

Warszawa, 3 lutego 2022 r.



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRE.4321.7.2021.AOr

**DECYZJA**

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r. poz. 716, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021 r. poz. 735, ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

**ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu,**  
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań

z dnia 9 września 2021 r., znak: WEO21E195329, uzupełnionego pismem z dnia 16 listopada 2021r., znak: WEO21E246038 oraz pismem z dnia 10 grudnia 2021 r., znak: WEO21E267748, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

**postanawiam**

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 18 grudnia 2014 r., znak: DRR-4321- 9(2)/2014/MKo4, z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-4(4)/2015/HJ, z dnia 27 listopada 2015 r. znak: DRR-4321-13(2)/2015/HJ, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-9(9)/2015/2016/HJ, z dnia 22 grudnia 2016 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2016.MH, z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2017.ŁW, z dnia 21 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2017.ŁW, z dnia 13 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2018.ŁW, z dnia 3 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2018.ŁW z dnia 3 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.24.2018.ŁW, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.30.2018.ŁW, z dnia 23 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2019.ŁW, z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.14.2018.ŁW, z dnia 16 grudnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2019.ŁW, z dnia 3 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2020.MZS, z dnia 27 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2020.MZS, z dnia 10 grudnia 2020 r., znak:

DRR.WRE.4321.19.2020.MZS, z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2021.AOr.JPa2 oraz z dnia 3 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2021.ŁW poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;

2. ustalić termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

### UZASADNIENIE

Pismem z dnia 9 września 2021 r., znak: WE021E195329, uzupełnionego pismem z dnia 16 listopada 2021 r., znak: WE021E246038 oraz pismem z dnia 10 grudnia 2021 r., znak: WE021E267748 o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (dalej jako: „strona”, „ENEA Operator” lub „OSD”), będąca przedsiębiorstwem energetycznym i stroną postępowania, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej także jako: „IRiESD”) w formie Karty aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Raport z konsultacji przedłożony przez stronę przedstawia listę podjętych w procesie konsultacji działań wraz z ich opisem oraz informację o tym, że żaden użytkownik systemu nie zgłosił uwag w procesie konsultacji.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z konieczności dostosowania IRiESD do zmian:

- 1) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2021 r. poz. 110, ze zm.),
- 2) ustawy z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1495, ze zm.),
- 3) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2021 r. poz.1854, ze zm.),
- 4) 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) „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.

Po przeanalizowaniu wniosku strony wraz z załączonymi do niego dokumentami, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wezwał pismem z dnia 3 listopada 2021 r. oraz pismem z dnia 2 grudnia 2021 r. OSD do wprowadzenia zmian w Karcie aktualizacji IRiESD oraz przedstawienia dalszych wyjaśnień oraz uzasadnień proponowanych zmian.

Pismem z dnia 16 listopada 2021 r., znak: WEO21E246038 oraz pismem z dnia 10 grudnia 2021 r., znak: WEO21E267748 strona odpowiedziała na powyższe wezwania, odpowiednio zmodyfikowała wniosek oraz przedstawiła wyjaśnienia.

Pismem z dnia 20 stycznia 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2021.AOr.JPa2, Prezes URE zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania dowodowego, a także o możliwości wypowiedzenia się przez stronę co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strona nie skorzystała z tego uprawnienia w określonym przez Prezesa URE terminie.

### **W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:**

Zgodnie z art. 9 g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Z art. 9g ust. 4 PE wynika, że IRiESD ma określać szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci oraz, że powinna uwzględniać w szczególności warunki wskazane w dalszej części tego przepisu.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z potrzeby dostosowania zapisów IRiESD, do zmian: ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2021 r. poz. 110, ze zm.), ustawy z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz.U. z 2019 r. poz. 1495, ze zm.), ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2021 r. poz.1854, ze zm.), 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), „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.

Operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian., który to obowiązek został nałożony na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE. Z kolei art. 9g ust. 8 PE, stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych

przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

ENEA Operator przeprowadził proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 3 sierpnia do 3 września 2021 r., czyli w okresie miesiąca określonym w art. 9g ust. 2 PE. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej ENEA Operator użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

W załączeniu do wniosku ENEA Operator przedłożył Prezesowi URE raport z konsultacji. Raport ten wskazuje, że żaden podmiot nie zgłosił uwag do projektu Karty aktualizacji IRiESD. Dokumenty przedłożone Prezesowi URE ENEA Operator zamieścił na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 9 zdanie drugie PE.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku ENEA Operator poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD.

Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji. Prezes URE określił termin wejścia w życie zmian IRiESD zgodnie z wnioskiem strony.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805, ze zm. dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> KPC).

3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2021 r. poz. 2257, ze zm.). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:

Karta aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2021 r. poz. 1923 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. ENEA Operator Sp. z o.o.  
ul. Strzeszyńska 58,  
60-479 Poznań
2. *ad acta*

**ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań**



**KARTA AKTUALIZACJI NR 21/2021**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci**  
**Dystrybucyjnej**

Data wejścia w życie: .....

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 20/2021 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.*

**WERSJA 1.2.**

## Karta aktualizacji nr 21/2021

### Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

**1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:** 14 dni od opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”).

