



**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
i Gospodarki Wodno-Ściekowej
„ENWOS” Sp. z o.o.**

**KARTA AKTUALIZACJI
nr 6/2021
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej**

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

Tekst obowiązujący od dnia: 2021 r.
PODPISY OSÓB ZATWIERDZAJĄCYCH	

Data przygotowania: 16 września 2021r.

Planowana data wprowadzenia zmian: niezwłocznie po zakończeniu miesięcznego okresu konsultacji i zatwierdzeniu Karty aktualizacji nr 6/2021 przez Zarząd PECiGWŚ „ENWOS” Sp. z o.o.


I. Przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) wynikają z:

- 1) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami),
- 2) ustawy z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1495),
- 3) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zmianami),
- 4) 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),
- 5) aktualizacji przez PSE S.A. „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 2020r.
- 6) korekt redakcyjnych, w tym m.in. aktualizacji numeracji publikatorów aktów prawnych.


Przedmiot i zakres zmian:

LP	Punkt IRIESD	Zestawienie zmian
1.	I.A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	<u>Dodano nowy punkt:</u> I.A.11.
2.	I.B. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRIESD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.B.2.

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 2 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

3.	I.C. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRIESD ORAZ STRUKTURA IRIESD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.C.1.3.a) <u>Dodano nowy punkt:</u> I.C.1.4.m), I.C.2.1.h), I.C.2.1.i)
4.	II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW, WYTWÓRCÓW ORAZ SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH INNYCH OPERATORÓW	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.1.2., II.1.3., II.1.6., II.1.9., II.1.10., II.1.17., II.1.25., II.1.33., II.1.36. <u>Dodano nowy punkt:</u> II.1.7.1), II.1.7.2), II.1.7.20), II.1.26.9), II.1.26.10), II.1.26.11), II.1.41. <u>Wykreślono punkt:</u> II.1.8.
5.	II.3. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, LINII BÉZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> III.2.2.e), <u>Dodano nowy punkt:</u> III.2.8.
6.	VI. WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> VI.1.
7.	A.1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.1.5. <u>Dodano nowy punkt:</u> A.1.16., A.1.17., A.1.18.
8.	A.2. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.2.2., A.2.3.2., A.2.3.3. <u>Dodano nowy punkt:</u> A.2.3.1.f)
9.	A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.3.1.a), A.3.12.

10.	A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDN Z OSDP W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.4.
11.	A.5. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.5.1.
12.	A.7. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.7.1.1., A.7.1.4., A.7.1.5., A.7.1.8.2.6).c), A.7.1.12.1).c), A.7.1.15., A.7.2.2., A.7.2.3., A.7.2.9., A.7.2.10.,
13.	A.8. ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z OSDn	<u>Dodano nowy punkt:</u> A.8.
14.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> B.1., B.5., B.7.
15.	D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> ROZDZIAŁ D.
16.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI 1. OZNACZENIA SKRÓTÓW	<u>Skróty podlegające zmianie:</u> JWCD <u>Dodano nowe skróty:</u> DUŁ, MB _{AW} , MB _{AFW} , MB _{AO} , MB _{AM} , MB _{APV} , OOSŁ, RRM, URD _{ME}
17.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI 2. POJĘCIA I DEFINICJE	<u>Definicje podlegające zmianie:</u> • Generalna umowa dystrybucji (GUD) • Moc dyspozycyjna • Moc osiągalna • Moc umowna <u>Dodano nowe definicje:</u> • Dostawca usługi ładowania • Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana • Ogólnodostępna stacja ładowania • Operator ogólnodostępnej stacji ładowania • Stacja ładowania

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 4 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	

18.	Załącznik nr 1. SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty dotychczasowe podlegające zmianie:</u> 9.1.1.2., 9.1.1.3., 9.1.2.1., 9.1.3.1., 9.3., <u>Dodano nowy punkt:</u> 9.1.1., <u>Wykreślono dotychczasowy punkt:</u> 9.1.2.2.
-----	--	---

II. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o.

