

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



KARTA AKTUALIZACJI NR 17/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie: 17 listopada 2020 r.

Niniejsza Karta aktualizacji nr 17/2020 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 2.2.

Karta aktualizacji nr 17/2020

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 17/2020.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują:

1. Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 18 lutego 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.8.2019.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CO/3/2019 IRiESP – Część ogólna, Kartą aktualizacji nr CK/8/2019 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą aktualizacji nr CB/25/2019 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi. Zmiany IRiESD wynikające z ww. zmian IRiESP dotyczą w szczególności:

- 1) uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESD, o odwołania do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub art. 18 rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r., z późn. zm.);
 - 2) przywołania w IRiESD metod, warunków, wymogów i zasad („TCM”, *ang.* „*terms, conditions and methodologies*”) przyjętych na podstawie Kodeksów sieci.
2. Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.
3. Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CO/4/2020 IRiESP – Część ogólna, Kartą aktualizacji nr CK/11/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
4. Dostosowanie IRiESD do zatwierdzonych przez Prezesa URE decyzją z dnia 5 marca 2020 r. znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt „Warunków dotyczących bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” (dalej „Warunki dotyczące bilansowania” lub „WDB”). Warunki dotyczące bilansowania zostały opracowane przez PSE S.A. i wchodzi w życie z dniem 7 kwietnia 2020 r. WDB w znacznej części zastępują postanowienia IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
5. Wprowadzenie do IRiESD zapisów w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji. Wprowadzone

postanowienia wynikają z art. 9c ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz art. 12 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

6. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów odnoszących się do prosumenta energii odnawialnej. Zmiany wynikają ze zmiany ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii („ustawa OZE”) wprowadzonej ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.
7. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie udzielania bonifikat. Zmiany wynikają z rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r., poz. 503).
8. Aktualizację publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD. Zmiany wynikają z przyjęcia tekstów jednolitych aktów prawnych bądź ich nowelizacji.
9. Aktualizację IRiESD w zakresie wymagań dla układów pomiarowo-rozliczeniowych.
10. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów odnoszących się do zasad przyłączania do sieci, tj. usunięcie tych zapisów IRiESD, które nie wynikają z powszechnie obowiązującego prawa oraz tych obowiązków, które z uwagi na aktualizację aktów prawnych ulegają częstym zmianom, a które są zawarte w stosownych aktach prawnych (np. terminy wydawania warunków przyłączenia).
11. Doprecyzowanie oraz dostosowanie IRiESD do regulacji prawnych w zakresie wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych przyłączonych i przyłączanych do sieci dystrybucyjnej (Załącznik nr 1 do IRiESD). Proponowane zapisy IRiESD mają na celu zebranie w jednym dokumencie wymagań komunikacyjnych dla modułów wytwarzania energii typu A, w tym mikroinstalacji, wynikających z różnych regulacji prawnych, a mianowicie:
 - 1) Kodeksu sieci dotyczącego wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci („NC RfG”) – wymóg przyjęcia polecenia zaprzestania generacji mocy czynnej dla modułów wytwarzania energii typu A;
 - 2) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – wymóg przyjęcia polecenia ograniczenia generacji mocy czynnej dla mikroinstalacji o mocy zainstalowanej powyżej 10 kW.

Ponadto proponowane zapisy ujednolicają standard portu oraz protokołu komunikacyjnego zarówno dla spełnienia wymogów zaprzestania, jak i ograniczenia generacji mocy czynnej.

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., pkt. I.1.4., pkt. I.1.5., pkt. I.4.1. i pkt. I.4.4. lit. i)
2.	Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”	Dodaje się pkt. I.1.27.
3.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Skreśla się pkt. II.1.10.

