP,
- b) wymiany danych pomiarowych odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych,
- c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OSDp albo pomiędzy OSDp a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDp świadczącym usługi dystrybucji dla URD<sub>n</sub> przyłączonym do sieci tego przedsiębiorstwa lub świadczącym usługi dystrybucji dla innego przedsiębiorstwa do sieci którego są przyłączeni URD<sub>n</sub> (zwanym dalej PEP) – w przypadku, gdy na sieci której właścicielem jest to przedsiębiorstwo, funkcja operatora została powierzona innemu podmiotowi,
- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URD<sub>n</sub> przyłączonych do sieci PEP lub OSD – dotyczy tylko rozliczeń dla potrzeb RB.

- III.7.4. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń na RB, OSD jest zobowiązany w szczególności do:
- e) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,
  - f) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSD lub oddanej do sieci OSD, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn typu odbiorca, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB oraz oddzielnie w PPE URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej.
  - g) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
  - h) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej dla URDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URDn przez sprzedawcę,
  - i) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- III.7.5. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, OSD jest zobowiązany w szczególności do:
- j) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,
  - k) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSD lub oddanej do sieci OSD, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
  - l) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących dla regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej zgodnie z WDB,
  - m) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- III.7.6. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, o których mowa w pkt. I.I.10., OSD jest zobowiązany w szczególności do:
- n) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,
  - o) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSD lub oddanej do sieci OSD, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
  - p) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE,
  - q) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- III.7.7. Przekazywanie danych przez OSDp dla OSP dla potrzeb rozliczeń na RB obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URDn, przyłączonych do sieci w OSD nie objętej obszarem RB:
- r) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez URDn typu odbiorca,
  - s) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej.
- OSD przekazuje OSDp informacje o wyżej wymienionych POB, którzy mają zawartą umowę.
- III.7.8. Wyznaczanie i przekazywanie do OSDp oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD OSDp oraz odpowiednio WDB lub RRM.
- III.7.9. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na RB przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu



wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej w obszarze sieci OSD lub PEP na której operatorem jest wyznaczony OSD, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. W tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OSD lub PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD OSDp).

- III.7.10. Zaprzestanie przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej OSD lub PEP.
- III.7.11. Przekazywanie przez OSD do OSDp danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy, odbywa się w trybie dobowym, na następujących zasadach:
- a) w trybie wstępnym dla doby  $n$  do godziny 9:00 doby  $n+1$ ,
  - b) w trybie podstawowym za miesiąc  $m$  do 3 dnia kalendarzowego miesiąca  $m+1$ ,
  - c) w trybie dodatkowym za miesiąc  $m$  do 2 dnia kalendarzowego miesiąca  $m+2$
- W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy o rozumieniu ustawy o rynku mocy do danych pomiarowych, OSD rozpatruje zastrzeżenia poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowych przekazanych w trybie podstawowym i w razie potrzeby przekazuje do OSDp skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca  $m+3$ .
- III.7.12. Przekazywanie danych OSD do OSDp na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

#### **4.34. W rozdziale III, dodano punkt III.7. i ma następujące brzmienie**

### **III.7.ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z OSD**

- III.7.1. Podstawą realizacji współpracy OOSŁ z OSD w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP za pośrednictwem OSDp dla potrzeb rozliczeń na RB, jest zawarcie umowy między OSD oraz OOSŁ.
- III.7.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, ogólnodostępna stacja ładowania, musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSD, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.
- III.7.3. Warunkiem przekazywania przez OSD danych pomiarowych do OSP za pośrednictwem OSDp jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:
- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSP,
  - b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OOSŁ
  - c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OSDp
  - d) sprzedaż energii elektrycznej zawartej pomiędzy OOSŁ a sprzedawcą, z listy sprzedawców, o której mowa w pkt A.3.7. lit. a),
  - e) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy dostawcami usług ładowania („DUŁ”) prowadzącymi działalność na ogólnodostępnej stacji ładowania OOSŁ, a sprzedawcą z listy sprzedawców o której mowa w pkt A.3.7. lit. a),
  - f) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym sprzedawców, o których mowa w lit. c) i d).
- III.7.4. W celu umożliwienia OSD przekazywania danych pomiarowych do OSP za pośrednictwem OSDp, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do :
- a) pozyskiwania odrębnie danych pomiarowych dotyczących punktów ładowania oraz potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
  - b) dostarczania do OSD danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących ilości zużytej energii elektrycznej na świadczenie usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania, dla każdej godziny doby handlowej, w podziale na sprzedawców dla każdej ogólnodostępnej stacji ładowania,
  - c) przekazywania do OSD skorygowanych danych pomiarowych, o których mowa w lit. b) w celu

- ich przesłania do OSP za pośrednictwem OSDp w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
- d) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- III.7.5. Przekazywanie danych pomiarowych przez OSD do OSP za pośrednictwem OSDp obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.11.4., w podziale na MB będące w posiadaniu POB ustanowionego przez sprzedawcę wybranego przez OOSŁ lub DUŁ. Ustanowienie POB przez ww. sprzedawcę następuje w umowie GUD zawartej pomiędzy OSD a tym sprzedawcą.
- III.7.6. Wyznaczanie i przekazywanie przez OOSŁ danych pomiarowych do OSD oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP za pośrednictwem OSDp, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD OSDp.
- III.7.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na RB przez POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez DUŁ lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania handlowego sprzedawcy przez tego POB, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe tych sprzedawców będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OOSŁ, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD OSDp).
- III.7.8. Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a w tym samym ww. dane pomiarowe będą powiększać zużycie energii elektrycznej OOSŁ.
- III.7.9. Ilość energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną OSD do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczania usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucji zawartą pomiędzy OSD a OOSŁ.
- III.7.10. Ilość energii elektrycznej zużytej przez OOSŁ, na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania, stanowiące podstawę do rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą a OOSŁ, wyznacza OOSŁ z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej przekazanej OSD przez OOSŁ, która została przypisana do sprzedawców wskazanych przez DUŁ. Suma ilości energii wyznaczonej dla każdej godziny na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz ilości energii przypisanej do sprzedawców wskazanych przez DUŁ, powinna być zgodna z ilością energii elektrycznej o której mowa w pkt. A.11.9.
- III.7.11. OOSŁ informuje OSD o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt. A.3.7. oraz zmianie o tego sprzedawcy w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji, jednak odpowiednio później niż w 7 dniu od dnia rozpoczęcia świadczenia usług ładowania przez DUŁ lub zmiany sprzedawcy DUŁ.  
Powyższa informacja jest zgłaszana do OSD w formie elektronicznej na wskazany przez OSD adres poczty elektronicznej.