1. **Dodano pkt I.A.11. w następującym brzmieniu:**


I.A.11. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, OSDn jest odpowiedzialny w szczególności za:

- 1) współpracę w procesie certyfikacji z OSDp i OSP,
- 2) weryfikację wykonywania obowiązku mocowego przez jednostki rynku mocy, utworzone z jednostek fizycznych, przyłączonych do sieci OSDn,
- 3) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSDn i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.

2. **W punkcie I.B.2. zmienia się treść ppkt 1), 2), 3) i 4) oraz dodaje się ppkt 12), o następującym brzmieniu:**

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 202119 r., poz. 71655 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 20201 r., poz. 610261 z późn. zmianami),
- 3) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 202019 r., poz. 1333186 z późn. zmianami),
- 4) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 202019 r., poz. 1320040 z późn. zmianami),
- 12) 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).

3. **W punkcie I.C.1.3.a) po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej,”.**

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 5 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

4. W punkcie I.C.1.4. dodano ppkt m) w następującym brzmieniu:

- m) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy.


5. W punkcie I.C.2.1. dodano ppkt h) oraz i) w następującym brzmieniu:

- h) podmioty korzystające z usług świadczonych przez OSP,
i) posiadacza magazynu energii elektrycznej.

6. Zmieniono treść pkt II.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:

II.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn, z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:

- 1) pozyskanie przez podmiot od OSDn, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- 2) złożenie przez podmiot u OSDn, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSDn. Wniosek składa się w formie pisemnej.
- 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez OSDn, 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, OSDn niezwłocznie zwraca zaliczkę,
- 5) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny z wzorem udostępnionym przez OSDn, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, OSDn 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 OSDn informuje wnioskodawcę,
- 7) OSDn na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej lub elektronicznej na adres poczty elektronicznej wnioskodawcy, złożenie wniosku, określając w szczególności datę jego złożenia,
- 8) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez OSDn wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, o ile OSDn uzna konieczność jej

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 6 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	


- wykonania, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW,
- 9) wydanie przez OSDn warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, w formie pisemnej,
 - 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. OSDn zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
 - 13) w przypadku źródeł wytwórczych pozyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu zgodnie z wymaganiami NC RfG,
 - 14) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.

7. W punkcie II.1.3. po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej.”

8. Zmieniono treść pkt II.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:

II.1.6. Do wniosku, o którym mowa w pkt II.1.3. należy dołączyć w szczególności:

- 1) 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,
- 2) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów,
- 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (innych niż mikroinstalacje):
 - 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

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 7 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

- 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

Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej lub pozwolenie na wznoszenie i wykorzystanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia,

- 4) w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidywanych do zainstalowania urządzeń,
- 5) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej, parametry techniczne jednostki wytwórczej. Parametry należy przedstawić zgodnie z załączonym do wniosku szablonem,
- 6) w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej.

9. W pkt II.1.7. dodaje się dwa nowe ppkt 1) i 2) o następującym brzmieniu oraz zmienia odpowiednio numerację dotychczasowych podpunktów, ponadto dodaje się nowy punkt 20) 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 OSDn i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,
- 20) przewidywany harmonogram przyłączenia odnawialnego źródła energii uwzględniający poszczególne etapy rozbudowy sieci, a także zestawienie planowanych prac.

10. Wykreśleniu ulega treść pkt II.1.8.

11. W pkt II.1.9. dodaje się na końcu treść w następującym brzmieniu:

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła 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,

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 8 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	

okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej 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.

12. Zmieniono treść pkt II.1.10 i nadano mu następujące brzmienie:

II.1.10. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie OSDn do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

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

13. W pkt II.1.17. przed pierwszym akapitem dodano treść w następującym brzmieniu:

II.1.17. Warunki przyłączenia dla urządzeń, instalacji i sieci należących do podmiotów zaliczanych do I i II grupy przyłączeniowej, połączeń sieci krajowych i międzynarodowych o napięciu znamionowym 110 kV, wymagają uzgodnienia z OSP.


