

OOE Sp. z o.o.
38-320 Gorlice, ul. Michalusa 1

Karta Aktualizacji Nr 4/2019
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - część: BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI, zatwierdzonej Uchwałą Zarządu OOE Sp. z o. o. z dnia 30 sierpnia 2016 roku, obowiązującej od dnia 1 września 2016 roku, z późn. zm.

PREZES ZARZĄDU

Marian Paszek

OOE sp. z o.o.
38-320 Gorlice, ul. Michalusa 1
REGON 123162108 NIP 7382146805

Data przygotowania: 24 maja 2019 r.

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji

Planowana data wejścia w życie niniejszej Karty Aktualizacji to data zatwierdzenia Karty Aktualizacji przez Zarząd OOE Sp. z o.o. , z następującymi wyjątkami:

- pkt. A.3.5., A.3.10., A.3.11., A.4.3.1., B.11. i B.12. chodzących w życie od dnia 1 stycznia 2020 r.

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 2017r., poz. 1148 ze zmianami).

Zgodnie z zapisami ustawy Prawo energetyczne art. 9g) oraz ww. ustawy o odnawialnych źródłach energii, uzupełniono Załącznik nr 1, 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. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Zmianie ulegają pkt.:</u> I.1.3., I.3.2., I.3.5., I.3.6.,
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OOE SP. Z O.O.	<u>Zmianie ulegają pkt.:</u> II.1.1., II.1.10., II.1.16 -II.1.25., II.4.5.3.3., II.4.5.5.3.5., II.4.7.1.4. <u>Dodano nowe pkt.:</u> II.1.26 – II.1.30. <u>Usunięto pkt.:</u> II.4.5.5.3.4.

3.	V. WSPÓŁPRACA OOE SP. Z O.O. Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	<u>Zmianie ulega pkt.:</u> V.12.
4.	VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OOE SP. Z O.O.	<u>Zmianie ulega pkt.:</u> VI.9.2 <u>Dodano nowy pkt.:</u> VI.8.2.-VI.8.4.
5.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Zmianie ulegają pkt.:</u> A.1.1., A.3.5., A.4.3.1., A.4.3.2., A.4.3.7. <u>Dodano nowe pkt.:</u> A.3.10., A.3.11.
6.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<u>Dodano nowy pkt.:</u> B.11 i B.12.
7.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<u>Dodano nowy pkt.:</u> C.1.12.
8.	H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	<u>Zmianie ulegają pkt.:</u> H.3.
9.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	<u>Zmieniono definicje:</u> „Mikroinstalacja”, „Wytwórca” <u>Dodano definicje:</u> „Instalacja odnawialnego źródła energii”, „Magazyn energii elektrycznej”, „Mała Instalacja”, „Moc maksymalna”, „Odnawialne źródło energii”, „Prosument” <u>Usunięto definicję:</u> „Mikroźródło”

PREZES ZARZĄDU

OOE sp. z o.o.

38-320 Gorlice, ul. Michałusa 1
REGON 123182106 NIP 7382146805

Marian Paszek

Strona 3 z 14

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

4.1. Zmieniono treść punktu I.1.3.:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz.U. z 2019 r. poz. 755 z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- b) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz.U. z 2018 r. poz. 917 z późniejszymi zmianami),
- c) Decyzji z dnia 13 lutego 2012 roku znak DPE-4711-60(7)/2012/764/UA Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Fabryka Maszyn „GLINIK” S.A. - Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- d) Decyzji z dnia 23 kwietnia 1999 roku znak PEE/141/764/U/1/2/99/AS z późniejszymi zmianami udzielającej Fabryce Maszyn „GLINIK” S.A. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,
- e) określone w opracowanej przez Operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP),
- f) określone w opracowanej przez Operatora systemu dystrybucyjnego posiadającego bezpośrednie połączenie z sieciami przesyłowymi (Operator systemu dystrybucyjnego typu OSDp) – TAURON Dystrybucja S.A. – do którego przyłączona jest sieć dystrybucyjna OOE Sp. z o.o. - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej IRiESD OSDp),
- g) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. z 2018 r. poz. 1202 z późniejszymi zmianami).
- h) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz.U. z 2018 r. poz. 2389 z późn. zmianami),

4.2. Zmieniono treść pkt. I.3.2. b) na następującą:

- I.3.2. 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 wytwarzających energię w mikroinstalacji,

- 4.3. Na końcu pkt. I.3.5. dodano zdanie o treści: 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.