#### **4.35. W rozdziale III, dodano punkt III.10.3 i ma następujące brzmienie:**

**III.10.3. Procedura wymiany informacji ze sprzedawcą i operatorem o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu.**

**III.10.3.1. Procedura wymiany informacji ze sprzedawcą o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu.**

III.10.3.1.1. ZMPG SA informuje sprzedawcę posiadającego umowę sprzedaży lub umowę kompleksową z odbiorcą końcowym podłączonym do sieci energetycznej ZMPG SA, sprzedawcę rezerwowego, oraz operatora systemu dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączony jest dany odbiorca końcowy, o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu oraz przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez ZMPG SA, niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZMPG SA informacji o braku możliwości

dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej z tym odbiorcą końcowym. Informacje powyższe przesyłane są drogą pocztową lub mailową na adres uzgodniony z adresatem.

### **III.10.3.2. Procedura wymiany informacji ze sprzedawcą o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu.**

III.10.3.2.1. ZMPG SA i Operatorzy systemu dystrybucyjnego informują się niezwłocznie o konieczności zaprzestania świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania na rzecz sprzedawcy energii elektrycznej oraz o zdarzeniach, które mogą skutkować wystąpieniem konieczności zaprzestania świadczenia tych usług, w szczególności związanych z brakiem odpowiednich gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy lub wskazanego przez tego sprzedawcę podmiotu, po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez tego sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej lub po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania świadczenia tych usług. Informacje powyższe przesyłane są drogą pocztową lub mailową na adres uzgodniony z adresatem.

### **III.10.3.3. Tryb, warunki i terminy uruchamiania sprzedaży rezerwowej**

III.10.3.3.1. W umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie kompleksowej, odbiorca końcowy wskazuje sprzedawcę rezerwowego spośród sprzedawców ujętych na liście sprzedawców rezerwowych, opublikowanej na stronie internetowej ZMPG SA oraz upoważnia ZMPG SA do, którego sieci odbiorca końcowy jest przyłączony, do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego odbiorcę końcowego sprzedawcą rezerwowym.

III.10.3.3.2. ZMPG SA zawierając umowę kompleksową niezwłocznie informuje wskazanego przez odbiorcę końcowego sprzedawcę rezerwowego i operatora systemu dystrybucyjnego (jeżeli odbiorca końcowy jest podłączony do sieci innego OSD) o wyborze dokonanym w umowie przez odbiorcę końcowego.

III.10.3.3.3. Sprzedawca energii elektrycznej oferujący sprzedaż rezerwową publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie ofertę dotyczącą warunków sprzedaży rezerwowej, w tym wzór umowy sprzedaży rezerwowej i zestawienie aktualnych cen, warunków ich stosowania i zasad rozliczeń dla sprzedaży rezerwowej. Sprzedawca ten przekazuje do ZMPG SA aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej skierowane do odbiorców końcowych przyłączonych do sieci ZMPG SA.

III.10.3.3.4. ZMPG SA publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci ZMPG SA wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.

III.10.3.3.5. Na wniosek odbiorcy końcowego przyłączonego do sieci ZMPG SA, ZMPG SA przedstawia aktualną listę sprzedawców rezerwowych.

III.10.3.3.6. ZMPG SA zawiera umowę sprzedaży rezerwowej lub umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w imieniu i na rzecz przyłączonego do jego sieci odbiorcy końcowego energii elektrycznej, ze sprzedawcą rezerwowym:

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
- a) sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu,

- b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania na rzecz sprzedawcy,
- 2) w przypadku wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej – jeżeli odbiorca końcowy nie zgłosił temu operatorowi informacji o zawarciu umowy kompleksowej energii elektrycznej z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, lub gdy sprzedawca wybrany przez odbiorcę końcowego nie podjął sprzedaży energii elektrycznej. Zawarcie umowy następuje poprzez złożenie przez ZMPG SA sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

III.10.3.3.7. Umowa sprzedaży rezerwowej lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa powyżej, obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę energii elektrycznej i zawierana jest na czas nieokreślony. Umowa ta może ulec rozwiązaniu:

- 1) w dowolnym terminie na mocy porozumienia stron lub
- 2) w drodze wypowiedzenia przez odbiorcę końcowego z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na ostatni dzień miesiąca następujący po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, przy czym odbiorca może wskazać późniejszy jej termin rozwiązania – odbiorca końcowy nie może zostać obciążony przez sprzedawcę rezerwowego kosztami z tytułu wcześniejszego rozwiązania tej umowy.

III.10.3.3.8. ZMPG SA informuje odbiorcę końcowego przyłączonego do jego sieci o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, przyczynach zawarcia tej umowy, danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 5 dni od dnia jej zawarcia.

III.10.3.3.9. Sprzedawca rezerwowi przekazuje odbiorcy końcowemu jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 30 dni od dnia otrzymania od ZMPG SA oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego, o którym mowa w ust. 6, oraz informuje o prawie odbiorcy końcowego do wypowiedzenia tej umowy.