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 tj. OSDn, przed określeniem warunków przyłączenia dla:

- 1) podmiotów zaliczanych do I i II grupy przyłączeniowej,
- 2) podmiotów o mocy przyłączeniowej większej od 200 kW,
- 3) wytwórców niezależnie od grupy przyłączeniowej,

uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci są przyłączeni.

Jeżeli warunki przyłączenia, określane przez przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej nie będące operatorem, wymagają zgodnie z ww. postanowieniami uzgodnienia z OSP, uzgodnień dokonuje OSDp.

14. W pkt II.1.25. na końcu drugiego akapitu po słowach „oraz niniejszej IRIESD” dodaje się przecinek oraz słowa „w szczególności Załącznika nr 1.”.

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 9 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	

15. W pkt II.1.26. dodaje się ppkt 9), 10) i 11) w następującym brzmieniu:

- 9) oświadczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej o treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że posiadam tytuł prawny do nieruchomości na której jest planowana inwestycja oraz do mikroinstalacji określonej w zgłoszeniu.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań,
- 10) planowany termin przyłączenia,
- 11) potwierdzenie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów.

16. Zmianie ulega pkt II.1.33. przyjmując brzmienie:

II.1.33. OSP prowadzi Centralny rejestr 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.

Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej poniżej 50 MW dokonują zgłoszeń nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych do OSP za pośrednictwem OSDn.

Wytwórcy posiadający JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, zobowiązani są dokonać zgłoszenia nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych bezpośrednio do OSP, zgodnie z zapisami IRIESP. Kopie zgłoszeń przesyłane są do OSDn.


W przypadku wytwórców posiadających JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn, obowiązkiem wytwórcy jest informowanie OSDn o zgłoszeniu do zarejestrowania mocy osiągalnej i zainstalowanej lub o zgłoszeniu zmiany danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych. Informowanie OSDn odbywa się poprzez przesłanie do OSDn kopii zgłoszenia.

17. W pkt II.1.36. zmianie ulega ostatni akapit przyjmując brzmienie:

informuje OSDn o terminie przyłączenia mikroinstalacji, w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w pkt II.1.25., nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSDn.

18. Dodaje się punkt II.1.41. w następującym brzmieniu:

II.1.41. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD) składa wnioski o określenie warunków przyłączenia uwzględniający moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej sieci w zakresie poboru energii elektrycznej na potrzeby własne. Wydanie warunków

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 10 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

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 OSDn, określonych w niniejszej IRIESD.

Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn 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 OSDn 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 1 kV za każdy kilowat mocy przyłączeniowej takich źródeł, na podstawie art. 7 ust. 8a Ustawy.

19. Ulega zmianie punkt III.2.2.e) przyjmując brzmienie:

III.2.2.e). przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę,

20. Dodaje się punkt III.2.8. w następującym brzmieniu:


III.2.8. Zapisy pkt III.2.1. oraz III.2.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.

21. W punkcie VI.1. zmianie ulega ostatni akapit przyjmując brzmienie:

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

22. Zmianie ulega punkt A.1.5. przyjmując brzmienie:

A.1.5. OSDn, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP, realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz określone w ustawie o rynku mocy obowiązki w zakresie współpracy z OSP, za pośrednictwem OSDp zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy OSDp, a OSDn oraz zapisami IRIESD OSDp, zgodnie z zapisami pkt A.4.

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 11 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

23. Dodaje się punkty A.1.16., A.1.17. i A.1.18. w następującym brzmieniu:

- A.1.16. Posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD_O zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSDn jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSDn, dla danego PPE.
- A.1.17. Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w pkt A.1.16. jest URD_{ME} zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSDn, dla danego PPE.
- A.1.18. Warunki i zakres współpracy OSDn z OOSŁ, w tym w zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB za pośrednictwem OSDp, określa umowa zawarta pomiędzy OSDn a OOSŁ, o której mowa w pkt A.9.

24. Zmianie ulega punkt A.2.2. przyjmując brzmienie:

- A.2.2. URD_W, URD_O, URD_{ME} oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z OSDn umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRIESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz URD_W, URD_O, URD_{ME} lub sprzedawcy.