4.4. Zmieniono treść pkt. I.3.6. na następującą:

I.3.6. OOE Sp. z o. o. ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji; we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia dla podmiotu zaliczanego do II grupy przyłączeniowej powinien być określony co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez OSP.

4.5. W pkt. II.1.1. usunięto kropkę na końcu oraz dodano zdanie o treści: albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w punkcie II.1.16.

4.6. Zmieniono treść pkt. II.1.10. ppkt. 2) na następującą:

II.1.10. 2) 150 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, a w przypadku przyłączania źródła niebędącego mikroinstalacją – od dnia wniesienia zaliczki.

4.7. Nadano od punktu II.1.16 nowe brzmienie punktom II.1.16 - II.1.25 i dodano punkty II.1.26-II.1.30 w brzmieniu:

II.1.16. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OOE Sp. z o. o., jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego w OOE Sp. z o. o., po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OOE Sp. z o. o. odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OOE Sp. z o. o..

Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRiESD.

OOE Sp. z o. o. publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie oraz punktach obsługi klienta wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OOE Sp. z o. o.. Zgłoszenie to zawiera w szczególności:

- 1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej 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 mikroinstalacji, o zainstalowaniu mikroinstalacji zgodnie z przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz niniejszą IRiESD,

OOE Sp. z o. o. potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

II.1.17. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez OOE Sp. z o. o. realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.

II.1.18. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OOE Sp. z o. o. powinna zawierać co najmniej:

- 1) strony zawierające umowę,
- 2) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
- 3) termin realizacji przyłączenia,
- 4) wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
- 5) miejsce rozgraniczenia własności sieci OOE Sp. z o. o. i instalacji podmiotu przyłączanego,
- 6) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
- 7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
- 8) harmonogram przyłączenia,
- 9) warunki udostępnienia OOE Sp. z o. o. nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
- 10) przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie energii,
- 11) planowane ilości energii elektrycznej wprowadzanej do i/lub pobieranej z sieci,
- 12) moc przyłączeniową,
- 13) w uzasadnionych przypadkach ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z OOE Sp. z o. o.,
- 14) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, 15) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

- II.1.19. 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 2018r., poz. 646 z późn. zmianami), informuje OOE Sp. z o. o. 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 OOE Sp. z o. o.
- II.1.20. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.19. informuje OOE Sp. z o. o. 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.1.22. Zapisów pkt. II.1.19. i II.1.20. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.
- II.1.23. Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, 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 planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OOE Sp. z o. o., pisemnie informuje OOE Sp. z o. o. o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.
- II.1.24. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.23. jest obowiązany informować OOE Sp. z o. o. o:
- 1) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zmiany;
 - 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej;
 - 3) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.
- II.1.25. OOE Sp. z o. o. w zakresie przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji, sieci ma prawo do kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo – rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń.

- II.1.26. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt. II.1.25, reguluje Ustawa oraz akty wykonawcze do Ustawy.
- II.1.27. Szczegółowe warunki techniczne jakie powinny spełniać przyłączane do sieci dystrybucyjnej OOE Sp. z o. o. urządzenia, instalacje i sieci, w tym jednostki wytwórcze, określają postanowienia niniejszej IRiESD.
- II.1.28. Podmioty zaliczone do III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, z wyłączeniem mikroinstalacji, opracowują instrukcję podlegającą uzgodnieniu z OOE Sp. z o. o. przed przyłączeniem podmiotu do sieci.
- II.1.29. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OOE Sp. z o. o. urządzeń, instalacji i sieci są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.
- II.1.30. W celu umożliwienia wykonania analiz stanu i rozwoju sieci dystrybucyjnej OOE Sp. z o. o., wskazane przez OOE Sp. z o. o. podmioty ubiegające się o przyłączenie oraz przyłączone do sieci dystrybucyjnej przekazują OOE Sp. z o. o. dane określone w rozdziale II.5.