III.10.3.3.10. ZMPG SA przekazuje dotychczasowemu sprzedawcy i sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości zużytych przez odbiorcę końcowego paliw gazowych lub energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 6, w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej temu odbiorcy końcowemu, w celu umożliwienia dotychczasowemu sprzedawcy dokonania rozliczeń z tym odbiorcą końcowym

III.10.3.3.11. Przepisów zawartych w punktach III.10.3.3.1 do III.10.3.3.10 nie stosuje się do odbiorców, którzy nie wyrazili zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego (i nie uregulowali opłat za energię elektryczną co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy lub nie mają tytułu prawnego do nieruchomości, lokalu lub obiektu do którego dostarczana jest energia elektryczna lub użytkują nieruchomość w sposób uniemożliwiający cykliczne odczyty układu pomiarowego), w tej sytuacji ZMPG SA może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać umowę sprzedaży energii.

III.10.3.3.12. ZMPG SA może wstrzymać dostarczanie energii, jeżeli:

- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii;
- b) odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
- c) ZMPG SA na żądanie sprzedawcy energii wstrzymuje dostawę energii jeżeli odbiorca

zwleka z zapłatą za świadczone usługi energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

d) ZMPG SA, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, lub energię, powiadamia na piśmie odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej jeżeli odbiorca ten nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.

e) ZMPG SA wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.

f) ZMPG SA wznowi niezwłocznie dostarczanie energii elektrycznej jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie ich dostarczania opisane powyżej. Przepisów wymienionych w punktach a) i b) nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.

III.10.3.3.13. W przypadku gdy umowa, o której mowa w punkcie III.10.3.3.13, przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ZMPG SA nie otrzymał informacji o zawarciu przez odbiorcę końcowego przyłączonego do jego sieci umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, ZMPG SA zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej odbiorcy.

III.10.3.3.14. W przypadku gdy dotychczasowy sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci ZMPG SA a w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego odbiorcę końcowego nie został wskazany sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia dla ZMPG SA do zawarcia w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej albo sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej – ZMPG SA działając w imieniu i na rzecz tego odbiorcy końcowego zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.

III.10.3.3.15. W przypadkach, o których mowa w powyższym punkcie zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZMPG SA sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Umowa kompleksowa jest zawierana na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę energii elektrycznej albo sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży przez takiego sprzedawcę. Jeżeli sprzedawca z urzędu nie został zwolniony z obowiązku przedłożenia taryfy do zatwierdzenia, w rozliczeniach z odbiorcą w gospodarstwie domowym stosuje tę taryfę.

III.10.3.3.16. ZMPG SA przekazuje informacje podmiotowi przyłączonemu do jego sieci o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu, w terminie 5 dni od dnia jej zawarcia.

III.10.3.3.17. Jeden egzemplarz umowy kompleksowej sprzedawca z urzędu przekazuje odbiorcy końcowemu w terminie 30 dni od dnia otrzymania od ZMPG SA oświadczenia o przyjęciu jego oferty oraz informuje o prawie tego odbiorcy do wypowiedzenia tej umowy. ZMPG SA przekazuje dotychczasowemu sprzedawcy i sprzedawcy z urzędu dane dotyczące ilości zużytych przez odbiorcę końcowego energii elektrycznej w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę z urzędu temu odbiorcy w celu umożliwienia dotychczasowemu sprzedawcy dokonanie rozliczeń z tym odbiorcą.

III.10.3.3.18. Przepisów nie stosuje się do umów zawartych przed dniem wejścia w życie ustawy (noweli do PE z dnia 09.11.2018) chyba, że zażąda tego odbiorca końcowy Sprzedawców wskazanych na podstawie przepisów przed zmianą ustawy uznaje się za rezerwowych.

**4.36. W rozdziale i. OZNACZENIA SKRÓTÓW dodano następujące skróty:**

<b>DUL</b>	Dostawca usługi ładowania
<b>MB<sub>AW</sub></b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego poprzez które reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących jednostki wytwórcze inne niż: farmy wiatrowe, źródła fotowoltaiczne, jednostki wytwórcze elektrowni szczytowo-pompowych, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>MB<sub>AFW</sub></b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących farmy wiatrowe, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>MB<sub>AO</sub></b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory energii, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>MB<sub>AM</sub></b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących jednostki wytwórcze elektrowni szczytowo-pompowych albo magazyny energii elektrycznej, aktywnie uczestniczące w Rynku bilansującym.
<b>MB<sub>APV</sub></b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących źródła fotowoltaiczne aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>OOSŁ</b>	Operator ogólnodostępnej stacji ładowania
<b>RB</b>	Rynek Bilansujący
<b>RRM</b>	Regulamin rynku mocy
<b>URD<sub>ME</sub></b>	Uczestnik rynku detalicznego typu posiadacz magazynu energii elektrycznej, o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej większej niż 50 kW

**4.37. W rozdziale ii. Pojęcia i definicje dodano słowa:**

<b>Dostawca usługi ładowania</b>	Dostawca usługi ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.
<b>Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej</b>	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji ma rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.
<b>Instalacja odnawialnego źródła energii</b>	Instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy, w których energia elektryczna lub ciepło są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii lub</li> <li>b) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego,</li> </ul> - a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej, w tym magazynu biogazu rolniczego.
<b>Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana</b>	Jednostka wytwórcza: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) przyłączona do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo</li> <li>b) kondensacyjna o mocy osiągalnej równej lub wyższej niż 100 MW przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV lub szczytowo-pompowa przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV, albo</li> <li>c) przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV inną niż określona w lit. b, którą operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego dysponuje na podstawie odrębnych umów zawartych z wytwórcą i operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci ta jednostka wytwórcza jest przyłączona;</li> </ul>
<b>Moc dyspozycyjna</b>	Moc osiągalna jednostki wytwórczej albo magazynu energii elektrycznej pomniejszona o ubytki mocy.
<b>Moc osiągalna</b>	Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza albo magazyn energii elektrycznej może pracować bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, magazynu przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.
<b>Moc umowna</b>	Moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość nie mniejszą niż wyznaczoną jako wartość maksymalną ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy albo</li> <li>b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej,</li> </ul>

zawieranej między operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo  
c) umowie o świadczenie usług lub dystrybucji energii elektrycznej zawieranej między operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń sieci operatorów systemów dystrybucyjnych, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