25. W punkcie A.2.3.1. dodaje ppkt f) w następującym brzmieniu:


- f) wskazaniu przez URD_{ME} wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSDn.

26. Ulega zmianie punkt A.2.3.2. otrzymując brzmienie:

- A.2.3.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD, a OSDn, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

- oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z OSDn - dotyczy URD_O,
- wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z OSDn umożliwiającą sprzedaż rezerwową – dotyczy URD_O,
- określenie, że POB dla URD_O jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSDn realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URD_O,
- określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URD_W oraz URD_{ME},
- sposób i zasady rozliczeń z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD_W oraz URD_{ME}.

Oznaczenie sprzedawcy i sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez określenie tych sprzedawców w

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 12 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	

powiadomieniu OSDn o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.

27. W punkcie A.2.3.3. ulegają zmianie ppkt g) i h) oraz ostatni akapit otrzymując brzmienie:

- g) wykaz sprzedawców, URD_W i URD_{ME}, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe,
- h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD_W lub URD_{ME} lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,

Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców, URD_W i URD_{ME} przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.

28. W punkcie A.3.1. ulega zmianie ppkt a) otrzymując brzmienie:

- a) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD oraz umów dystrybucji,

29. W punkcie A.3.12. ulega zmianie pierwszy odnośnik w ppkt b) oraz ppkt g) otrzymując brzmienie:

- „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci OSDn przez URD_O, URD_W lub URD_{ME}, oraz
- g) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.

30. Ulega zmianie punkt A.4. otrzymując brzmienie:


A.4.1. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb:

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

OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OSDp umowę zgodnie z zapisami IRiESD OSDp.

Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz OSDp,

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRiESD 4.6	Strona 13 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

- b) zgodę OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez OSDp,
- c) zobowiązanie OSDn do zawierania ze sprzedawcami umów dystrybucji (GUD), w których będzie wskazany POB, posiadający umowę, o której mowa w pkt A.2.3.2. zawartą z OSDp,
- d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
- e) osoby upoważnione do kontaktu z OSDp oraz ich dane teleadresowe,
- f) zobowiązania stron do stosowania postanowień niniejszej IRIESD OSDp,
- g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
- h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych,
- j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
- k) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.


Zasady, o których mowa w lit. j) lub k) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy OSDp, a OSDn.

A.4.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.4.1., OSDn musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSDp, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRIESD i IRIESD OSDp.

A.4.3. Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp, a OSP,
- b) o których mowa w pkt A.4.1. odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych,
- c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp, a OSDn,
- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp, a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci OSDn – dotyczy tylko rozliczeń dla potrzeb RB.

A.4.4. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 14 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

OSP na potrzeby rozliczeń na RB, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:


- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRIESD i IRIESD OSDp,
- b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, 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,
- c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
- d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URDn przez sprzedawcę,
- e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.4.5. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:


- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRIESD i IRIESD OSDp,
- b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
- c) 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,
- d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.4.6. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, tj. weryfikacji wykonania obowiązku mocowego, testowego okresu zagrożenia, procesu rozliczeń oraz przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRIESD i IRIESD OSDp,

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 15 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

- b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
 - c) 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,
 - d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.4.7. Przekazywanie danych przez OSDp do OSP na potrzeb rozliczeń na RB obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URDn, przyłączonych do sieci OSDn nie objętej obszarem RB:
- a) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez URDn typu odbiorca,
 - b) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej.
- OSDn przekazuje OSDp informacje o wyżej wymienionych POB, którzy mają zawartą umowę, o której mowa w pkt A.4.3.d).
- A.4.8. 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.
- A.4.9. 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 OSDn, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OSDn, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w IRIESD OSDp).
- A.4.10. Zaprzestanie przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej OSDn.
- A.4.11. Przekazywanie przez OSDn 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,

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 16 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

c) w trybie dodatkowym za miesiąc m do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+2.

W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy w rozumieniu ustawy o rynku mocy do danych pomiarowych, OSDn 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.