#### 2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

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 późniejszymi 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 z późniejszymi zmianami);
- 3) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2021 r., poz. 1854 z późniejszymi zmianami);
- 4) nowelizacji zapisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r., Nr 93, poz. 623 z późniejszymi zmianami), wprowadzonej rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 11 listopada 2020 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2020 r., poz. 2026);
- 5) aktualizacji Warunków Dotyczących Bilansowania zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 5 marca 2020 r. nr DRR.WRE.744.35.2019.PSt, wraz ze Zmianami nr 1/2020 Warunków Dotyczących Bilansowania z dnia 20 listopada 2020 r. zatwierdzonymi decyzją Prezesa URE z dnia 1 grudnia 2020 r. nr DRR.WRE.744.22.2020.ŁW

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

#### 3. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”	Zmienia się pkt. I.1.1., I.1.4., I.1.6. ppkt. 1), I.1.8. ppkt. 2), pkt. I.3.2. lit. e) i pkt. I.3.5.
2.	Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”	Dodaje się pkt. I.1.12., pkt. I.3.9. i pkt. I.3.10.
3.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej Enea Operator”	Zmienia się pkt. II.1.2., pkt. II.1.3., pkt. II.1.6. lit. a) oraz lit. c), pkt. II.1.8., pkt. II.1.10., pkt. II.1.11., pkt. II.1.14., pkt. II.1.19., pkt. II.1.22., pkt. II.1.34., pkt. II.1.35., pkt. II.2., pkt. II.2.3. ppkt. 2) i pkt. II.2.4.
5.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej Enea Operator”	Dodaje się pkt. II.1.4., pkt. II.1.36. i pkt. II.1.37.

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
6.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Skreśla pkt. II.1.9.
7.	Rozdział V IRiESD „Współpraca ENEA Operator z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz ENEA Operator a użytkownikami systemu”	Zmienia się pkt. V.1.
8.	Rozdział VIII IRiESD „Parametry jakościowe energii elektrycznej, wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej oraz standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu”	Zmienia się pkt. VIII.1.4. ppkt. 3) lit. b)
9.	Rozdział A IRiESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt. A.1.1., pkt. A.1.3., pkt. A.1.4., pkt. A.2.1. lit. e), pkt. A.3.5., pkt. A.3.10., pkt. A.3.11., pkt. A.4.2., pkt. A.4.3.3., pkt. A.4.3.5., pkt. A.4.3.8., pkt. A.5.2. lit. c), g) i h), pkt. A.5.3. lit. b) i e), pkt. A.5.8.11. lit. c) i h), pkt. A.6., pkt. A.7.1., pkt. A.8.1., pkt. A.10.1.1., pkt. A.10.1.4., pkt. A.10.1.5., pkt. A.10.1.8.2. ppkt. 6) lit. c), pkt. A.10.1.12. ppkt. 1) lit. c), pkt. A.10.1.15., pkt. A.10.2.2., pkt. A.10.2.3., pkt. A.10.2.9. i pkt. A.10.2.10.
10.	Rozdział A IRiESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt. A.3.15., pkt. A.4.3.1. lit. e) i pkt. A.11.
11.	Rozdział B IRiESD-Bilansowanie „Zasady zawierania umów dystrybucyjnych z URD”	Zmienia się pkt. B.1., pkt. B.4., pkt. B.7., pkt. B.9. i pkt. B.12.
12.	Rozdział C IRiESD-Bilansowanie „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych”	Zmienia się pkt. C.1.11. lit. b) i c), pkt. C.1.12. lit. b), pkt. C.1.17., pkt. C.1.18. i pkt. C.2.5.
13.	Rozdział D IRiESD-Bilansowanie „Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców”	Zmienia pkt. D.2.4.
14.	Rozdział E IRiESD-Bilansowanie „Zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego”	Dodaje się pkt. E.1. ppkt. 3)
15.	Rozdział E IRiESD-Bilansowanie „Zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego”	Zmienia się pkt. E.1 – E.10.
16.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczeniach skrótów”	Dodaje się nowe skróty: „DUŁ”, „MBAW”, „MBAFW”, „MBAO”, „MBAM”, „MBA PV”, „OOSŁ”, „RB”, „RRM” i „URD <sub>ME</sub> ”



L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
17.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczeniach skrótów”	Zmienia się skrót: „JWCD”
18.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczeniach skrótów”	Usuwa się skrót „MB <sub>ZW</sub> ”
19.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji ii. Pojęcia i definicje	Dodaje się definicje: „Dostawca usługi ładowania”, „Operator ogólnodostępnej stacji ładowania”, „Ogólnodostępna stacja ładowania”, „Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana”, „Stacja ładowania” i „Zasilenie inicjalne”
20.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji ii. Pojęcia i definicje	Zmienia się definicje: „Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej”, „Moc dyspozycyjna” i „Moc osiągalna”
21.	Załącznik nr 1 do IRiESD – „Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączonych i przyłączanych do sieci dystrybucyjnej”	Dodaje się pkt. 9.1.1.
22.	Załącznik nr 1 do IRiESD – „Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączonych i przyłączanych do sieci dystrybucyjnej”	Zmienia się pkt. 9.1.1.2., pkt. 9.1.1.3., pkt. 9.1.3.1. i pkt. 9.3.

#### 4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Zmienia się pkt. I.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.1.1. Enea Operator Sp. z o.o. (zwana dalej „Enea Operator”) jako operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD”) na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne”.