### **Sprzedawca Rezerwowy**

przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi lub energią elektryczną, wskazane przez odbiorcę końcowego, zapewniające temu odbiorcy końcowemu sprzedaż rezerwową;

### **Sprzedawca z urzędu**

przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi lub energią elektryczną, świadczące usługi kompleksowe odbiorcom paliw gazowych lub energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy

### **Stacja ładowania**

- a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy, związane z obiektem budowlanym, lub
- b) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy
  - wyposażone w oprogramowanie umożliwiające świadczenie usług ładowania, wraz ze stanowiskiem postojowym oraz, w przypadku gdy stacja ładowania jest podłączona do sieci dystrybucyjnej w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne, instalacją prowadzącą od punktu ładowania do przyłącza elektroenergetycznego.

### **Magazyn energii elektrycznej**

Instalację służącą do przechowywania energii, przyłączoną do sieci, mającą zdolność do dostawy energii elektrycznej do sieci.

### **Mała instalacja**

Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej



	<p>w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i mniejsza niż 500 kW.</p>
<b>Mikroinstalacja</b>	<p>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.</p>
<b>Operator ogólnodostępnej stacji ładowania</b>	<p>Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.</p>
<b>Ogólnodostępna stacja ładowania</b>	<p>Stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.</p>
<b>Prosument</b>	<p>Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy kompleksowej, wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji w celu jej zużycia na potrzeby własne, niezwiązane z wykonywaną działalnością gospodarczą regulowaną ustawą z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców – zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2018 r. poz. 646 z późn. zmianami).</p>
<b>Wytwórca</b>	<p>Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego jednostki wytwórcze przyłączone są do sieci elektroenergetycznej.</p>
<b>Zasilanie inicjalne</b>	<p>Przekazanie przez OSD do OSD za pośrednictwem OSD<sub>p</sub> danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.</p>

**4.38. W załączniku nr 2 po pkt. 1.2. dodano nowy pkt. 1.3. o następującym brzmieniu (oraz zmieniono numerację kolejnych punktów):**

1.3. Jednostki wytwórcze o mocy zainstalowanej większej niż 3,68 kW przyłączane są do sieci dystrybucyjnej w sposób trójfazowy.

**4.39. W załączniku nr 2 w pkt. 1.4. zmieniono zwrot „150 kVA” na „200 kW”.**

**4.40. W załączniku nr 2 w pkt. 2.4. na końcu dodano zdanie o treści „W przypadku mikroinstalacji wymagane jest, aby po stronie prądu przemiennego falownika zlokalizowany był, co najmniej jeden rozłącznik izolacyjny odpowiadający drugiej kategorii przepięć.”.**

**4.41. W załączniku nr 2 w pkt. 3.2. usunięto słowo „podstawowe”.**

**4.42. W załączniku nr 2 zmieniono treść pkt. 3.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

3.3. Zabezpieczenia jednostek wytwórczych powinny spełniać wymagania zawarte w pkt. 3

**4.43. W załączniku nr 2 usunięto pkt. 3.4.**

**4.44. W załączniku nr 2 zmieniono numerację pkt. 3.5. na 3.4. oraz nadano mu następującą treść:**

3.4. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami o mocy osiągalnej powyżej 200 kW powinny być wyposażone w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.

**4.45. W załączniku nr 2 zmieniono numerację pkt. 3.6. na 3.5. oraz nadano mu następującą treść:**

3.5. OSDn decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych w zabezpieczenia od mocy zwrotnej.

**4.46. W załączniku nr 2 zmieniono numerację pkt. 3.7. na 3.6. oraz nadano mu następującą treść:**

3.6. W zależności od rodzaju jednostki wytwórczej zabezpieczenia powinny powodować otwarcie łącznika:

- a) określonego w pkt. 2.1. a), gdy jednostka wytwórcza nie ma możliwości pracy wyspowej,
- b) określonego w pkt. 2.2., gdy jednostka wytwórcza ma możliwość pracy wyspowej.

**4.47. W załączniku nr 2 zmieniono numerację pkt. 3.8. na 3.7. oraz nadano mu następującą treść:**

3.7. OSDn ustala nastawy oraz zwłokę czasową działania zabezpieczeń, w zależności od miejsca przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej.

**4.48. W załączniku nr 2 zmieniono numerację pkt. 3.9. na 3.8. oraz nadano mu następującą treść:**

3.8. W przypadku trójfazowych jednostek wytwórczych zabezpieczenie do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo. Jednostka wytwórcza przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączona od sieci trójbiegunowo.

W przypadku jednofazowych jednostek wytwórczych zabezpieczenie do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia, przy obniżeniu lub wzroście napięcia, powinno powodować odłączenie jednostki od sieci dwubiegunowo.

**4.49. W załączniku nr 2 zmieniono numerację pkt. 3.10. na 3.9.**

**4.50. W załączniku nr 2 zmieniono numerację pkt. 3.11. na 3.10. oraz nadano mu następującą treść:**

3.10. W przypadku jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez transformator nN/SN dla zabezpieczeń od ochrony przed: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń: zerowo-nadnapięciowych oraz do ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN.

W przypadku jednostek wytwórczych, nie będącymi mikroinstalacjami, przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN, dla zabezpieczeń wielkości pomiarowe powinny być pobierane z sieci nN.