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
4.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Zmienia się pkt. II.1.1., II.1.15., pkt.II.1.17., pkt. II.1.19., pkt. II.1.23. ppkt. 2), pkt. II.1.24., pkt. II.1.25., pkt. II.1.29., pkt. II.3.1.7., pkt. II.4.3.1., pkt. II.4.3.3. lit. c), pkt. II.4.7.1.2., pkt. II.4.7.1.4., pkt. II.4.7.1.9. lit. a) i b), pkt. II.4.7.1.14.,
5.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Dodaje się pkt. II.4.7.1.33.
6.	Rozdział IV IRiESD „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”	Zmienia się pkt. IV.1.1., pkt. IV.1.3., pkt. IV.1.4., pkt. IV.1.6., pkt. IV.1.7. i pkt. IV.1.9.
7.	Rozdział VIII IRiESD „Parametry jakościowe energii elektrycznej, wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej oraz standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu”	Zmienia się pkt. VIII.4.1. ppkt. 10).
8.	Rozdział A IRiESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt. A.1.1., pkt. A.1.3., pkt. A.2.3., pkt. A.3.1., pkt. A.4.3.5., pkt. A.4.3.6., pkt. A.4.3.7., pkt. A.5.1., pkt. A.6.4., pkt. A.10.1.1. i pkt. A.10.2.9.
9.	Rozdział A IRiESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Skreśla się z pkt. A.4.3.1. lit. e).
10.	Rozdział C IRiESD-Bilansowanie „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych”	Zmienia się pkt. C.1.1., pkt. C.1.11., pkt. C.1.12., pkt. C.1.13. lit. a) ppkt. (iii), pkt.C.1.17., pkt. C.2.6., pkt. C.2.8. i pkt. C.2.9.
11.	Rozdział D IRiESD-Bilansowanie „Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców”	Zmienia się pkt. D.1.1.
12.	Rozdział E IRiESD-Bilansowanie „Zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego”	Zmienia się pkt. pkt. E.1. i pkt. E.5.
13.	Rozdział G IRiESD-Bilansowanie „Zasady wyznaczania i przydzielania standardowych profili zużycia”	Zmienia się pkt. G.3.
14.	Rozdział H IRiESD-Bilansowanie „Postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne”	Zmienia się pkt. H.5. ppkt. 6).
15.	Rozdział H IRiESD-Bilansowanie „Postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne”	Dodaje się w pkt. H.5. ppkt. 6a) – 6c)

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
16.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „Oznaczeniach skrótów”	Dodaje się nowe skróty: „Prosument” „WDB”
17.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „Oznaczeniach skrótów”	Usuwa się skrót: „IRiESP-Bilansowanie”
18.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczeniach skrótów”	Zmienia się skróty: „JWCD” „nJWCD”
19.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji ii. Pojęcia i definicje	Zmienia się definicje: „Jednostka wytwórcza” „Prosumenta” „Rynek Bilansujący” „Uczestnika Rynku Bilansującego”
20.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Usuwa się definicję: „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”
21.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji ii. Pojęcia i definicje	Dodaje się definicje: „Elektrownia” „TCM” „Układ ARNE” „Warunki dotyczące bilansowania”
22.	Załącznik nr 1 do IRiESD – „Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączonych i przyłączanych do sieci dystrybucyjnej”	Dodaje się pkt. 1.8.
23.	Załącznik nr 1 do IRiESD – „Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączonych i przyłączanych do sieci dystrybucyjnej”	Skreśla się pkt. 9.1.2.1.
24.	Załącznik nr 1 do IRiESD – „Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączonych i przyłączanych do sieci dystrybucyjnej”	Zmienia się pkt. 9.1.2.2.

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 2020 r., poz. 833 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 2020 r., poz. 261 z późniejszymi zmianami),
- 3) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. z 2019 r., poz. 1186 z późniejszymi zmianami),
- 4) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz.U. z 2019 r., poz. 1040 z późniejszymi zmianami),
- 5) 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.,
- 6) 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”),
- 7) 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,
- 8) taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Enea Operator, zwanej dalej „Taryfą”,
- 9) 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.1.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.1.5. Uwzględniając warunki określone w IRiESD, Enea Operator w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty przyjęte na podstawie Kodeksów sieci.

4) Dodaje się pkt. I.1.27. o następującym brzmieniu:

I.1.27. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym metodami, warunkami, wymogami i zasadami (dalej „TCM”; ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjętymi na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r., z późn. zm.) – dalej „rozporządzenie 714”, rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r.) – dalej „rozporządzenie 943” lub Kodeksów sieci, stąd:

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

5) Zmienia się pkt. I.4.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.4.1. Enea Operator świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

6) Zmienia się pkt. I.4.4. lit. i), który przyjmuje następujące brzmienie:

I.4.4. i) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w Taryfie lub w umowie.

7) Zmienia się pkt. II.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej Enea Operator następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez

Enea Operator albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w pkt. II.1.19., po spełnieniu wymagań o których mowa w pkt. 1.8. Załącznika nr 1 do IRiESD.