2) Zmienia się pkt. I.1.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.1.4. IRiESD spełnia w szczególności wymagania:

- 1) ustawy Prawo energetyczne 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 2021 r., poz. 610 z późniejszymi zmianami),
- 3) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwaną dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 z późniejszymi zmianami),
- 4) 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 późniejszymi zmianami),
- 5) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r., poz. 1333 z późniejszymi zmianami),
- 6) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2020 r., poz. 1320 z późniejszymi zmianami),

- 7) koncesji Enea Operator na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) decyzją nr DEE/50/13854/W/2/2007/PKo z dnia 28 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, na okres do dnia 1 lipca 2030 r.,
- 8) decyzji Prezesa URE nr DPE-47-47(7)/13854/2007/PKo z dnia 30 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, o wyznaczeniu Enea Operator operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSD”),
- 9) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE i opublikowanej w Biuletynie URE,
- 10) taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Enea Operator, zwanej dalej „Taryfą”,
- 11) zawarte w:
  - a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) – EB GL,
  - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) – NC RfG,
  - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) – NC DC,
  - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) – NC HVDC,
  - e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r.) – SO GL,
  - f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) – NC ER,

zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.

3) Zmienia się pkt. I.1.6. ppkt. 1), który przyjmuje następujące brzmienie:

- I.1.6. 1) przyłączania urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich,

4) Zmienia się pkt. I.1.8. ppkt. 2), który przyjmuje następujące brzmienie:

- I.1.8. 2) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Enea Operator,

- 5) Zmienia się odpowiednio numerację istniejących pkt. od I.1.12. do I.1.27. na pkt. od I.1.13. do I.1.28. i jednocześnie dodaje się nowy pkt. I.1.12. o następującym brzmieniu:
- I.1.12. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, ENEA Operator jest odpowiedzialna 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 ENEA Operator i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.
- 6) Zmienia się pkt. I.3.2. lit. e), która przyjmuje 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,
- 7) Zmienia się pkt. I.3.5., który przyjmuje następujące brzmienie.
- I.3.5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączenia do sieci urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci innych operatorów elektroenergetycznych oraz urządzeń odbiorców określone są w dalszej części IRiESD.
- 8) Dodaje się pkt. I.3.9. i pkt. I.3.10. o następującym brzmieniu:
- I.3.9. Zapisy pkt. I.3.1. oraz pkt. I.3.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.
- 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) Zmienia się pkt. II.1.2. i pkt. II.1.3., które przyjmują następujące brzmienie:
- II.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:
- 1) pozyskanie przez podmiot od ENEA Operator, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
  - 2) złożenie przez podmiot u ENEA Operator, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez ENEA Operator; 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 Prawo energetyczne) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez ENEA Operator, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni 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, ENEA Operator niezwłocznie zwraca zaliczkę,
- 5) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny z wzorem udostępnionym przez ENEA Operator, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, ENEA Operator 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 ENEA Operator informuje wnioskodawcę,
- 7) ENEA Operator 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 ENEA Operator 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 ENEA Operator 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; ENEA Operator 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 dystrybucyjnej albo umowy kompleksowej.

II.1.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci, urządzeń lub/i instalacji

odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych lub linii bezpośrednich składa wniosek o określenie warunków przyłączenia.

10) Zmienia się odpowiednio numerację istniejących pkt. od II.1.4. do II.1.8. na pkt. od II.1.5. do II.1.9. i jednocześnie dodaje się nowy pkt. II.1.4. o następującym brzmieniu:

II.1.4. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Enea Operator 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. Wydanie warunków przyłączenia w przypadku źródeł energii nie gwarantuje możliwości ich przyłączenia do takiej przyszłej sieci. Przyłączanie do takiej sieci źródeł energii elektrycznej, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z Enea Operator, określonych w IRiESD, w szczególności w pkt. II.1.14. IRiESD. Przekazanie projektu warunków przyłączenia stanowi potwierdzenie złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła energii elektrycznej poprawnego i kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz spełnienia wszystkich wymagań formalnych, w tym w szczególności dotyczących wniesienia zaliczki ustawowej wynikającej z art. 7 ust. 8a ustawy Prawo energetyczne oraz posiadania dokumentu spełniającego dyspozycję przepisu art. 7 ust. 8d ustawy Prawo energetyczne, w związku z ust. 8d<sup>1</sup> ustawy Prawo energetyczne.

11) Zmienia się pkt. II.1.6. lit. a) i lit. c) (po zmianie numeracji pkt. II.1.7.), które przyjmują następujące brzmienie:

- II.1.7. a) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku, z wyłączeniem źródeł zlokalizowanych w polskim obszarze morskim,
- c) 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 2021 r., poz. 1484 z późniejszymi 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 późniejszymi zmianami), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim.

12) Zmienia się pkt. II.1.8. (po zmianie numeracji pkt. II.1.9.) poprzez odpowiednio zmianę numeracji ppkt. 1) – 16) na ppkt. 3) – 18) i jednocześnie dodaje się nowe ppkt. 1) i 2) o następującym brzmieniu:

- II.1.9. 1) nieruchomość, obiekt lub lokal, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana,

2) miejsce rozgraniczenia własności sieci Enea Operator i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,

13) Skreśla się istniejący pkt. II.1.9.

14) Zmienia pkt. II.1.10. i pkt. II.1.11., które przyjmują następujące brzmienie:

II.1.10. Enea Operator 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 ani w magazyn energii elektrycznej;
- 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej – dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, wyposażonego w źródło lub magazyn energii elektrycznej;
- 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

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

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

W szczególnie uzasadnionych przypadkach Enea Operator może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

II.1.11. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie Enea Operator 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 Enea Operator. W przypadku rezygnacji z warunków przyłączenia tracą one ważność z dniem poinformowania Enea Operator o rezygnacji z ich realizacji.