W przypadku podłączenia mikroinstalacji, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami falownika a siecią dystrybucyjną, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSDn.

**4.51. W załączniku nr 2 zmieniono numerację pkt. 3.12. na 3.11. oraz nadano mu następującą treść:**

3.11. Dla generatorów synchronicznych lub asynchronicznych czas działania zabezpieczeń i czas własny łącznika sprzęgającego muszą być tak dobrane, aby wyłączenie generatora nastąpiło podczas zaników napięcia spowodowanych zadziałaniem automatyki SPZ lub SZR.

**4.52. W Załączniku nr2 dodano pkt. 3.13. i nadano mu następujące brzmienie:**

3.13. Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:

- 1) zabezpieczenia nadprądowe,
- 2) zabezpieczenia pod – i nadnapięciowe,
- 3) zabezpieczenia nad – i podczęstotliwościowe,
- 4) zabezpieczenia skutków od pracy niepełnofazowej,
- 5) zabezpieczenia od pracy wyspowej.

**4.53. W Załączniku nr2 dodano pkt. 3.14. i nadano mu następujące brzmienie:**

3.14. Jednostki wytwórcze, powinny mieć następujące zabezpieczenia:

- 1) nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłocznie i/lub zwarciove,
- 2) nad – i nadnapięciowe,
- 3) nad – i podczęstotliwościowe,
- 4) ziemnozwarciowe,
- 5) od pracy wyspowej.

**4.54. W załączniku nr 2 dodano pkt. 5.8.**

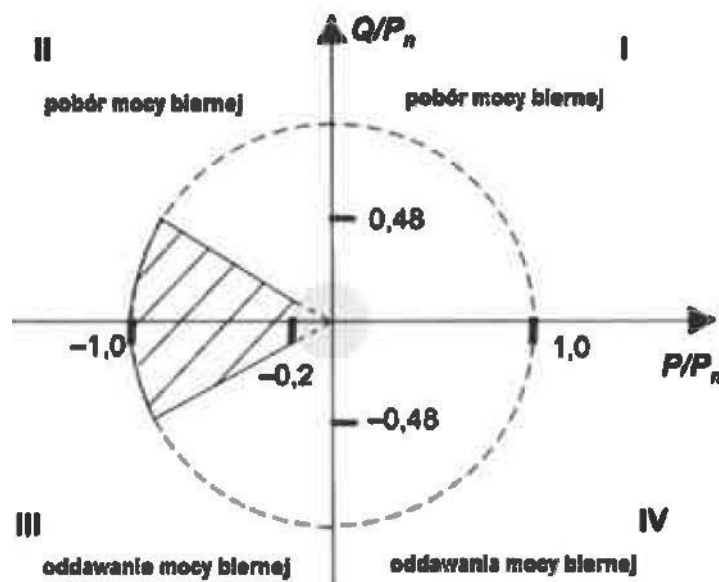
5.8. Wymagania pkt. 5 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroinstalacji.

**4.55. W załączniku nr 2 dodano nowy punkt 9 o następującym brzmieniu:****9. DODATKOWE WYMAGANIA DLA MIKROINSTALACJI****9.1. Wymagania techniczne****9.1.1. Wymagania w zakresie regulacji mocy biernej****9.1.1.1. Wymagania ogólne:**

Mikroinstalacja przyłączona przez falownik ma być zdolna do pracy w normalnych warunkach eksploatacji w paśmie tolerancji napięcia od  $0,85 U_n$  do  $1,1 U_n$  z następującą mocą bierną:

- a) zgodnie z krzywą charakterystyki zadanej przez OSDn w obrębie współczynników przesunięcia fazowego podstawowych harmonicznych napięcia i prądu od  $\cos \varphi = 0,9_{ind}$  do  $\cos \varphi = 0,9_{poj}$ , gdzie moc czynna wyjściowa mikroinstalacji jest równa 20% znamionowej mocy czynnej lub większa,
- b) bez zmian mocy biernej więcej niż o 10% znamionowej mocy czynnej mikroinstalacji przy mocy czynnej niższej niż 20% znamionowej mocy czynnej.

Wymaganie to przedstawiono na rys. 2.



Rys.2. Zdolność do generacji mocy biernej w obciążeniowym układzie odniesienia

#### 9.1.1.2. Wymagane tryby regulacji mocy biernej:

Mikroinstalacja ma być zdolna do działania w następujących trybach sterowania:

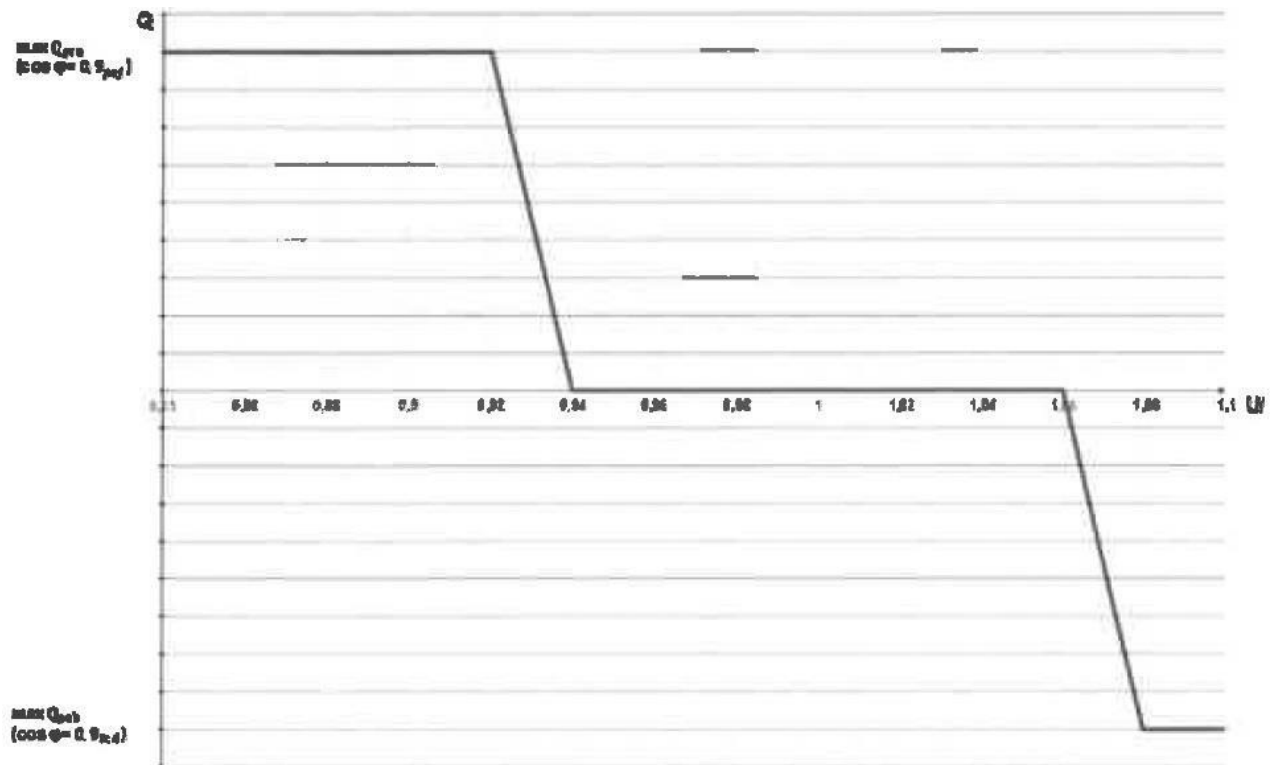
- sterowanie mocą bierną w funkcji napięcia na zaciskach generatora (tryb Q(U)) jako tryb podstawowy,
- sterowanie współczynnikiem mocy w funkcji generacji mocy czynnej (tryb  $\cos \varphi$  (P)), jako tryb alternatywny,
- $\cos \varphi$  stałe, nastawiane w granicach od  $\cos \varphi = 0,9_{\text{ind}}$  do  $\cos \varphi = 0,9_{\text{poj}}$ , jako tryb dodatkowy.

Konfiguracja trybów sterowania oraz ich aktywacja i dezaktywacja ma być możliwa do ustawienia w miejscu zainstalowania falownika. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia trybów pracy – zmiana trybów pracy nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.

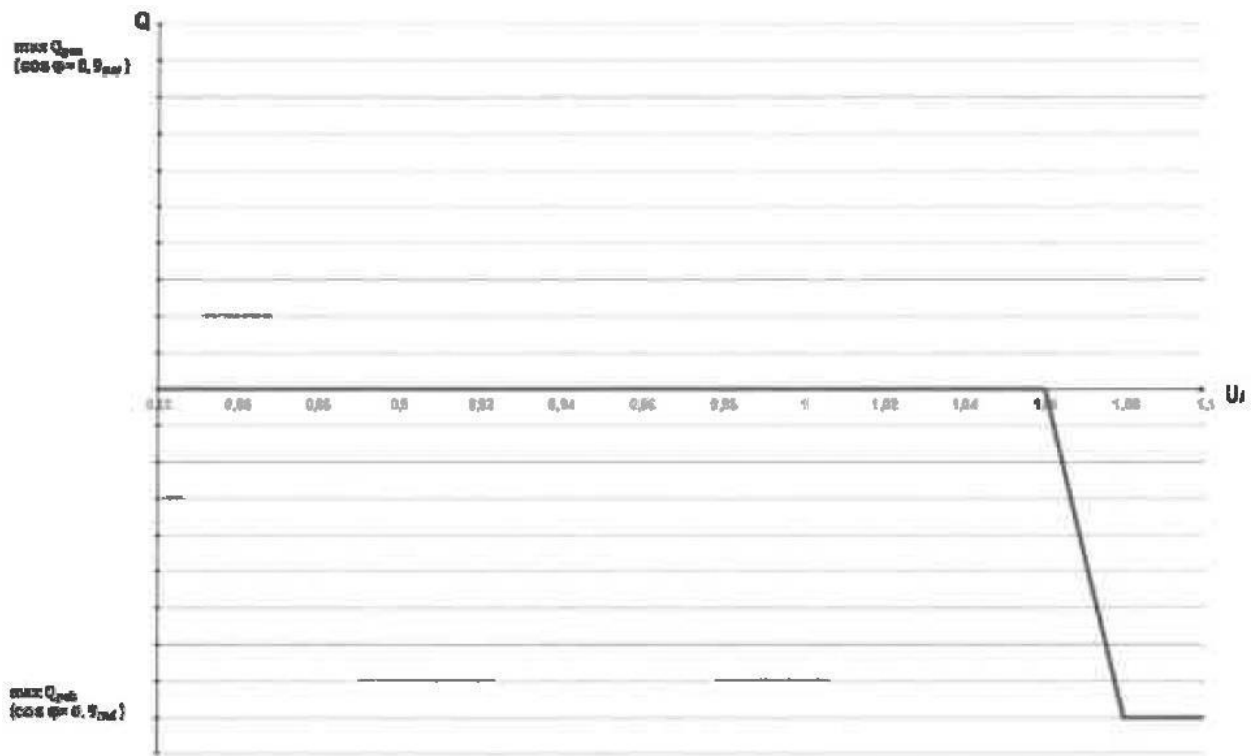
#### 9.1.1.3 Wymagania w zakresie trybu sterowania wyjściową mocą bierną w funkcji napięcia – Q(U):

W trybie Q(U) sterowanie odbywa się według krzywych przedstawianych na rys. 3 i 4.