A.4.12. Przekazywanie danych OSDn do OSDp na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, odbywa się na zasadach określonych w pkt A.7.2.5.

31. W punkcie A.5.1. ulega zmianie akapit trzeci otrzymując brzmienie:

Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem, powinno zawierać dodatkowo:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla OSDn do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

32. Ulega zmianie punkt A.7.1.1. otrzymując brzmienie:


A.7.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa WDB.

33. W punkcie A.7.1.4. ulega zmianie drugi akapit otrzymując brzmienie:

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP przyłączone są inne podmioty świadczące tę usługę.

34. W punkcie A.7.1.5. ulega zmianie drugi akapit otrzymując brzmienie:

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt A.7.1.17. wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego przez OSDn OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP,

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 17 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

dedykowanym usłudze interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP (dalej „system IP DSR”) i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed.

35. W punkcie A.7.1.8.2. ulega zmianie ppkt 6) lit. c) otrzymując brzmienie:

- c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP),

36. W punkcie A.7.1.12. ulega zmianie ppkt 1) lit. c) otrzymując brzmienie:

- c) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP),

37. W punkcie A.7.1.15. w ostatnim akapicie pierwsze zdanie otrzymuje następujące brzmienie:

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.


38. Zmianie ulega punkt A.7.2.2. przyjmując brzmienie:

A.7.2.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazywane przez OSDn do OSDp.

39. Zmianie ulega punkt A.7.2.3. przyjmując brzmienie:

A.7.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, w wyniku wezwania OSP do redukcji w ramach tej usługi.

OSDp, po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje w dobie n+4 zasilenia, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia, OSDp przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt A.7.2.7.

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 18 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

– A.7.2.9.

OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt A.7.2.5.

40. W punkcie A.7.2.9. zmianie ulega ostatni akapit przyjmując brzmienie:

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.

41. Zmianie ulega punkt A.7.2.10. przyjmując brzmienie:

A.7.2.10. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane wyłącznie przez OSP podmiotowi świadczącemu usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.

42. Dodaje się nowy punkt A.8. w następującym brzmieniu:

A.8. Zasady współpracy operatora ogólnodostępnej stacji ładowania z OSDn


A.8.1. Podstawą realizacji współpracy OOSŁ z OSDn w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, jest zawarcie umowy pomiędzy OSDn, a OOSŁ oraz umowy OSDn z OSDp, o których mowa w pkt A.8.3.

OSDn realizuje obowiązki w zakresie przekazywania danych pomiarowych OOSŁ do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, za pośrednictwem OSDp w ramach umowy, o której mowa w pkt A.4.1.

A.8.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, ogólnodostępna stacja ładowania, musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSDn, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRIESD.

A.8.3. Warunkiem przekazywania przez OSDn 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) w zakresie przekazywania danych pomiarowych OOSŁ do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, zawartej pomiędzy OSDn, a OSDp, o której mowa w pkt A.4.1.,

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 19 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku


- c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn, a OOSŁ,
- d) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy OOSŁ a sprzedawcą, z listy sprzedawców, o której mowa w pkt A.1.10. 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.1.10. lit. a),
- f) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp, a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym sprzedawców, o których mowa w lit. d) i e),
- g) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn, a sprzedawcą, z listy sprzedawców o której mowa w pkt A.1.10. lit. a).

A.8.4. W celu umożliwienia OSDp za pośrednictwem OSDn przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania odrębnie danych pomiarowych dotyczących punktów ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
- b) dostarczania do OSDn 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 OSDn skorygowanych danych pomiarowych, o których mowa w lit. b), w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
- d) niezwłocznego informowania OSDn o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.8.5. Przekazywanie danych pomiarowych przez OSDn do OSDp, a następnie OSDp do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.8.4., 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 OSDn, a tym sprzedawcą.

A.8.6. Wyznaczanie i przekazywanie przez OOSŁ danych pomiarowych do OSDn oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSDp, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRIESD

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 20 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

oraz umowach, o których mowa w pkt A.8.1.