15) Zmienia się pkt. II.1.14., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.14. Warunki przyłączenia dla urządzeń, instalacji i sieci należących do podmiotów zaliczanych do 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 II grupy przyłączeniowej,
- 2) wytwórców, z wyłączeniem wytwórców kwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej,

uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci są przyłączeni. Uzgodnienie przez Enea Operator następować będzie po pozytywnej ocenie istnienia warunków technicznych i ekonomicznych przyłączenia źródła energii elektrycznej przeprowadzonej na moment otrzymania projektu warunków przyłączenia.

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.

16) Zmienia drugi akapit pkt. II.1.19., który otrzymuje następujące brzmienie:

II.1.19. Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1 ustawy Prawo energetyczne oraz w IRiESD, w szczególności Załącznika nr 1 do IRiESD.

17) Zmienia się pkt. II.1.19. poprzez zastąpienie na końcu ppkt. 8) kropki przecinkiem oraz oddanie ppkt. 9), 10) i 11) o następującym brzmieniu:

- II.1.19.
- 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.

18) Zmienia się pkt. II.1.22., który przyjmuje następujące brzmienie:

- II.1.22. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji będący:
- 1) Prosumentem,
  - 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców – zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2021 r., poz. 162 z późniejszymi zmianami) niebędącego Prosumentem,

informuje Enea Operator, w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w pkt. II.1.19., o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci Enea Operator.

19) Zmienia się pkt. II.1.34. i pkt. II.1.35., które przyjmują następujące brzmienie:

- II.1.34. Enea Operator uczestniczy w aktualizacji danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych i farm wiatrowych przyłączonych do KSE o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej (dalej „Centralny rejestr jednostek wytwórczych”), zgodnie z zapisami IRiESP.
- II.1.35. 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 Enea Operator.

20) Dodaje się pkt. II.1.36. i pkt. II.1.37. o następującym brzmieniu:

- II.1.36. 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 Enea Operator.
- II.1.37. W przypadku wytwórców posiadających JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączone do sieci dystrybucyjnej Enea Operator, obowiązkiem wytwórcy jest informowanie Enea Operator o zgłoszeniu do zarejestrowania mocy osiągalnej i zainstalowanej lub o zgłoszeniu zmiany danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych. Informowanie Enea Operator odbywa się poprzez przesłanie do Enea Operator kopii zgłoszenia, o którym mowa w pkt. II.1.36.

21) Pkt. II.2. przyjmuje następujący tytuł: „ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH, KTÓRYCH SIECI DYSTRYBUCYJNE POSIADAJĄ BEZPOŚREDNIE POŁĄCZENIE Z SIECIĄ PRZESYŁOWĄ”

22) Zmienia się pkt. II.2.3. poprzez zastąpienie w ppkt. 2) zwrotu „operatorów systemów dystrybucyjnych” na „OSDp”.

23) Zmienia się pkt. II.2.4. poprzez zastąpienie skrótu „OSD” na „OSDp”.

24) Zmienia się pkt. V.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

V.1. Enea Operator 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”).

25) Zmienia się pkt. VIII.1.4. ppkt. 3) lit. b) – tabela „dla sieci o napięciu znamionowym 110 kV”, kolumna: „Harmoniczne nieparzyste” – „będące krotnością 3” – „Rząd harmonicznego (h)”, poprzez zastąpienie wartości „>21” na „>15”.



26) Zmienia się w pkt. A.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

- A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:
- a) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, zwana dalej „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późniejszymi zmianami) oraz wydane na jej podstawie akty wykonawcze,
  - b) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwana dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późniejszymi zmianami),
  - c) ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwana dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 z późniejszymi zmianami),
  - d) ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwana dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późniejszymi zmianami),
  - e) ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, zwana dalej „ustawą o prawach konsumenta” (Dz. U. z 2020 r., poz. 287 z późniejszymi zmianami),
  - f) koncesja Enea Operator Sp. z o.o., zwanej dalej „Enea Operator”, na dystrybucję energii elektrycznej udzielona przez Prezesa URE decyzją nr DEE/50/13854/W/2/2007/PKo z dnia 28 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, na okres do dnia 1 lipca 2030 r.,
  - g) decyzja Prezesa URE nr DPE-47-47(7)/13854/2007/PKo z dnia 30 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, o wyznaczeniu Enea Operator operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSD”),
  - h) taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej Enea Operator, zwana dalej „Taryfą”,
  - i) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) PSE S.A., który został wyznaczony operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego („OSP”),
  - j) Warunki dotyczące bilansowania, zwane dalej „WDB”, opracowane przez OSP i zatwierdzone decyzją Prezesa URE,
  - k) rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) – EB GL.

27) Zmienia się pkt. A.1.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

- A.1.3. Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze będące JWCD przyłączone do sieci dystrybucyjnej Enea Operator o napięciu znamionowym 110 kV wraz z miejscami w sieci SN, które stanowią dodatkowe wyprowadzenia mocy tych jednostek, którzy posiadają zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej („umowa przesyłowa”) z OSP oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej („umowa dystrybucyjna”) z Enea Operator, są objęci 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 Enea Operator i posiadające zawarte z Enea Operator umowy dystrybucyjne, są objęte obszarem RB na zasadach i warunkach określonych w WDB.

