



Karta Aktualizacji Nr B/2/2021
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.

Data przygotowania: 9 września 2021 r.

- I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:** 14 dni od opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr B/2/2021

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Przedmiot zmian:

Zmiana rozdziałów IRiESD:

I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

I.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO-PRAWNE
USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ PGE DYSTRYBUCJA S.A.

II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA

II.2. ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH
RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH

V. WSPÓŁPRACA PGE DYSTRYBUCJA S.A. Z INNYMI OPERATORAMI
I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ
OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO
I DETALICZNEGO

A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY LUB UMÓW
KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA

A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU
DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH

A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSD_n Z PGE DYSTRYBUCJA S.A. W ZAKRESIE
PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ
NA RYNKU BILANSUJĄCYM

A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ DLA URD, KTÓRZY MAJĄ
ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE

A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD
KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI

A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG
SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ

A.11. ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI
ŁADOWANIA Z PGE DYSTRYBUCJA S.A.

B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD

C.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH
I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA SMMDD SPRZEDAWCY MACIERZYSTEGO

D.2. ZASADY POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ LUB UMOWACH KOMPLEKSOWYCH

E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

Załącznik nr 1 SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZANYCH JAK I PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ PGE DYSTRYBUCJA S.A..

Przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów 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 SA „Warunków dotyczących bilansowania” zatwierdzonych decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.35.2019.PSt z dnia 5 marca 2020 r., wraz ze Zmianami nr 1/2020 Warunków Dotyczących Bilansowania z dnia 20 listopada 2020 r. zatwierdzonymi decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.22.2020.ŁW z dnia 1 grudnia 2020 r.

oraz korekt redakcyjnych w tym m.in. aktualizacji numeracji publikatorów aktów prawnych.

III. Zakres zmian:

LP	Pkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3.	Zmieniono ppkt 1) i 10) oraz dodano nowy ppkt 11)
2.	I.1.5.	Zmieniono treść ppkt 1)
3.	I.1.7.	Dodano nowy ppkt 8)
4.	I.1.10.	Dodano nowy pkt i jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od I.1.10. do I.1.27.
5.	I.3.2.	Zmieniono treść lit. e)
6.	I.3.5.	Zmieniono treść pkt

7.	I.3.9.	Dodano nowy pkt
8.	I.3.10.	Dodano nowy pkt
9.	II.1.2.	Zmieniono treść pkt
10.	II.1.3.	Zmieniono treść pkt
11.	II.1.4.	Dodano nowy pkt i jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od II.1.4. do II.1.8..
12.	II.1.6.	Zmieniono treść ppkt c)
13.	II.1.8.	dodano nowy ppkt 1) i 2) i jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych ppkt od 1) do 15)
14.	II.1.9.	Pkt zostaje skreślony
15.	II.1.10.	Zmieniono treść pkt
16.	II.1.11.	Zmieniono treść pkt
17.	II.1.13.	Zmieniono treść pkt
18.	II.1.14. i II.1.15.	zmieniono odwołanie z „pkt II.1.7.” na „pkt II.1.8.”
19.	II.1.19.	Zmieniono treść pkt
20.	II.1.20.	dodano nowe ppkt 9), 10) i 11)
21.	II.1.21.	Zmieniono treść pkt
22.	II.1.35.	Zmieniono treść pkt
23.	II.1.36. – II.1.38.	dodano nowe pkt
24.	II.2.	Zmiana tytułu
25.	II.2.3.	Zmieniono treść pkt
26.	II.2.4.	Zmieniono treść pkt
27.	V.1.	Zmieniono treść pkt
28.	A.1.1.	Zmieniono lit. a) oraz dodano nowe lit. i), j) i k)
29.	A.1.3.	Zmieniono treść pkt
30.	A.1.4.	Zmieniono treść pkt
31.	A.2.1.	Zmieniono treść lit. i)
32.	A.3.5.	Zmieniono treść pkt
33.	A.3.11.	Zmieniono treść pkt
34.	A.3.12.	Zmieniono treść pkt
35.	A.3.16.	Zmieniono treść pkt
36.	A.4.2.	Zmieniono treść pkt
37.	A.4.3.1.	dodano nową lit. f)
38.	A.4.3.3.	Zmieniono treść pkt
39.	A.4.3.5.	Zmieniono treść pkt
40.	A.4.3.8.	dodano nową lit. k) i ostatni akapit
41.	A.5.2.	Zmieniono treść lit. c), g) i h)
42.	A.5.3.	Zmieniono treść lit. b) i e)
43.	A.5.19.	Zmieniono treść lit. i) i h)
44.	A.6.	Zmieniono treść pkt
45.	A.7.1.	Zmieniono treść pkt