- A.8.7. 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 OSDn oraz OSDp 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 niniejszej IRIESD).
- A.8.8. Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDn oraz OSDp danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym ww. dane pomiarowe będą powiększać zużycie energii elektrycznej OOSŁ.
- A.8.9. Ilości energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną OSDn do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczania usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRIESD, Taryfą oraz umową dystrybucji zawartą pomiędzy OSDn a OOSŁ.
- A.8.10. Ilości 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 OSDn 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.8.9.
- A.8.11. OOSŁ informuje OSDn o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt A.1.10. oraz o zmianie tego sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji.

Powyższa informacja może być zgłaszana do OSDn w formie elektronicznej na wskazany przez OSDn adres poczty elektronicznej lub za pośrednictwem tradycyjnej poczty na adres siedziby OSDn.

43. W punkcie B.1. po zwrocie „URDo” dodaje się zwrot: „, URDW oraz URDME”.

44. W punkcie B.5. akapit trzeci i czwarty otrzymują brzmienie:

Na każde uzasadnione żądanie OSDn, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania OSDn oświadczenia URDo, nie później niż w terminie do 7

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 21 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

dni kalendarzowych od otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy.

Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między OSDn, a sprzedawcą

45. Zmianie ulega punkt B.7. przyjmując brzmienie:

B.7. Świadczenie usług dystrybucji dla URD_W oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSDn, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDn Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD_W oraz URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1., po wskazaniu POB przez URD_W oraz URD_{ME}. Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami Rozdziału D.

46. Zmianie ulega Rozdział D. przyjmując brzmienie:

D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE

D.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRIESD, IRIESD OSDp, WDB oraz umowy, o której mowa w pkt A.4.1.

POB jest ustanawiany przez:

- a) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn;
- b) URD typu wytwórca (URDw), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- c) URD_{ME} przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn.


W przypadku URDo przyłączonego do sieci OSDn, POB jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URDo umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} musi posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp.

D.2. Proces ustanawiania i zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest realizowany przez OSDp.

Zgodnie z IRIESD OSDp proces ustanawiania i zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany według następującej procedury:

- 1) sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} powiadamia OSDp, na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 22 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku


dystrybucji, o ustanowieniu POB lub planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy, URD_w lub URD_{ME} przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB, jak i sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME},

- 2) OSDp dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi,
- 3) OSDp, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
 - a) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucyjnej z tym POB – w przypadku zmiany POB,
 - b) niezwłocznie informuje sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME} oraz nowego POB o dacie, w której następuje ustanowienie lub zmiana POB,
 - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URDo posiadających umowę sprzedaży lub umowę kompleksową ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_w oraz URD_{ME} do MB nowego POB,
- 4) OSDp, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w ppkt 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME} o przyczynach negatywnej weryfikacji.

Powiadomienia, o którym mowa w ppkt 1) może dokonać również nowy POB upoważniony przez sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME}. Powiadomienie to może być wykonane również w formie elektronicznej poprzez dedykowany adres poczty elektronicznej.

D.3. Udział OSDn w procedurze ustanawiania i zmiany POB związany jest z następującymi czynnościami:

- 1) Sprzedawca, URD_w lub URD_{ME} powiadamia OSDn o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy, URD_w lub URD_{ME} przez nowego POB, wypełniając formularz powiadomienia zawarty w GUD, jaka wiąże sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME} z OSDn,
- 2) OSDn powiadamia OSDp o planowanej zmianie POB przez sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME} zgodnie z umową, o której mowa w pkt A.4.1.,
- 3) po otrzymaniu powiadomienia i jego pozytywnej weryfikacji OSDp przeprowadza procedurę ustanawiania lub zmiany POB zgodnie z procedurą zawartą w IRIESD OSDp, o której mowa w pkt D.2.,
- 4) po zakończeniu procedury ustanawiania lub zmiany POB, OSDp informuje dotychczasowego POB, nowego POB oraz

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 23 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME} o dacie, w której następuje zmiana POB.