4.8. Zmieniono treść pkt. II.4.5.3.3. na następującą:

- II.4.5.3.3. 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 podczuśdotliwościowe,
 - 4) zabezpieczenie skutków od pracy niepełnofazowej,
 - 5) zabezpieczenie od pracy wyspowej.

4.9. Usunięto pkt II.4.5.5.3.4. oraz zmieniono numerację pozostałych punktów od II.4.5.5.3.5. do II.4.5.5.3.9.

4.10. Zmieniono treść pkt. II.4.5.5.3.5. (po zmianie numeracji II.4.5.5.3.4.) na następującą:

II.4.5.5.3.5. Jednostki wytwórcze powinny mieć następujące zabezpieczenia:

- 1) nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,
- 2) nad- i podnapięciowe,
- 3) nad- i podczuśdotliwościowe,
- 4) ziemnozwarciowe,

5) od pracy wyspowej.

4.11. Zmieniono treść pkt. II.4.7.1.4. ppkt. c) na następującą:

II.4.7.1.4. 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 OOE Sp. z o. o. ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne,

4.12. Zmieniono treść pkt. V.12. na następującą:

V.12. OOE Sp. z o. o. umożliwia realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci, również poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- a) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OOE Sp. z o. o. zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- b) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OOE Sp. z o. o. zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą sprzedawcy zawieranie umów kompleksowych,
- c) aktualną listę sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi OOE Sp. z o. o. zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- d) aktualną listę sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi OOE Sp. z o. o. zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- e) informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OOE Sp. z o. o.,
- f) informacji o sprzedawcy zobowiązanym wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania OOE Sp. z o. o.,
- g) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi, wytwórcami oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.

4.13. Dodano nowy pkt. VI.8.2. – VI. 8.4. o następującej treści:

VI.8.2. OOE Sp. z o. o. może polecić pracę jednostek wytwórczych z przeciążeniem lub zaniżeniem mocy wytwarzanej poniżej dopuszczalnego minimum jeśli przewidują to dwustronne umowy lub w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego.

VI.8.3. Wytwórcy w zakresie jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej są zobowiązani do niezwłocznego przekazywania OOE Sp. z o. o. informacji o zmianie mocy dyspozycyjnej

VI.8.4. OOE Sp. z o. o. może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do sieci OOE Sp. z o. o. w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci. Uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, OOE Sp. z o. o. w pierwszej kolejności ogranicza proporcjonalnie do mocy zainstalowanej pracę mikroinstalacji albo odłącza ją od sieci. Po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci OOE Sp. z o. o. jest obowiązany niezwłocznie przywrócić stan poprzedni.

4.14. W pkt. VI.9.2. w pierwszym zdaniu zmieniono słowo „mikroźródło” na „mikroinstalacji”.

4.15. Nadano nowe brzmienie punktowi A.1.1.:

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanych na jej podstawie aktów wykonawczych,
- b) decyzji Prezesa URE DPE-4711-60(7)/2012/764/UA z dnia 13 lutego 2012 roku o wyznaczeniu Fabryki Maszyn „GLINIK” S.A. operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zwanego dalej OOE Sp. z o.o. ,
- c) koncesji OOE Sp. z o.o. na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/141/764/U/1/2/99/AS z dnia 23 kwietnia 1999 roku z późniejszymi zmianami,
- d) taryfy OOE Sp. z o.o. ,
- e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP),
- f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp (IRiESD OSDp),
- g) umowy o współpracy międzyoperatorskiej zawartej z OSDp.
- h) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz.U. z 2018 r. poz. 2389 z późn. zmianami).

4.16. Zmieniono treść pkt. A.3.5. na następującą:

A.3.5. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD_w), w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z POB jest wskazywany. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.