46.	A.8.1.	Zmieniono treść pkt
47.	A.10.1.1.	Zmieniono treść pkt
48.	A.10.1.4.	Zmieniono treść pkt
49.	A.10.1.5.	Zmieniono treść ppkt 3)
50.	A.10.1.8.2.	Zmieniono treść ppkt 6) lit. c)
51.	A.10.1.12.	Zmieniono treść ppkt 1) lit. c)
52.	A.10.1.15.	Zmieniono treść pkt
53.	A.10.2.2. - A.10.2.3.	Zmieniono treść pkt
54.	A.10.2.9. - A.10.2.10.	Zmieniono treść pkt
55.	A.11.	dodano nowy pkt
56.	B.1.	Zmieniono treść pkt
57.	B.2.	Zmieniono treść pkt
58.	B.15.	Zmieniono treść pkt
59.	B.17.	Zmieniono treść pkt
60.	C.1.11.	Zmieniono treść pkt
61.	C.1.16.	Zmieniono treść pkt
62.	C.2.6.	Zmieniono treść pkt
63.	D.2.1.	Zmieniono treść pkt
64.	E.1.	dodano nową lit. c) oraz ostatni akapit
65.	E.2. - E.9.	Zmieniono treść pkt
66.	E.11.	Zmieniono treść pkt
67.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt I. Oznaczenia skrótów	<u>Dodano skróty:</u> „DUŁ”, „MBAW”, „MBAFW”, „MBAO”, „MBAM”, „MBAPV”, „OOSŁ”, „RRM”, „URD _{ME} ” <u>Zmieniono skrót:</u> „JWCD” <u>Usunięto skrót:</u> „MBZW”
68.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt II. Pojęcia i definicje	<u>Dodano definicje:</u> „Dostawca usługi ładowania” „Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana” „Ogólnodostępna stacja ładowania” „Operator ogólnodostępnej stacji ładowania” „Stacja ładowania” <u>Zmieniono definicje:</u> „Generalna Umowa Dystrybucji dla usługi kompleksowej” „Moc dyspozycyjna” „Moc osiągalna” „Moc umowna”
69.	Załącznik Nr 1 pkt 9.1.1.	dodano nowy pkt 9.1.1. i jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od 9.1.1. do 9.1.5.

70.	Załącznik Nr 1 pkt 9.1.1.2. - 9.1.1.3. i 9.1.2.1.	Zmieniono treść pkt
71.	Załącznik Nr 1 pkt 9.1.2.2.	usunięto treść pkt i odpowiednio zmieniono numerację pkt 9.1.2.3. na 9.1.2.2.
72.	Załącznik Nr 1 pkt 9.1.3.1.	Zmieniono treść pkt
73.	Załącznik Nr 1 pkt 9.1.4.	usunięto treść pkt 9.1.4.
74.	Załącznik Nr 1 pkt 9.3.	Zmieniono zapis w Tabeli nr 2

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/2/2021 IRiESD:

1. W pkt I.1.3. zmienia się treść ppkt 1) i 10) oraz dodaje się nowy ppkt 11) o następującej treści:

- I.1.3.
- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi
 - 10) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zmianami)
 - 11) 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)

2. W pkt I.1.5. w ppkt 1) po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej.”.

3. W pkt I.1.7. dodaje się nowy ppkt 8) o następującej treści:

- I.1.7.
- 8) posiadacza magazynu energii elektrycznej.

4. Dodano nowy pkt I.1.10. (jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od I.1.10. do I.1.27.) i nadano mu następujące brzmienie:

- I.1.10.
- Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, PGE Dystrybucja S.A. jest odpowiedzialny w szczególności za:
- 1) bezpośredni udział w procesie certyfikacji ogólnej,
 - 2) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzania testu zdolności redukcji zapotrzebowania,
 - 3) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń,
 - 4) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych,
 - 5) współpracę z OSP w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych,

- 6) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci PGE Dystrybucja S.A. i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.

5. Zmieniono treść pkt I.3.2. lit. e) i nadano mu następujące brzmienie:

- I.3.2. e) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę,

6. W pkt I.3.5. po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej.”

7. Dodano nowy pkt I.3.9. o następującej treści:

- I.3.9. Zapisy pkt I.3.1. oraz I.3.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.