- 5) Sprzedawca oraz URD_w lub URD_{ME} po uzyskaniu informacji od OSDp o zakończeniu procedury zmiany POB informują o tym fakcie OSDn w terminie i na formularzu zgodnym z GUD zawartą ze sprzedawcą lub z umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartą z URD_w lub URD_{ME}. Wymóg ten dotyczy również przypadku zaprzestania działalności (w tym planowanej) przez POB na RB.

D.4. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje nie wcześniej niż po 5 dniach roboczych od daty pozytywnej weryfikacji powiadomienia określonego w pkt D.2., z zastrzeżeniem pkt D.6.


Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME} w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na RB, jeżeli sprzedawca, URD_w lub URD_{ME} przekaze OSDp powiadomienie, o którym mowa w pkt D.2. ppkt 1) przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na RB przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSDp pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na RB.

D.5. Z dniem zmiany POB, OSDp przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tę odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:


- 1) każdy PPE danego URD_o powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB_o;
- 3) URD_w mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_w, MB_{AW}, MB_{AFW} lub MB_{APV};
- 4) URD_o mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_o lub MB_{AO};
- 5) URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_w lub MB_{AM}.

Dla URD, którzy są bilansowani handlowo w jednym z następujących MB: MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AFW}, MB_{APV} lub MB_{AM}, w przypadku gdy nastąpi zmiana POB, wówczas bilansowanie handlowe tych URD jest realizowane odpowiednio w:

- 1) MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AFW}, MB_{APV} lub MB_{AM} jeśli dany POB posiada wymienione MB, albo

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 24 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	

- 2) MB_O lub MB_W jeśli dany POB nie posiada MB wymienionych w ppkt 1).
- D.6. Jeżeli OSDp otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt D.2. przed datą nadania i uaktywnienia na RB, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej OSDp, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.
- D.7. Z zastrzeżeniem pkt D.2., D.4. i D.5., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu dla URD_O w przypadku utraty POB przez URD_W lub URD_{ME}.
- D.8. Jeżeli URD_W lub URD_{ME} utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URD_W lub URD_{ME}, w porozumieniu z OSDn, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDn, a OSDn ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez OSDn odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone powinny zostać określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn, a URD_W lub URD_{ME}.
- D.9. OSDp niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na RB przez POB powiadamia sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe oraz OSDn, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału.
- D.10. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do natychmiastowego poinformowania OSDp, sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, który go wskazał oraz OSDn, o zaprzestaniu działalności na RB.
- D.11. Powiadomienie OSDp o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy POB, a sprzedawcą albo pomiędzy POB a URD_W albo między POB a URD_{ME} powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 25 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

zakończeniem przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}.

W przypadku niedotrzymania powyższego terminu, POB będzie prowadził bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} do 15 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSDp, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt D.2., D.4. i D.5.


47. W Słowniku definicji i skrótów wprowadza się następujące zmiany:

1. Dodaje się następujące skróty:

DUŁ	Dostawca usługi ładowania
MB _{AW}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest 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
MB _{AFW}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących farmy wiatrowe, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym
MB _{AO}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory energii, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym
MB _{AM}	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
MB _{APV}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących źródła fotowoltaiczne aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym
OOSŁ	Operator ogólnodostępnej stacji ładowania
RRM	Regulamin rynku mocy
URD _{ME}	Uczestnik rynku detalicznego typu posiadacz magazynu energii elektrycznej, o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej większej niż 50 kW

2. Zmianie ulegają następujące skróty przyjmując brzmienie:

JWCD Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 26 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

3. Dodaje się następujące pojęcia i definicje:

Dostawca usługi ładowania

Dostawca usługi ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana

Jednostka wytwórcza:

- a) przyłączona do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo
- 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
- 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.

Ogólnodostępna stacja ładowania


Stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.

Operator ogólnodostępnej stacji ładowania

Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.

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 1997 r. – Prawo energetyczne, instalacją prowadzącą od punktu ładowania do przyłącza elektroenergetycznego.