28) Zmienia się pkt. A.1.4., który przyjmuje 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 Enea Operator, zgodnie z postanowieniami umów zawartych pomiędzy Enea Operator a OSDn oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie.

29) Zmienia się pkt. A.2.1. lit. e), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.2.1. e) zasady współpracy OSDn z Enea Operator w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,

30) Zmienia się pkt. A.3.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.3.5. POB jest wskazywany przez:

- a) Sprzedawcę,
  - b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD<sub>W</sub>),
  - c) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD<sub>ME</sub>),
- w umowie dystrybucyjnej zawartej z Enea Operator.

Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii („PPE”), dokonuje tylko jeden POB.

31) Zmienia się pkt. A.3.10. poprzez dodanie na końcu nowego akapitu o następującym brzmieniu:

A.3.10. Posiadacz magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD<sub>O</sub> zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci Enea Operator jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci Enea Operator, dla danego PPE.

32) Zmienia się pkt. A.3.11. poprzez dodanie na końcu nowego akapitu o następującym brzmieniu:

A.3.11. Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w pkt. A.3.10., jest URD<sub>ME</sub> zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci Enea Operator jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci Enea Operator, dla danego PPE.

33) Dodaje się pkt. A.3.15. o następującym brzmieniu:

A.3.15. Warunki i zakres współpracy Enea Operator z OOSŁ, w tym w zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB, określa umowa zawarta pomiędzy Enea Operator a OOSŁ, o której mowa w pkt. A.11.

34) Zmienia się pkt. A.4.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.4.2. URD<sub>W</sub>, URD<sub>O</sub>, URD<sub>ME</sub> oraz Sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z Enea Operator umowę dystrybucyjną, 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<sub>W</sub>, URD<sub>O</sub>, URD<sub>ME</sub> lub Sprzedawcy.

35) Zmienia się pkt. A.4.3.1. poprzez zastąpienie na końcu lit. d) kropki przecinkiem oraz dodanie lit. e) o następującym brzmieniu:

A.4.3.1. e) wskazaniu przez URD<sub>ME</sub> wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucyjną z Enea Operator.

36) Zmienia się pkt. A.4.3.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.4.3.3. Umowa dystrybucyjna zawarta pomiędzy URD a Enea Operator, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oznaczenie Sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z Enea Operator – dotyczy URD<sub>O</sub>,
- b) wskazanie Sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z Enea Operator umożliwiającą sprzedaż rezerwową – dotyczy URD<sub>O</sub>,
- c) określenie, że POB dla URD<sub>O</sub> jest podmiot wskazany przez Sprzedawcę w GUD, dla którego Enea Operator realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URD<sub>O</sub>,
- d) określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>,
- e) sposób i zasady rozliczeń z Enea Operator z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>.

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

37) Zmienia się pkt. A.4.3.5. lit. g) i lit. h) oraz ostatni akapit, które przyjmują następujące brzmienie:

A.4.3.5. g) wykaz Sprzedawców, URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub>, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze Enea Operator oraz na obszarze OSDn, o którym mowa w pkt. A.6.,

h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,

Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB prowadzi bilansowanie handlowe Sprzedawców oraz URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub> przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.

38) Zmienia się pkt. A.4.3.8. poprzez zastąpienie na końcu lit. j) kropki przecinkiem oraz dodanie lit. k) oraz nowego akapitu o następującym brzmieniu:

A.4.3.8. 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 lit. k), mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy Enea Operator a OSDn.

39) Zmienia się pkt. A.5.2. lit. c), g) oraz h), które przyjmują 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 elektrycznej 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 usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych PPE,

40) Zmienia się pkt. A.5.3. lit. b) i lit. e), które przyjmują następujące brzmienie:

- A.5.3. b) przyporządkowuje Sprzedawców, URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD, GUD-k oraz umów dystrybucyjnych,
- e) realizuje procedurę zmiany POB przez Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>,

41) Zmienia się pkt. A.5.8.11. lit. c) i lit. h), które przyjmują następujące brzmienie:

- A.5.8.11. c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania Enea Operator, w którym następuje:
- (i) „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci Enea Operator przez URD<sub>O</sub>, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, oraz
- (ii) pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczenie na potrzeby rozliczeń.
- h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.

42) Zmienia się pkt. A.6., który przyjmuje następujące brzmienie:

#### **A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn Z ENEA OPERATOR W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH**

A.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSDn z Enea Operator 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 Enea Operator.

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 Enea Operator, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.

- A.6.3. Warunkiem przekazywania przez ENEA Operator danych pomiarowych do OSP jest jednocześnie obowiązywanie następujących umów:
- o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENEA Operator a OSP,
  - o których mowa w pkt. A.6.1. – odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych,
  - o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENEA Operator a OSDn albo pomiędzy ENEA Operator a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator świadczącym usługi dystrybucji energii elektrycznej 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,
  - o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENEA Operator 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 ENEA Operator przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń na RB, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:
- pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,
  - przekazywania do ENEA Operator 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, a także oddzielnie w PPE URDn typu wytwórca oraz URDn typu posiadacz magazynu energii elektrycznej,
  - przekazywania do ENEA Operator skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB, zgodnie z WDB,
  - niezwłocznego przekazywania ENEA Operator informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URDn przez Sprzedawcę,
  - niezwłocznego informowania ENEA Operator o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.5. W celu umożliwienia ENEA Operator przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:
- pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,
  - przekazywania do ENEA Operator 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 Enea Operator 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 Enea Operator o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.6. W celu umożliwienia Enea Operator przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, o których mowa w pkt. I.1.12., OSDn jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,
  - b) przekazywania do Enea Operator 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 Enea Operator 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 Enea Operator o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.7. Przekazywanie danych przez Enea Operator 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 URDn typu posiadacz magazynu energii elektrycznej.
- OSDn przekazuje Enea Operator 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 Enea Operator oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD oraz odpowiednio w WDB lub w 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 URDn typu posiadacz magazynu energii elektrycznej w obszarze sieci OSDn lub PEP na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez Enea Operator 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 IRiESD).
- A.6.10. Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma Sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez

Enea Operator 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 Enea Operator 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 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 Enea Operator skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca  $m+3$ .

A.6.12. Przekazywanie danych OSDn do Enea Operator na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, odbywa się na zasadach określonych w pkt. A.10.2.5.

43) Zmienia się czwarty akapit pkt. A.7.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.7.1. 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:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla Enea Operator 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.

44) Zmienia się trzeci akapit pkt. A.8.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.8.1. 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:

- 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 Enea Operator 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.

45) Zmienia się pkt. A.10.1.1., który przyjmuje 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 określają WDB.

46) Zmienia się drugi akapit pkt. A.10.1.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.4. 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.

47) Zmienia się pkt. A.10.1.5. poprzez zastąpienie zwrotu „dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP” zwrotem „dedykowanym usłudze interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP”.

48) Zmienia się pkt. A.10.1.8.2. ppkt. 6) lit. c), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.8.2. 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),

49) Zmienia się pkt. A.10.1.12. ppkt. 1) lit. c), która przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.12. 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),

50) Zmienia się pierwsze zdanie w ostatnim akapicie pkt. A.10.1.15., które przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.1.15. Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.

51) Zmienia się pkt. A.10.2.2., który przyjmuje 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.

52) Zmienia się pkt. A.10.2.3., który przyjmuje 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 Enea Operator od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, w wyniku wezwania OSP do redukcji w ramach tej usługi.

Enea Operator po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje (w dobie  $n+4$ ) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, Enea Operator przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach określonych w pkt. A.10.2.7. – A.10.2.9.



Enea Operator przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilania inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt. A.10.2.5.

53) Zmienia się ostatnie zdanie pkt. A.10.2.9., które przyjmuje następujące brzmienie:

A.10.2.9. 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.

54) Zmienia się pkt. A.10.2.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

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

55) Dodaje się pkt. A.11., który przyjmuje następujące brzmienie:

#### **A.11. ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z ENEA OPERATOR**

A.11.1. Podstawą realizacji współpracy OOSŁ z Enea Operator w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, jest zawarcie umowy między Enea Operator oraz OOSŁ.

A.11.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, ogólnodostępna stacja ładowania musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z Enea Operator, 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 Enea Operator danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy Enea Operator a OSP,
- b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy Enea Operator 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 Enea Operator a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym Sprzedawców, o których mowa w lit. c) i d).

A.11.4. W celu umożliwienia Enea Operator przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych, odrębnie dla punktów ładowania oraz dla potrzeb funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
- b) dostarczania do Enea Operator 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 i dla każdej ogólnodostępnej stacji ładowania,
- c) przekazywania do ENEA Operator 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 ENEA Operator o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.11.5. Przekazywanie danych pomiarowych przez ENEA Operator 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 GUD zawartej pomiędzy ENEA Operator a tym Sprzedawcą.
- A.11.6. Wyznaczanie i przekazywanie przez OOSŁ danych pomiarowych do ENEA Operator oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD oraz w 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 skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez ENEA Operator danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe tych Sprzedawców będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OOSŁ, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD).
- A.11.8. Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez ENEA Operator 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 ENEA Operator do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczania usług o świadczenie usług dystrybucji, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucyjną zawartą pomiędzy ENEA Operator 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 ENEA Operator 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 ENEA Operator o Sprzedawcy wybranym przez DUŁ, z listy sprzedawców, o której mowa w pkt. A.3.8. lit. a), 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 ENEA Operator w formie elektronicznej na wskazany przez ENEA Operator adres poczty elektronicznej lub poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator.

56) Zmienia się pkt. B.1. poprzez dodanie po zwrocie „URD<sub>O</sub>” zwrotu: „, URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>”.

57) Zmienia się pkt. B.4. poprzez zastąpienie zwrotu „URD” zwrotem „URD<sub>O</sub>”.

58) Zmienia się drugi i trzeci akapit pkt. B.7., które przyjmują następujące brzmienie:

B.7. 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.2.4. Pod warunkiem złożenia przez Sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy dystrybucyjnej pomiędzy URD<sub>O</sub> a ENEA Operator 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, ENEA Operator wysyła do URD<sub>O</sub> potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD<sub>O</sub> 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<sub>O</sub> będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD<sub>O</sub> żąda rozpoczęcia świadczenia przez ENEA Operator usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem ENEA Operator, liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie złożone przez URD<sub>O</sub> zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie ENEA Operator, Sprzedawca jest zobowiązany do przekazania ENEA Operator oświadczenia URD<sub>O</sub> albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika Sprzedawcy, 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 ENEA Operator a Sprzedawcą.