8. Dodano nowy pkt I.3.10. o następującej treści:

- I.3.10. Sprawę z wniosku o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, rozpatruje się za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w przypadku gdy wniosek lub zgłoszenie zostały złożone w postaci elektronicznej lub składający wniosek lub zgłoszenie w postaci papierowej wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w drodze elektronicznej.

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

- II.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:
- 1) pozyskanie przez podmiot od PGE Dystrybucja S.A., wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - 2) złożenie przez podmiot u PGE Dystrybucja S.A., wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez PGE Dystrybucja S.A. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP,
 - 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez PGE Dystrybucja S.A., 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, PGE Dystrybucja S.A. niezwłocznie zwraca zaliczkę,
 - 5) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny z wzorem udostępnionym przez PGE Dystrybucja S.A., nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla

danego rodzaju wniosku, PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. informuje wnioskodawcę,
- 7) PGE Dystrybucja S.A. na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku, określając w szczególności datę jego złożenia,
- 8) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez PGE Dystrybucja S.A. wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, 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 PGE Dystrybucja S.A. warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej,
- 10) zawarcie umowy o przyłączenie,
- 11) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
- 12) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. PGE Dystrybucja S.A. 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.

10. W pkt II.1.3. po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej.”

11. Dodano nowy pkt II.1.4. (jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych pkt od II.1.4. do II.1.8.) i nadano mu następujące brzmienie:

- II.1.4. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej sieci w zakresie poboru energii elektrycznej na potrzeby własne. Wydanie warunków przyłączenia nie gwarantuje możliwości przyłączenia odbiorców oraz źródeł energii do takiej przyszłej sieci. Przyłączanie do takiej sieci urządzeń, instalacji, a w szczególności źródeł energii elektrycznej, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z PGE Dystrybucja S.A., określonych w niniejszej IRiESD.

Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. 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 lub magazyny energii, 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 lub magazynów energii. Procedura wydania warunków przyłączenia oraz przyłączenia do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. 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.

12. Zmieniono treść pkt II.1.6. lit. c (po zmianie II.1.7.) i nadano mu następujące brzmienie:

- II.1.6. c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii (po elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym zmianie niż 1 kV (innych niż mikroinstalacje):
II.1.7.)
- wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo
 - decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (Dz. U. z 2018 r., poz. 1537, z późn. zmianami.), w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo
 - pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2020 r. poz. 2135, z późn. zmianami.), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim.

13. W pkt II.1.8. (po zmianie II.1.9.) dodano nowy ppkt 1) i 2) (jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych ppkt od 1) do 15)) i nadano im następujące brzmienie:

- II.1.8. 1) nieruchomość, obiekt lub lokal, do których energia elektryczna ma być (po dostarczana lub z których ma być odbierana,
zmianie 2) miejsce rozgraniczenia własności sieci PGE Dystrybucja S.A. i urządzeń,
II.1.9.) instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego

14. Skreśla się dotychczasowy pkt II.1.9.

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

- II.1.10. PGE Dystrybucja S.A. wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:
- 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;

- 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło lub magazyn energii;
- 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło lub magazyn energii;
- 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

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

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach PGE Dystrybucja S.A. 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.

16. Zmieniono treść pkt II.1.11. i nadano mu następujące brzmienie:

- II.1.11. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie PGE Dystrybucja S.A. do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Wnioskodawca może zrezygnować z realizacji warunków przyłączenia przed upływem terminu ważności warunków przyłączenia, o czym wnioskodawca informuje PGE Dystrybucja S.A. W przypadku rezygnacji z warunków przyłączenia tracą one ważność z dniem poinformowania PGE Dystrybucja S.A. o rezygnacji z ich realizacji.

17. Zmieniono treść pkt II.1.13. i nadano mu następujące brzmienie:

- II.1.13. 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 (zwanymi dalej „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 OSD.

18. W pkt II.1.14. i II.1.15. zmieniono odwołanie z „pkt II.1.7.” na „pkt II.1.8.”

19. W pkt II.1.19. na końcu trzeciego akapitu po słowach „niniejszej IRiESD” dodaje się przecinek oraz słowa „w szczególności Załącznika nr 1”.

20. W pkt II.1.20. dodaje się nowy ppkt 9), 10) i 11) o następującej treści:

- II.1.20. 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.