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 27 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	

4. Zmianie ulegają następujące pojęcia i definicje przyjmując brzmienie:

Generalna umowa dystrybucji (GUD)

Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez OSD na rzecz sprzedawcy, w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej z URD przyłączonych do sieci OSD, którzy posiadają z OSD zawartą umowę dystrybucyjną.

Moc dyspozycyjna

Moc osiągalna jednostki wytwórczej albo magazynu energii elektrycznej pomniejszona o ubytki mocy.


Moc osiągalna

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.

Moc umowna

Moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:

- 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
- b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym 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 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.

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 28 z 30
		Obowiązuje od 2021 roku

48. W Załączniku nr 1 zmienia się numerację dotychczasowych punktów od 9.1.1 do 9.1.4. na punkty od 9.1.2. do 9.1.5. oraz dodaje się nowy punkt 9.1.1. w następującym brzmieniu:

- 9.1.1. Wymagania ogólne
 - 9.1.1.1. Mikroinstalacja przyłączona do sieci OSDn poprzez jedno przyłącze, powinna umożliwiać OSDn monitorowanie i sterowanie jej parametrami w sposób zintegrowany (jedno urządzenie sterujące – np. falownik lub integrator - zapewniające wspólne i jednoczesne sterowanie pracą wszystkich falowników, w tym wspólne zapewnienie spełnienia wymagań zawartych w IRIESD oraz kodeksach sieciowych).
 - 9.1.1.2. Dla jednego przyłącza dopuszcza się zabudowę mikroinstalacji za pomocą falowników jednofazowych o łącznej mocy nie większej niż 3,68 kW na każdej fazie, pod warunkiem spełnienia wymagań z pkt 9.1.1.1.
 - 9.1.1.3. Urządzenie sterujące o którym mowa w pkt 9.1.1.1. powinno być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC, który umożliwi przyjęcie od OSDn poleceń sterujących. Port wejściowy RS485 powinien być zlokalizowany w miejscu zapewniającym łatwy dostęp dla służb technicznych OSDn. Urządzenie sterujące dostarcza OSDn.


49. Załączniku nr 1 w dotychczasowym punkcie 9.1.1.2. (nowy punkt 9.1.2.2) ulega zmianie ostatni akapit przyjmując brzmienie:

Konfiguracja trybów sterowania oraz ich aktywacja i dezaktywacja ma być możliwa do ustawienia w miejscu zainstalowania urządzenia sterującego. W momencie uruchomienia mikroinstalacji należy ustawić tryb podstawowy zgodny z powyższym ppkt a). Zmiana trybu możliwa jest jedynie na polecenie OSDn. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia trybów pracy - zmiana trybów pracy nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.


50. Załączniku nr 1 w dotychczasowym punkcie 9.1.1.3. (nowy punkt 9.1.2.3.) w opisie rys. 4. słowo „falowników” zamienia się na „mikroinstalacji”.

51. Załączniku nr 1 ulega zmianie dotychczasowy punkt 9.1.2.1. (nowy punkt 9.1.3.1.) przyjmując brzmienie:

- 9.1.3.1. Mikroinstalacja powinna umożliwiać przyjęcie od OSDn polecenia zaprzestania generacji mocy czynnej do sieci elektroenergetycznej oraz w przypadku mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW polecenia ograniczenia generacji mocy czynnej do sieci elektroenergetycznej, poprzez port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC.

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 29 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	

- 52. Załączniku nr 1 skreśla się dotychczasowy punkt 9.1.2.2. oraz odpowiednio dostosowuje numerację dotychczasowego punktu 9.1.2.3. (tj. nowy punkt 9.1.3.2.).**
- 53. Załączniku nr 1 w dotychczasowym punkcie 9.1.3.1. (nowy punkt 9.1.4.1.) słowo „falownika” zastępuje się zwrotem „urządzenia sterującego”.**
- 54. Załączniku nr 1 w punkcie 9.3. w piątym wierszu Tabeli nr 3 zwrot „Zintegrowany z falownikiem” zastępuje się słowem „TAK”.**

Karta aktualizacji nr 6/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 16 września 2021r.	Wersja IRIESD 4.6	Strona 30 z 30
	Obowiązuje od 2021 roku	