4.17. Dodano nowe pkt. A.3.10. oraz A.3.11. o następującej treści:

- A.3.10. Wytwórca w mikroinstalacji jest URDo zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OOE Sp. z o.o. jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OOE Sp. z o.o. , dla danego punktu poboru energii (PPE).
- A.3.11. Wytwórca inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.10. jest URDw zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OOE Sp. z o.o. jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OOE Sp. z o.o. , dla danego punktu poboru energii (PPE).

4.18. W pkt. A.4.3.1. dodano nowy ppkt. e) o następującej treści:

- A.4.3.1. e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URDo), będącego wytwórcą w mikroinstalacji innym niż prosument, umowy dystrybucji z OOE Sp. z o.o.

4.19. W pkt. A.4.3.2. zmieniono treść ppk. c), dodano nowy ppkt. d) oraz zmieniono numeracje dotychczasowego ppkt. d) na e):

- A.4.3.2. c) określenie, że POB dla URDo jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży,
- d) określenie POB i zasad jego zmiany - dotyczy URDw,
- e) sposób i zasady rozliczeń z OOE Sp. z o.o. z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórca (URDw).

4.20. W pkt. A.4.3.7. zmieniono pierwsze zdanie nadając mu następującą treść:

- A.4.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umów kompleksowych z URD w gospodarstwach domowych, zawiera z OOE Sp. z o.o. Dystrybucja, jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej dla odbiorców i prosumentów. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

4.21. Dodano pkt. B.11. i B.12. w brzmieniu:

- B.11. Świadczenie usług dystrybucji dla URDw w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OOE Sp. z o.o. , odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OOE Sp. z o.o. . Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URDw jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1., po wskazaniu POB przez URDw.

Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.

- B.12. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OOE Sp. z o.o. , z URDo wytwarzającymi energię w

mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.

4.22. Dodać pkt C.1.12. w brzmieniu:

C.1.12. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OOE Sp. z o.o. udostępnia następujące dane pomiarowe: a) Sprzedawcom: o zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a URD, w szczególności w przypadku zmiany taryfy OOE Sp. z o.o. , zmiany grupy taryfowej, wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany odbiorcy przyjętej przez OOE Sp. z o.o. , także w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej z wyłączeniem przypadku zmiany taryfy OOE Sp. z o.o. , umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych,

- za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OOE Sp. z o.o. ,
- oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez prosumenta;

b) URD:

- o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
- godzinowe URD – na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a OOE Sp. z o.o. ;

zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1kWh.

4.23. Nadano nowe brzmienie pkt. H.3.:

H.3. URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt H.4.

URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z OOE Sp. z o.o. umowę dystrybucji, reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do OOE Sp. z o.o.

Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.

4.24. W „Słowniku skrótów i definicji” dodano definicje: „Instalacji odnawialnego źródła energii”, „Magazynu energii elektrycznej”, „Małej Instalacji”, „Odnawialnego źródła energii”, „Prosumenta” oraz zmieniono definicję „Mikroinstalacji”, „Mocy dyspozycyjnej”, „Wytwórcy” oraz usunięto definicję „Mikroźródła”:

Instalacja odnawialnego źródła energii	Instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół: a) urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy, w których energia elektryczna lub ciepło są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii, lub b) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego, - a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej, w tym magazyn biogazu rolniczego
Magazyn energii elektrycznej	Wyodrębnione urządzenie lub zespół urządzeń służących do przechowywania energii elektrycznej w dowolnej postaci, niepowodujących emisji będących obciążeniem dla środowiska, w sposób pozwalający co najmniej na jej częściowe odzyskanie.
Mała instalacja	Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 40 kW i nie większej niż 200 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy maksymalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 120 kW i nie większej niż 600 kW.
Mikroinstalacja	Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 40 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy maksymalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 120 kW.
Odnawialne źródło energii (OZE)	Odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów.
Prosument	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 2018r., poz. 646 z późn. zmianami).

Wytwórca

Podmiot zajmujący się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia wytwórcze przyłączone są do sieci elektroenergetycznej.

PREZES ZARZĄDU

Marian Paszek

OOE sp. z o.o.

38-320 Lubice, ul. Michalusa 1
REGON 123182106 NIP 7382146805