21. W pkt II.1.21. treść po ppkt 2) otrzymuje następujące brzmienie:

„informuje PGE Dystrybucja S.A. o terminie przyłączenia mikroinstalacji, w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji o którym mowa w pkt II.1.19., nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci PGE Dystrybucja S.A..”

22. Pkt II.1.35. zastępuje się poniższymi punktami od II.1.35. do II.1.38., które otrzymują następujące brzmienie:

- II.1.35. 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.
- II.1.36. Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej oraz poniżej 50 MW dokonują zgłoszeń nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych do OSP za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A..
- II.1.37. 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 PGE Dystrybucja S.A..
- II.1.38. W przypadku wytwórców posiadających JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączone do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., obowiązkiem wytwórcy jest informowanie PGE Dystrybucja S.A. o zgłoszeniu do zarejestrowania mocy osiągalnej

i zainstalowanej lub o zgłoszeniu zmiany danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych. Informowanie PGE Dystrybucja S.A. odbywa się poprzez przesłanie do PGE Dystrybucja S.A. kopii zgłoszenia, o którym mowa w pkt II.1.37.

23. Pkt II.2. otrzymuje następujący tytuł:

ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH, KTÓRYCH SIECI DYSTRYBUCYJNE POSIADAJĄ BEZPOŚREDNIE POŁĄCZENIE Z SIECIĄ PRZESYŁOWĄ.

24. W pkt II.2.3. w ppkt 2) zwrot „operatorów systemów dystrybucyjnych” zamienia się na „OSDp”.

25. W pkt II.2.4. zwrot „OSD” zamienia się na „OSDp”.

26. Zmieniono treść pkt V.1. i nadano mu następujące brzmienie:

V.1. PGE Dystrybucja S.A. współpracuje z następującymi operatorami:

- a) operatorem systemu przesyłowego,
- b) operatorami systemów dystrybucyjnych,
- c) operatorami handlowo-technicznymi,
- d) operatorami handlowymi,
- e) operatorami pomiarów,

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

Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

27. W pkt A.1.1. zmienia się lit. a) oraz dodaje się nowe lit. i), j) i k) o następującej treści:

- A.1.1.
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
 - i) 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),
 - j) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (Dz. U. z 2020 r., poz. 287 z późn. zmianami),
 - k) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zmianami).

28. Zmieniono treść pkt A.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.1.3. Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze będące JWCD przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110kV wraz z miejscami w sieci SN, które stanowią dodatkowe wyprowadzenia mocy tych jednostek, którzy posiadają zawarte

umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej (umowy przesyłowe) z OSP oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (umowy dystrybucji) z PGE Dystrybucja S.A., są objęte obszarem Rynku Bilansującego (RB) i uczestniczą w RB na zasadach i warunkach określonych w WDB, stając się Uczestnikiem Rynku Bilansującego (URB).

Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej i posiadające zawarte z PGE Dystrybucja S.A. umowy dystrybucji, są objęte obszarem RB na zasadach i warunkach określonych w WDB.

29. Zmieniono treść pkt A.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.1.4. OSD, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP, zwany dalej „OSDn”, 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 PGE Dystrybucja S.A., zgodnie z postanowieniami umów zawartych pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSDn oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie.

30. Zmieniono treść pkt A.2.1. lit. i) i nadano mu następujące brzmienie:

- A.2.1. i) zasady współpracy OSDn z PGE Dystrybucja S.A. w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz dla potrzeb rynku mocy,

31. Zmieniono treść pkt A.3.5. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.3.5. POB jest wskazywany przez:
- a) Sprzedawcę,
 - b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej,
 - c) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej,
- w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z PGE Dystrybucja S.A.. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej pobranej, wprowadzonej lub pobranej i wprowadzonej do/z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.

32. Zmieniono treść pkt A.3.11. poprzez dodanie na końcu nowego akapitu, który przyjmuje następujące brzmienie:

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 PGE Dystrybucja S.A. jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., dla danego PPE.

33. Zmieniono treść pkt A.3.12. poprzez dodanie na końcu nowego zdania o następującym brzmieniu:

Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.11. jest URD_{ME} zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci PGE Dystrybucja S.A. jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., dla danego PPE.

34. Dodano nowy pkt A.3.16. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.3.16. Warunki i zakres współpracy PGE Dystrybucja S.A. z OOSŁ, w tym w zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB, określa umowa zawarta pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OOSŁ, o której mowa w pkt A.11.