Charakterystyka Q(U) ma być konfigurowalna w celu ewentualnego dostosowania pracy mikroinstalacji do warunków napięciowych w miejscu przyłączenia mikroinstalacji. Zmiana charakterystyki wymaga uzgodnienia z OSDn, a właścicielem mikroinstalacji. Dodatkowo, konfigurowalna ma być dynamiczna odpowiedź sterowania, filtr pierwszego rzędu powinien mieć nastawioną stałą czasową na czas 5 s, czas do osiągnięcia 95% nowej nastawy w wyniku zmiany napięcia ma wynosić 3 stałe czasowe.



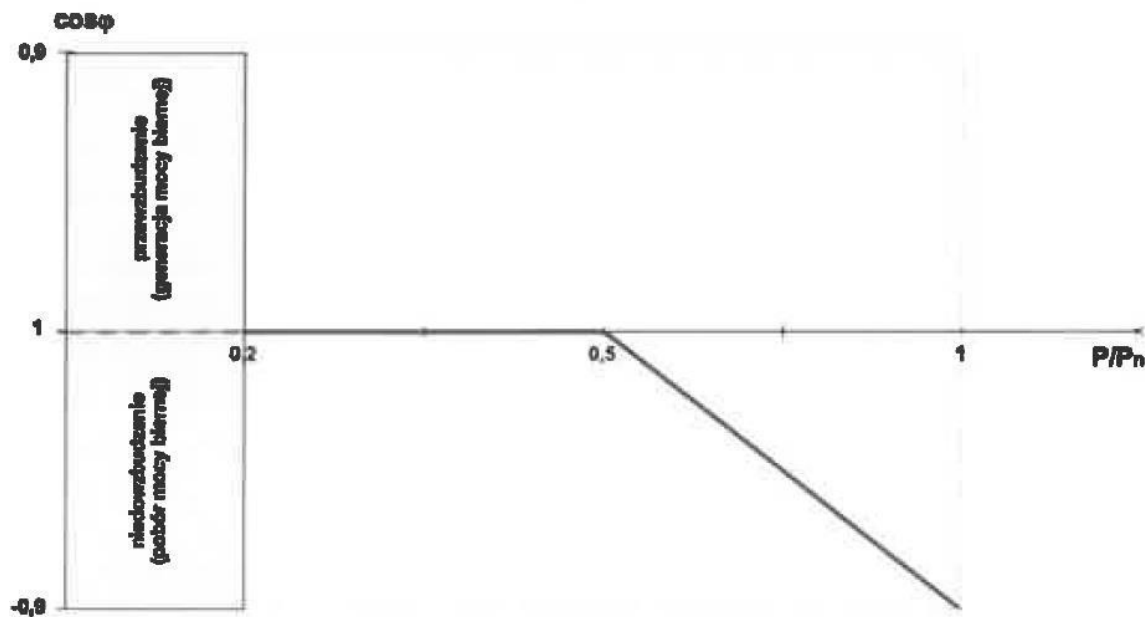
Rys.3. Charakterystyka sterowania mocą bierną w funkcji napięcia wymagana przez OSDn.



Rys.4. Charakterystyka sterowania mocą bierną w funkcji napięcia dla falowników podłączonych jednofazowo, wymagana przez OSDn.

9.1.1.4. Wymagania w zakresie trybu sterowania współczynnikiem przesunięcia fazowego podstawowych harmonicznym napięcia i prądu w funkcji mocy czynnej generowanej –  $\cos \varphi$  (P):

W trybie  $\cos \varphi$  (P) sterowanie odbywa się, według krzywej przedstawionej na rys. 5. Nastawione nowe wartości wynikające ze zmiany mocy czynnej generowanej muszą być nastawione w ciągu 10 s. Zaleca się, aby szybkość zmiany mocy biernej następowała w takim samym czasie jak szybkość zmiany mocy czynnej i była zsynchronizowana z szybkością zmiany mocy czynnej.



Rys.5. Charakterystyka sterowania współczynnikiem mocy  $\cos \varphi$  w funkcji generowanej mocy czynnej wymagana przez OSDn.

#### 9.1.2. Wymagania w zakresie wyposażenia mikroinstalacji w regulację mocy czynnej.

- 9.1.2.1. Mikroinstalacje o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW powinny być wyposażone w port wejściowy, który umożliwia przyjęcie od OSDn polecenia ograniczenia generacji mocy czynnej do sieci elektroenergetycznej oraz polecenia zaprzestania generacji mocy czynnej do sieci elektroenergetycznej.
- 9.1.2.2. W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.4.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji, który wymaga uzgodnienia z OSDn.
- 9.1.2.3. W celu uniknięcia całkowitego wyłączenia mikroinstalacji spowodowanego zadziałaniem zabezpieczenia nadnapięciowego mikroinstalacji, zaleca się aby mikroinstalacja posiadała funkcję zmniejszenia mocy czynnej generowanej w funkcji wzrostu napięcia. Istotne jest, aby funkcja ta działała dopiero po wyczerpaniu możliwości regulacji napięcia poborem mocy biernej w trybie Q(U) tj. powyżej  $1,08 U_n$ . Funkcja ta nie może powodować skokowych zmian mocy generowanej.

#### 9.1.3. Wymagania w zakresie wyposażenia mikroinstalacji w układ zabezpieczeń

##### 9.1.3.1. Wymagania ogólne:

Mikroinstalacje powinny posiadać wbudowany układ zabezpieczeń, składający się co najmniej z następujących zabezpieczeń:

- dwustopniowe zabezpieczenie nad napięciowe,
- zabezpieczenie pod napięciowe,
- zabezpieczenie pod częstotliwościowe,
- zabezpieczenie nad częstotliwościowe,
- zabezpieczenie od pracy wyspowej (LoM).

Nastawy poszczególnych zabezpieczeń muszą być możliwe do ustawienia w miejscu zainstalowania falownika. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia nastaw zabezpieczeń – zmiana nastaw zabezpieczeń nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.