59) Zmienia się pkt. B.9., który przyjmuje następujące brzmienie:

B.9. Świadczenie usług dystrybucji dla URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci ENEA Operator, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucyjnej zawartej z ENEA Operator. Umowa dystrybucyjna z URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1., po wskazaniu POB przez URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>. Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału E IRiESD-Bilansowanie.

60) Zmienia się pkt. B.12., który przyjmuje następujące brzmienie:

B.12. ENEA Operator 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 dystrybucyjną z ENEA Operator.

- 61) Zmienia się pkt. C.1.11. lit. b) poprzez usunięcie zwrotu „(MB<sub>O</sub> i MB<sub>W</sub>)”.
- 62) Zmienia się pkt. C.1.11. lit. c) poprzez usunięcie zwrotu „i MB<sub>ZW</sub>”.
- 63) Zmienia się pkt. C.1.12. lit. b), która przyjmuje następujące brzmienie:
- C.1.12. b) POB – jako zagregowane dane w MB, MDD Sprzedawców bilansowanych handlowo przez POB oraz dane URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub> bilansowanych handlowo przez POB,
- 64) Zmienia się pkt. C.1.17. poprzez usunięcie zwrotu „oraz MB<sub>ZW</sub>”.
- 65) Zmienia się pkt. C.1.18. poprzez dodanie nowego akapitu o następującym brzmieniu:
- C.1.18. Algorytm określony w lit. a) stosuje się odpowiednio do wyznaczania ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w MB<sub>AO</sub>, natomiast algorytm określony w lit. b) stosuje się odpowiednio do wyznaczania ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w MB<sub>AW</sub>, MB<sub>AFW</sub>, MB<sub>APV</sub> lub MB<sub>AM</sub>.
- 66) Zmienia się dwa symbole opisujące wzór w pkt. C.2.5., które przyjmują następujące brzmienie:
- $E_{WYT}^{+/-}$  ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci Enea Operator przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym,
- $E_{URD\_W}^{+/-}$  ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci Enea Operator przez URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB<sub>SD</sub> nie prowadzi bilansowania handlowego,
- 67) Zmienia się drugi akapit pkt. D.2.4., który przyjmuje następujące brzmienie:
- D.2.4. 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 oświadczenia w zakresie realizacji umowy przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy.
- 68) Zmienia się pkt. E.1. poprzez zastąpienie na końcu ppkt. 2) kropki przecinkiem oraz oddanie ppkt. 3) o następującym brzmieniu:
- E.1. 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci Enea Operator.
- 69) Zmienia się ostatni akapit w pkt. E.1, który przyjmuje następujące brzmienie:
- E.1. W przypadku URD<sub>O</sub>, POB jest wskazywany przez Sprzedawcę, który zawarł z tym URD<sub>O</sub> umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.
- 70) Zmienia się pkt. E.2. – E.6., które przyjmują następujące brzmienie:
- E.2. Proces ustanawiania i zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe Sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, jest realizowany według następującej procedury:
- 1) Sprzedawca, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> powiadamia Enea Operator, na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucyjnej, który jest zamieszczony na stronie internetowej Enea Operator, o ustanowieniu POB lub o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego Sprzedawcy, URD<sub>W</sub>

- lub URD<sub>ME</sub> przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>,
- 2) ENEA Operator dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi,
  - 3) ENEA Operator, 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<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> oraz nowego POB o dacie, w której następuje ustanowienie lub zmiana POB,
    - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD<sub>O</sub> posiadających umowę sprzedaży lub umowę kompleksową ze Sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> do MB nowego POB,
  - 4) ENEA Operator, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w ppkt. 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> o przyczynach negatywnej weryfikacji.

Powiadomienia, o którym mowa w ppkt. 1), może dokonać również nowy POB upoważniony przez Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>. Powiadomienie to może być również wysłane w formie elektronicznej na dedykowany adres poczty elektronicznej ENEA Operator lub wykonane poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator, o ile system ten umożliwia dokonywanie takich powiadomień.

- E.3. Ustanowienie lub zmiana POB 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<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na RB, jeżeli Sprzedawca, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> przekaże ENEA Operator 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 ENEA Operator 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, ENEA Operator przeprowadza zmiany w konfiguracji oraz strukturze obiektowej i podmiotowej Rynku Detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD<sub>O</sub> powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB<sub>O</sub>,
- 3) URD<sub>W</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB<sub>W</sub>, MB<sub>AW</sub>, MB<sub>AFW</sub> lub MB<sub>APV</sub>,

- 4) URD<sub>O</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB<sub>O</sub> lub MB<sub>AO</sub>,
- 5) URD<sub>ME</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB<sub>W</sub> lub MB<sub>AM</sub>.

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

- 1) MB<sub>AO</sub>, MB<sub>AW</sub>, MB<sub>AFW</sub>, MB<sub>APV</sub> lub MB<sub>AM</sub>, jeśli dany POB posiada wymienione MB, albo
- 2) MB<sub>O</sub> lub MB<sub>W</sub>, jeśli dany POB nie posiada MB wymienionych w ppkt. 1).

E.5. Jeżeli Enea Operator otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2. ppkt. 1), przed datą nadania i uaktywnienia na RB, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej Enea Operator, wówczas weryfikacja powiadomienia o ustanowieniu lub zmianie POB jest negatywna.