35. Zmieniono treść pkt A.4.2. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.4.2. URD_W, URD_O, URD_{ME} oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z PGE Dystrybucja S.A. 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.

36. W pkt A.4.3.1. dodaje się nową lit. f) o następującej treści:

- A.4.3.1. f) wskazaniu przez URD_{ME} wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A..

37. Zmieniono treść pkt A.4.3.3. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.4.3.3. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta pomiędzy URD a PGE Dystrybucja S.A., powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

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

Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez określenie tych sprzedawców w powiadomieniu PGE Dystrybucja S.A. o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.

38. Zmieniono treść pkt A.4.3.5. lit. h) oraz i), a także ostatni akapit i nadano im następujące brzmienie:

- A.4.3.5. h) wykaz sprzedawców, URD_W i URD_{ME}, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze PGE Dystrybucja S.A. oraz na obszarze OSDn, o którym mowa w pkt. A.6.,
- i) 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.

39. W pkt A.4.3.8. dodaje się nową lit. k) oraz ostatni akapit i otrzymują następujące brzmienie:

- A.4.3.8. k) zasady przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.
Zasady, o których mowa w lit. j) lub k) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSDn.

40. Zmieniono treść pkt A.5.2. lit. c), g) i h) i nadano im następujące brzmienie:

- A.5.2. c) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usług,
- g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje je do OSP,
- h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,

41. Zmieniono treść pkt A.5.3. lit. b) i e) i nadano im następujące brzmienie:

- A.5.3. b) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, wskazanych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD, GUD-k oraz umów dystrybucji,
- e) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME},

42. Zmieniono treść pkt A.5.19. lit. c) pierwszy bulet i h) i nadano im następujące brzmienie:

- A.5.19. • „pobieranie”, „wprowadzenie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez URD_O, URD_W lub URD_{ME}, oraz
- h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzenie, nadaje się jeden kod PPE.

43. Zmieniono treść pkt A.6. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSDn z PGE Dystrybucja S.A. w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb:
- a) rozliczeń na RB,

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

jest zawarcie stosownej umowy lub umów przez OSDn z PGE Dystrybucja S.A..

- A.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.6.1., OSDn musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z PGE Dystrybucja S.A., dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niniejszej IRiESD.

W przypadku gdy dane pomiarowe dotyczą obszaru sąsiedniego OSDn, o którym mowa w pkt. A.2.3 lit. c), obowiązek dostosowania układów pomiarowych, o którym mowa powyżej, dotyczy podmiotu przyłączonego do sieci PGE Dystrybucja S.A., z którego siecią połączona jest sieć OSDn

- A.6.3. Warunkiem przekazywania przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych do OSP jest jednocześnie obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSP,
- b) o których mowa w pkt A.6.1. odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych,
- c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSDn albo pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. świadczącym usługi dystrybucji dla URDn przyłączonym do sieci tego przedsiębiorstwa lub świadczącym usługi dystrybucji dla innego przedsiębiorstwa do sieci którego są przyłączeni URDn (zwanym dalej PEP) – w przypadku, gdy na sieci, której właścicielem jest to przedsiębiorstwo, funkcja operatora została powierzona innemu podmiotowi,
- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP lub OSDn - dotyczy tylko rozliczeń dla potrzeb RB.

- A.6.4. W celu umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. przekazywania danych pomiarowych do 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,
- b) przekazywania do PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,

- d) niezwłocznego przekazywania PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.5. W celu umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. 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 niniejszą IRiESD,
 - b) przekazywania do PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.6. W celu umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, o których mowa w pkt. I.1.10, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,
 - b) przekazywania do PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.7. Przekazywanie danych przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP na potrzeby 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 PGE Dystrybucja S.A. informacje o wyżej wymienionych POB, którzy mają zawartą umowę, o której mowa w pkt A.6.3. lit. d).

- A.6.8. Wyznaczanie i przekazywanie do PGE Dystrybucja S.A. oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz odpowiednio WDB lub RRM.
- A.6.9. 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 lub PEP, na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OSDn lub PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).
- A.6.10. Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego Sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej OSDn lub PEP.
- A.6.11. Przekazywanie przez OSDn do PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy, odbywa się w trybie dobowym, na następujących zasadach:
- a) w trybie wstępnym dla doby n do godziny 9:00 doby $n+1$,
 - b) w trybie podstawowym za miesiąc m do 3 dnia kalendarzowego miesiąca $m+1$,
 - c) w trybie dodatkowym za miesiąc m do 2 dnia kalendarzowego miesiąca $m+2$.
- W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy do danych pomiarowych, OSDn rozpatruje zastrzeżenia poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowych przekazanych w trybie podstawowym i w razie potrzeby przekazuje do PGE Dystrybucja S.A. skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca $m+3$.
- A.6.12. Przekazywanie danych OSDn do PGE Dystrybucja S.A. na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, odbywa się na zasadach określonych w pkt A.10.2.5.