- 8) Skreśla się pkt. II.1.10. i jednocześnie zmienia się odpowiednio numerację istniejących pkt. od II.1.11. do II.1.36. na pkt. od II.1.10. do II.1.35.
- 9) Zmienia się pkt. II.1.14. (po zmianie numeracji pkt. II.1.13.), który przyjmuje następujące brzmienie:
- II.1.13. Enea Operator wydając warunki przyłączenia jest odpowiedzialna za dokonanie uzgodnień pomiędzy operatorami, o których mowa w pkt. II.1.12.
- 10) Zmienia się pkt. II.1.16. (po zmianie numeracji pkt. II.1.15.), który przyjmuje następujące brzmienie:
- II.1.15. Uzgodnienie, o którym mowa w pkt. II.1.14. obejmuje:
- 1) uzgodnienie zakresu oraz przekazanie wykonanej ekspertyzy wpływu przyłączanych instalacji lub sieci na KSE,
 - 2) uzgodnienie technicznych ustaleń zawartych w warunkach przyłączenia.
- W zakresie uzgodnień z OSP mają zastosowanie odpowiednie zapisy IRiESP.
- 11) Zmienia się pkt. II.1.19. (po zmianie numeracji pkt. II.1.18.), który przyjmuje następujące brzmienie:
- II.1.18. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii, Enea Operator powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:
- 1) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej, Enea Operator wydaje warunki przyłączenia;
 - 2) nie wyraził zgody na taką wielkość mocy przyłączeniowej, Enea Operator odmawia wydania warunków przyłączenia.
- 12) Zmienia się pkt. II.1.23. ppkt. 2) (po zmianie numeracji pkt. II.1.22. ppkt. 2)), który przyjmuje następujące brzmienie:
- II.1.22. 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców – zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz.U. z 2019 r., poz. 1292 z późniejszymi zmianami) niebędącego prosumentem,
- 13) Zmienia się pkt. II.1.24. (po zmianie numeracji pkt. II.1.23.), który przyjmuje następujące brzmienie:
- II.1.23. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.22., informuje Enea Operator o:
- 1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych,
 - 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu

wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.

14) Zmienia się pkt. II.1.25. (po zmianie numeracji pkt. II.1.24.), który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.24. Zapisów pkt. II.1.22. i II.1.23. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.

15) Zmienia się pkt. II.1.29. (po zmianie numeracji pkt. II.1.28.), który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.28. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt. II.1.27., reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do niej.

16) Zmienia się pkt. II.3.1.7., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.3.1.7. ENEA Operator uzgadnia z OSP odłączenie podmiotów, o których mowa w pkt. II.1.14.

17) Zmienia się pkt. II.4.3.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.3.1. Wymagania techniczne oraz zalecenia dla jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej przyłączonych do skoordynowanej sieci 110 kV są określone przez OSP w IRiESP oraz w TCM.

18) Zmienia się pkt. II.4.3.3. lit. c) poprzez zastąpienie skrótu „ARNE” wyrażeniem „Układ ARNE”.

19) Zmienia się drugi akapit pkt. II.4.7.1.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.7.1.2. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, wzorcowania, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do ENEA Operator. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium posiadającym akredytację w przedmiotowym zakresie, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

20) Zmienia się pkt. II.4.7.1.4. lit. c), która przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.7.1.4. c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez ENEA Operator ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE.

21) Zmienia się ostatni akapit pkt. II.4.7.1.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.7.1.4. Za zgodą ENEA Operator, w uzasadnionych technicznie przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie. Zgoda ENEA Operator uwarunkowana jest m.in. akceptacją przez odbiorcę doliczania strat energii elektrycznej i mocy, zgodnie z zapisami umowy zawartej z tym odbiorcą.

22) Zmienia się pkt. II.4.7.1.9. lit. a) i b), które przyjmują następujące brzmienie:

II.4.7.1.9. a) dwukierunkowy pomiar energii czynnej i strat oraz biernej dla wytwórców i odbiorców posiadających źródła wytwórcze mierzone w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,

b) jednokierunkowy pomiar energii czynnej i strat oraz dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia dla odbiorców nie posiadających źródeł wytwórczych oraz mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 40 kW,

23) Zmienia się pkt. II.4.7.1.14., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.7.1.14. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych można przyłączać wyłącznie liczniki energii elektrycznej, rejestratory jakości energii oraz w uzasadnionych przypadkach rezystory dociążające.