E.6. Z zastrzeżeniem pkt. E.2. – E.4. w przypadku, gdy POB wskazany przez Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> jako odpowiedzialny za ich bilansowanie handlowe, zawiesi albo zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia odpowiednio zawieszenia lub zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez Sprzedawcę rezerwowego lub Sprzedawcę z urzędu dla URD<sub>O</sub> lub na Enea Operator w przypadku utraty POB przez URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>.

71) Zmienia się pkt. E.7. poprzez dodanie po zwrotach „URD<sub>W</sub>” zwrotu „lub URD<sub>ME</sub>”.

72) Zmienia się pkt. E.8., E.9. i E.10., które przyjmują następujące brzmienie:

E.8. Enea Operator niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na RB przez POB powiadamia Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku Sprzedawca, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> 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<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> jest zobowiązany do natychmiastowego poinformowania Enea Operator oraz Sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, którzy go wskazali, o zaprzestaniu działalności na RB.

E.10. Powiadomienie Enea Operator o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego Sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy POB a Sprzedawcą albo pomiędzy POB a URD<sub>W</sub> albo między POB a URD<sub>ME</sub> 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<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>.

W przypadku niedotrzymania powyższego terminu, POB będzie prowadził bilansowanie handlowe Sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> do 15 dnia kalendarzowego

od uzyskania tej informacji przez Enea Operator, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt. E.2. – E.4.

73) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” dodaje się nowe skróty „DUŁ”, „MBAW”, „MBAFW”, „MBAO”, „MBAAM”, „MBAAPV”, „OOSŁ”, „RB”, „RRM”, „URD<sub>ME</sub>”:

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

74) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” zmienia się skrót: „JWCD”:

<b>JWCD</b>	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana
-------------	--

75) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” usuwa się skrót „MB<sub>ZW</sub>”.

76) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” dodaje się definicje „Dostawca usługi ładowania”, „Operator ogólnodostępnej stacji ładowania”, „Ogólnodostępna stacja ładowania”, „Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana”, „Stacja ładowania” i Zasilenie inicjalne”:

<b>Dostawca usługi ładowania</b>	Dostawca usługi ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.
<b>Operator ogólnodostępnej stacji ładowania</b>	Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.

<b>Ogólnodostępna stacja ładowania</b>	Stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
<b>Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana</b>	Jednostka wytwórcza: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) przyłączona do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, albo</li> <li>b) kondensacyjna o mocy osiągalnej równej lub wyższej niż 100 MW przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV lub szczytowo-pompowa przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV, albo</li> <li>c) przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV inna niż określona w lit. b), którą operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego dysponuje na podstawie odrębnych umów zawartych z wytwórcą i operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci ta jednostka wytwórcza jest przyłączona.</li> </ul>
<b>Stacja ładowania</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy, związane z obiektem budowlanym, lub</li> <li>b) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy</li> </ul> <p>– 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 Prawo energetyczne, instalacją prowadzącą od punktu ładowania do przyłącza elektroenergetycznego.</p>
<b>Zasilenie inicjalne</b>	Przekazanie przez OSD do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.
77) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” zmienia się definicje „Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej”, „Moc dyspozycyjna” i „Moc osiągalna”:	
<b>Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej</b>	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSD zobowiązuje się wobec Sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym Sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.
<b>Moc dyspozycyjna</b>	Moc osiągalna jednostki wytwórczej albo magazynu energii elektrycznej pomniejszona o ubytki mocy.
<b>Moc osiągalna</b>	Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza albo magazyn energii elektrycznej może pracować bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, magazynu przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.



- 78) W Załączniku nr 1 do IRiESD zmienia się odpowiednio numerację istniejących pkt. od 9.1.1. do 9.1.3. na pkt. od 9.1.2. do 9.1.4. i jednocześnie dodaje się nowy pkt. 9.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:
- 9.1.1. Wymagania ogólne
- 9.1.1.1. Mikroinstalacja przyłączona do sieci Enea Operator powinna umożliwiać Enea Operator monitorowanie i sterowanie jej parametrami w sposób zintegrowany (jedno urządzenie sterujące, tj. falownik lub integrator – w przypadku więcej niż jednego falownika, zapewniające wspólne i jednoczesne sterowanie pracą wszystkich falowników).
- 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 Enea Operator poleceń sterujących. Port wejściowy RS485 powinien być zlokalizowany w miejscu zapewniającym łatwy dostęp dla służb technicznych Enea Operator.
- 79) W Załączniku nr 1 do IRiESD zmienia się ostatni akapit w istniejącym pkt. 9.1.1.2. (po zmianie numeracji pkt. 9.1.2.2.), który przyjmuje następujące brzmienie:
- 9.1.2.2. 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 powyższą lit. a). Zmiana trybu możliwa jest jedynie na polecenie Enea Operator. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia trybów pracy – zmiana trybów pracy nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.
- 80) W Załączniku nr 1 do IRiESD zmienia się opis Rys. 3 w istniejącym pkt. 9.1.1.3. (po zmianie numeracji pkt. 9.1.2.3.) poprzez zastąpienie słowa „falowników” na „mikroinstalacji”.
- 81) W Załączniku nr 1 do IRiESD zmienia się istniejący pkt. 9.1.3.1. (po zmianie numeracji pkt. 9.1.4.1.) poprzez zastąpienie słowa „falownika” zwrotem „urządzenia sterującego”.
- 82) W Załączniku nr 1 do IRiESD zmienia się czwarty wiersz Tabeli nr 2 w pkt. 9.3. poprzez zastąpienie zwrotu „Zintegrowany z falownikiem” słowem „TAK”.