44. Zmieniono treść czwartego akapitu w pkt A.7.1. i nadano mu następujące brzmienie:

Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą rezerwową umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

- a) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- b) upoważnienie dla PGE Dystrybucja S.A. do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

45. Zmieniono treść trzeciego akapitu w pkt A.8.1. i nadano mu następujące brzmienie:

Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

- a) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- b) upoważnienie dla PGE Dystrybucja S.A. 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.

46. Zmieniono treść pkt A.10.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.10.1.1. 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.

47. Zmieniono treść pkt A.10.1.4. zdanie drugie i nadano mu następujące 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. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.

48. Zmieniono treść pkt A.10.1.5. ppkt 3) zdanie drugie i nadano mu następujące brzmienie:

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt A.10.1.17. wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego przez OSDn PGE Dystrybucja S.A., celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, 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.

49. Zmieniono treść pkt A.10.1.8.2. ppkt 6) lit. c) i nadano mu następujące 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),

50. Zmieniono treść pkt A.10.1.12. ppkt 1) lit. c) i nadano mu następujące 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),

51. Zmieniono treść pierwszego zdania w ostatnim akapicie w pkt A.10.1.15. i nadano mu 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.

52. Zmieniono treść pkt A.10.2.2. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.10.2.2. 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.

53. Zmieniono treść pkt A.10.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.10.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez PGE Dystrybucja S.A. 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.

PGE Dystrybucja S.A., 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, PGE Dystrybucja S.A. przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt A.10.2.7. – A.10.2.9.

PGE Dystrybucja S.A. 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.10.2.5..

54. Zmieniono treść ostatniego zdania w pkt A.10.2.9. i nadano mu następujące 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.

55. Zmieniono treść pkt A.10.2.10. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.10.2.10 Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane wyłącznie przez OSP podmiotowi świadczącemu usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.

56. Dodano nowy pkt A.11. i nadano mu następujące brzmienie:

A.11. ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z PGE DYSTRYBUCJA S.A.

- A.11.1. Podstawą realizacji współpracy OOSŁ z PGE Dystrybucja S.A. w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, jest zawarcie umowy między PGE Dystrybucja S.A. oraz OOSŁ.
- A.11.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, ogólnodostępna stacja ładowania, musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z PGE Dystrybucja S.A., dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.
- A.11.3. Warunkiem przekazywania przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:
- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSP,
 - b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OOSŁ,
 - c) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy OOSŁ a Sprzedawcą, z listy sprzedawców, o której mowa w pkt A.3.8. lit. a),
 - d) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy dostawcą usług ładowania („DUŁ”), a Sprzedawcą, z listy sprzedawców o której mowa w pkt A.3.8. lit. a),
 - e) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym sprzedawców, o których mowa w lit. c) i d).
- A.11.4. W celu umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania odrębnie danych pomiarowych dotyczących punktów ładowania (świadczenia usług ładowania) oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
 - b) dostarczania do PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.11.5. Przekazywanie danych pomiarowych przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.11.4., w podziale na MB będące w posiadaniu POB ustanowionego przez sprzedawcę wybranego przez OOSŁ lub DUŁ.

Ustanowienie POB przez ww. sprzedawcę następuje w umowie GUD zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a tym sprzedawcą.