#### 9.1.3.2. Wymagane nastawy układu zabezpieczeń:

W tabeli nr 1 przedstawiono wymagane nastawy poszczególnych zabezpieczeń, wchodzących w skład układu zabezpieczeń.

*Tabela nr 1. Nastawy układu zabezpieczeń*

Funkcja zabezpieczenia		Wymagane nastawienie wartości wyłączającej		Maksymalny czas odłączenia	Minimalny czas zadziałania
U <sub>LN</sub>	Obniżenie napięcia	0,85 U <sub>n</sub>	195,5 V	1,5 s	1,2 s
	Wzrost napięcia stopień 1 <sup>1)</sup>	1,1 U <sub>n</sub>	253,0 V	3,0 s	-
	Wzrost napięcia stopień 2	1,15 U <sub>n</sub>	264,5 V	0,2 s	0,1 s
U <sub>LL</sub>	Obniżenie napięcia	0,85 U <sub>n</sub>	340,0 V	1,5 s	1,2 s
	Wzrost napięcia stopień 1 <sup>1)</sup>	1,1 U <sub>n</sub>	440,0 V	3,0 s	-
	Wzrost napięcia stopień 2	1,15 U <sub>n</sub>	460,0 V	0,2 s	0,1 s
Obniżenie częstotliwości		47,5 Hz		0,5 s	0,3 s
Podwyższenie częstotliwości		52 Hz		0,5 s	0,3 s
Zabezpieczenie od pracy wyspowej	ROCOF	2,5 Hz/s		0,5 s	-
	aktywne	-		5 s	-

<sup>1)</sup>10 -minutowa wartość średnia, zgodnie z EN 50160. Szczegółowe wymagania w zakresie pomiaru wartości średniej zawarte są w normie PN-EN 50438:2014-02.

Zabezpieczenia LoM wykorzystują uznane techniki wykrywające w sposób pewny zanik zasilania z sieci dystrybucyjnej. Nie dopuszcza się stosowania zabezpieczeń wykorzystujących metody związane z iniekcją pulsów do sieci dystrybucyjnej.

#### 9.1.3.3. Dopuszcza się możliwość pracy mikroinstalacji na potrzeby własne instalacji odbiorczej przy zaniku napięcia w sieci OSD. Rozwiązanie takie jest możliwe wyłącznie w przypadku zastosowania w instalacji odbiorczej rozłącznika stwarzającego w sposób automatyczny na okres braku napięcia w sieci OSD, przerwę izolacyjną pomiędzy instalacją odbiorczą, a siecią OSD.

#### 9.1.4. Jakość energii

Mikroinstalacje muszą spełniać wymagania norm dotyczących jakości energii wprowadzanej do sieci oraz dyrektyw dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.



## 9.2. Praca i bezpieczeństwo mikroinstalacji

9.2.1. Nastawy zadanych wartości, możliwych do ustawienia w mikroinstalacji, muszą być możliwe do odczytania z mikroinstalacji np. z wyświetlacza, interfejsu użytkownika lub poprzez port komunikacyjny.

Tabliczka znamionowa mikroinstalacji ma posiadać co najmniej następujące informacje:

- Nazwę producenta lub znak firmowy,
- Określenie typu lub numer identyfikacyjny lub inne sposoby identyfikacji umożliwiające uzyskanie stosownych informacji od producenta,
- Moc znamionową,
- Napięcie znamionowe,
- Częstotliwość znamionową,
- Zakres regulacji współczynnika przesunięcia fazowego podstawowych harmonicznym napięcia i prądu.

Informacje te muszą być umieszczone również w instrukcji obsługi. Dodatkowo na tabliczce znamionowej powinien być umieszczony numer seryjny.

Wszystkie informacje powinny być podane w języku polskim.

W miejscach z dostępnymi elementami pod napięciem należy stosować etykiety ostrzegawcze.

9.2.2. Inne wymagania dotyczące przekazania mikroinstalacji do eksploatacji:

- Producent musi dostarczyć instrukcję montażu zgodnie z normami i wymaganiami krajowymi,
- Urządzenia wchodzące w skład mikroinstalacji muszą podlegać badaniom typu pod względem wymagań odpowiednich norm w zakresie współpracy z siecią, w przypadku braku stosownych norm wyrobu,
- Montaż musi być wykonany przez instalatorów posiadających odpowiednie i potwierdzone kwalifikacje,
- Właściciel mikroinstalacji musi dysponować przygotowaniem przez instalatora schematem jednokresowym mikroinstalacji.

## 9.3. Zestawienie zbiorcze wymagań i uwagi końcowe

Zbiorcze zestawienie wymagań dla systemów generacji w zależności od zainstalowanej mocy przedstawiono w Tabeli 2.

*Tabela nr 2 Zbiorcze zestawienie wymagań dla mikroinstalacji w zależności od mocy zainstalowanej.*

$P_n$ [kW]	$P_n \leq 3,68$	$3,68 < P_n \leq 10$	$10 < P_n \leq 50$
Wymagania w zakresie zdalnego sterowania przez OSDn	-		Możliwość zdalnego sterowania mocą czynną oraz możliwość zdalnego odłączenia mikroinstalacji tj. zaprzestania generacji mocy do sieci dystrybucyjnej
Automatyczna redukcja mocy czynnej przy $f > 50,2$ Hz wg zadanej charakterystyki $P(f)$	TAK		
Regulacja mocy biernej według zadanej charakterystyki $Q(U)$ i $\cos \varphi (P)$	TAK		
Układ zabezpieczeń: Komplet zabezpieczeń nad- i podnapięciowych, nad- i podczęstotliwościowych oraz od pracy wyspowej	Zintegrowany z falownikiem		
Sposób przyłączenia	1-fazowo lub 3-fazowo	3-fazowo	