- A.11.6. Wyznaczanie i przekazywanie przez OOSŁ danych pomiarowych do PGE Dystrybucja S.A. oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz umowie, o której mowa w pkt A.11.1.
- A.11.7. 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 skutkować zaprzestaniem przekazywania przez PGE Dystrybucja S.A. 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.11.8. Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym ww. dane pomiarowe będą powiększać zużycie energii elektrycznej OOSŁ.
- A.11.9. Ilości energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną PGE Dystrybucja S.A. do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczania usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucji zawartą pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OOSŁ.
- A.11.10. 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 PGE Dystrybucja S.A. przez OOSŁ, która została przypisana do sprzedawców wskazanych przez DUŁ.
- Suma ilości energii wyznaczonej dla każdej godziny na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz ilości energii przypisanej do sprzedawców wskazanych przez DUŁ, powinna być zgodna z ilością energii elektrycznej o której mowa w pkt A.11.9.
- A.11.11. OOSŁ informuje PGE Dystrybucja S.A. o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt A.3.8 oraz o zmianie tego sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji, jednak odpowiednio nie później niż 7 dni od dnia rozpoczęcia świadczenia usług ładowania przez DUŁ lub zmiany sprzedawcy przez DUŁ.
- Powyższa informacja jest zgłaszana do PGE Dystrybucja S.A. w formie elektronicznej na wskazany przez PGE Dystrybucja S.A. adres poczty elektronicznej lub poprzez dedykowany system informatyczny PGE Dystrybucja S.A..

57. W pkt B.1. po zwrocie „URDo” dodaje się zwrot: „, URD_w oraz URD_{ME}”.

58. Zmieniono treść drugiego, trzeciego i czwartego akapitu w pkt B.2. i nadano im następujące brzmienie:

- B.2. W przypadku o którym mowa w zdaniu pierwszym, Sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.1. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy dystrybucyjnej pomiędzy URD_O a PGE Dystrybucja S.A. następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2. IRiESD-Bilansowanie. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, PGE Dystrybucja S.A. wysyła do URD_O potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej.

W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD_O będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD_O będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD_O żąda rozpoczęcia świadczenia przez PGE Dystrybucja S.A. usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem PGE Dystrybucja S.A., liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie złożone przez URD_O zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie PGE Dystrybucja S.A., sprzedawca jest zobowiązany do przekazania PGE Dystrybucja S.A. oświadczenia URD_O, nie później niż w terminie do 7 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 PGE Dystrybucja S.A. a sprzedawcą.

59. Zmieniono treść w pkt B.15. i nadano mu następujące brzmienie:

- B.15. Świadczenie usług dystrybucji dla URD_w oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z PGE Dystrybucja S.A. 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 E.

60. Zmieniono treść w pkt B.17. i nadano mu następujące brzmienie:

- B.17. PGE Dystrybucja S.A. zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art. 12 ust. 1 ustawy o prawach konsumenta winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A..

61. Zmieniono treść pkt C.1.11. lit. b) i nadano mu następujące brzmienie:

- C.1.11. b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego, MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URD_W i URD_{ME},

62. W pkt C.1.16. usuwa się zwrot „oraz MB_{ZW}”.

63. W pkt C.2.6. symbole opisujące wzór otrzymują następujące brzmienie:

- $E_{WYTh}^{+/-}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej;
- $E_{URD_wh}^{+/-}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez URD_W oraz URD_{ME}, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego,

64. Zmieniono treść czwartego akapitu w pkt D.2.1. i nadano mu następujące brzmienie:

- D.2.1. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umów.

65. W pkt E.1. dodaje się nową lit. c) oraz ostatni akapit i otrzymują następujące brzmienie:

- c) URD_{ME} przyłączonego do sieci PGE Dystrybucja S.A.

W przypadku URD_{Do} przyłączonego do sieci PGE Dystrybucja S.A., POB jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD_{Do} umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

66. Zmieniono treść pkt E.2. - E.6. i nadano im następujące brzmienie:

- E.2. 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 PGE Dystrybucja S.A., na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A. 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) PGE Dystrybucja S.A. dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi,

3) PGE Dystrybucja S.A. 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 URD_O posiadających umowę sprzedaży lub umowę kompleksową ze Sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_W oraz URD_{ME} do MB nowego POB,

4) PGE Dystrybucja S.A., 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 email lub dedykowany system informatyczny PGE Dystrybucja S.A., o ile umożliwia on dokonywanie takich powiadomień..

E.3. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje nie wcześniej niż po 5 dniach roboczych od daty pozytywnej weryfikacji powiadomienia określonego w pkt E.2., z zastrzeżeniem pkt E.5.

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} przekaże PGE Dystrybucja S.A. powiadomienie, o którym mowa w pkt E.2. ppkt 1) przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na RB przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez PGE Dystrybucja S.A. pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na RB.

E.4. Z dniem zmiany POB, PGE Dystrybucja S.A. 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
- 2) MB_O lub MB_W jeśli dany POB nie posiada MB wymienionych w ppkt 1).

E.5. Jeżeli PGE Dystrybucja S.A. otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt E.2. przed datą nadania i uaktywnienia na RB, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.

E.6. Z zastrzeżeniem pkt E.2. – E.4., 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 lub na PGE Dystrybucja S.A. w przypadku utraty POB przez URD_W lub URD_{ME}.

67. W pkt E.7. po zwrotach „URD_W” dodaje się zwrot „lub URD_{ME}”.

68. Zmieniono treść pkt E.8. i E.9. i nadano im następujące brzmienie:

E.8. PGE Dystrybucja S.A. 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, 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.

E.9. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do natychmiastowego poinformowania PGE Dystrybucja S.A., sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

69. Zmieniono treść pkt E.11. i nadano mu następujące brzmienie:

E.11. Powiadomienie PGE Dystrybucja S.A. 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 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 PGE Dystrybucja S.A., chyba,

że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt E.2. – E.4..

70. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt I. „Oznaczenia skrótów” dodano nowe skróty o następującym brzmieniu:

DUL	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

71. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt I. „Oznaczenia skrótów” zmieniono skrót i nadano mu następujące brzmienie:

JWCD	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana
-------------	--

72. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt I. „Oznaczenia skrótów” usunięto skrót:

MB_{ZW}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do wytwórcy energii elektrycznej, reprezentujące źródła energii elektrycznej wykorzystujące energię wiatru.
------------------------	--

73. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” dodano nowe definicje o następującym brzmieniu:

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.

74. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” zmieniono definicje i nadano im następujące brzmienie:

Generalna Umowa Dystrybucji dla usługi kompleksowej	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.
--	--

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.

75. W Załączniku Nr 1 dodano nowy pkt 9.1.1. (jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od 9.1.1. do 9.1.4.) i nadano mu następujące brzmienie:

9.1.1. Wymagania ogólne

- 9.1.1.1.** Mikroinstalacja przyłączona do sieci PGE Dystrybucja S.A. poprzez jedno przyłącze, powinna umożliwiać PGE Dystrybucja S.A. 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 umożliwia przyjęcie od PGE Dystrybucja S.A. poleceń sterujących. Port wejściowy RS485 powinien być zlokalizowany w miejscu zapewniającym łatwy dostęp dla służb technicznych PGE Dystrybucja S.A. Urządzenie sterujące dostarcza PGE Dystrybucja S.A..

76. W Załączniku Nr 1 zmieniono treść pkt 9.1.1.2. po lit. c) (po zmianie 9.1.2.2.) i nadano mu następujące brzmienie:

- 9.1.1.2. Konfiguracja trybów sterowania oraz ich aktywacja i dezaktywacja ma być możliwa (po do ustawienia w miejscu zainstalowania falownika. urządzenia sterującego. zmiane W momencie uruchomienia mikroinstalacji należy ustawić tryb podstawowy zgodny 9.1.2.2.) z powyższym ppkt a). Zmiana trybu możliwa jest jedynie na polecenie PGE Dystrybucja S.A.. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia trybów pracy - zmiana trybów pracy nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.

77. W Załączniku Nr 1 w pkt 9.1.1.3. (po zmianie 9.1.2.3.) w opisie rys. 4. Słowo „falowników” zamienia się na „mikroinstalacji”.

78. W Załączniku Nr 1 zmieniono treść pkt 9.1.2.1. (po zmianie 9.1.3.1.) i nadano mu następujące brzmienie:

- 9.1.2.1. Mikroinstalacja powinna umożliwiać przyjęcie od PGE Dystrybucja S.A. polecenia (po zaprzestania generacji mocy czynnej do sieci elektroenergetycznej oraz w przypadku zmiane mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW polecenia ograniczenia 9.1.3.1.) generacji mocy czynnej do sieci elektroenergetycznej, poprzez port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC.

79. W Załączniku Nr 1 usunięto treść pkt 9.1.2.2. i odpowiednio zmieniono numerację pkt 9.1.2.3. na 9.1.2.2.

80. W Załączniku Nr 1 w pkt 9.1.3.1. (po zmianie 9.1.4.1.) słowo „falownika” zastępuje się zwrotem „urządzenia sterującego”.

81. W Załączniku Nr 1 usunięto treść pkt 9.1.4.

82. W Załączniku Nr 1 w pkt 9.3. w piątym wierszu Tabeli nr 2 zwrot „Zintegrowany z falownikiem” zastępuje się słowem „TAK”.