24) Dodaje się pkt. II.4.7.1.33. o następującym brzmieniu:

II.4.7.1.33. Dla układów pomiarowych kategorii C1 i C2 przekładniki prądowe dostarcza ENEA Operator.

25) Zmienia się pkt. IV.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

IV.1.1. OSP, zgodnie z IRiESP, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach.

OSP, zgodnie z IRiESP, opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.

26) Zmienia się pkt. IV.1.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

IV.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również „procedurami awaryjnymi”. Procedury awaryjne stosowane na Rynku Bilansującym określa TCM.

27) Zmienia się pkt. IV.1.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

IV.1.4. OSP ma prawo stosować zgodnie z TCM procedury awaryjne w przypadku wystąpienia każdej z poniższych sytuacji:

a) zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,

b) awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, między innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek

wytwórczych lub systemy wspomaganie dyspozytorskiego.

28) Zmienia się pkt. IV.1.6., który przyjmuje następujące brzmienie:

IV.1.6. ENEA Operator wraz z OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie planu odbudowy.

29) Zmienia się pkt. IV.1.7., który przyjmuje następujące brzmienie:

IV.1.7. ENEA Operator bierze udział w organizowanych przez OSP szkoleniach w zakresie planu obrony i planu odbudowy oraz opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego pracą kieruje.

30) Zmienia się pkt. IV.1.9. poprzez zastąpienie skrótu „OSDp” wyrażeniem „ENEA Operator”.

31) Zmienia się pkt. VIII.4.1. ppkt. 10), który przyjmuje następujące brzmienie:

VIII.4.1. 10) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w Taryfie lub umowie.

32) Zmienia się 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 (Dz.U. z 2020 r., poz. 833 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „ustawą Prawo energetyczne” 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 2020 r., poz. 261 z późniejszymi zmianami),
- c) 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.,
- d) 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”),
- e) taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator, zwana dalej „Taryfą”,
- f) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) PSE S.A., który został wyznaczony operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego („OSP”),
- g) Warunki dotyczące bilansowania, zwane dalej „WDB”, opracowane przez OSP i zatwierdzone decyzją Prezesa URE,
- h) 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.

- 33) Zmienia się pkt. A.1.3., A.2.3., A.4.3.5., A.5.1., A.6.4., A.10.2.9., C.1.1., C.1.11., C.1.12., C.1.17., D.1.1., E.5. i G.3. poprzez zastąpienie skrótu „IRiESP” skrótem „WDB”.
- 34) Zmienia się pkt. A.3.1., który przyjmuje następujące brzmienie:
- A.3.1. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie RB i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., która na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji na przesyłanie energii elektrycznej realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania RB określają WDB.
- 35) Zmienia się pkt. A.4.3.6., C.2.6., C.2.8., C.2.9. i E.1. poprzez zastąpienie skrótu „IRiESP-Bilansowanie” skrótem „WDB”.
- 36) Skreśla się z pkt. A.4.3.1. lit. e), a przecinek na końcu lit. d) zastępuje się kropką.
- 37) Zmienia się pkt. A.4.3.7. poprzez:
- a) zmianę pierwszego zdania, które przyjmuje następujące brzmienie:
Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z Enea Operator jedną GUD-k na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej.
- b) zastąpienie skrótu „IRiESP-Bilansowanie” skrótem „WDB”,
- c) skreślenie ostatniego akapitu.
- 38) Zmienia się pkt. A.10.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:
- A.10.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania 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.
- 39) Zmienia się w pkt. C.1.13. lit. a) ppkt. (iii), który przyjmuje następujące brzmienie:
- C.1.13. (iii) oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalację;
- 40) Zmienia się w pkt. H.5. ppkt. 6), który przyjmuje następujące brzmienie:
- H.5. 6) w przypadku otrzymania przez Sprzedawcę od:
- a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
- b) URD – wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej

określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

Sprzedawca przekazuje ENEA Operator w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.

ENEA Operator po rozpatrzeniu wniosku przekazuje Sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od Sprzedawcy,

41) Dodaje się ppkt. 6a) – 6c) w pkt. H.5., które przyjmują następujące brzmienie:

- H.5.
- 6a) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez ENEA Operator bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, ENEA Operator przekazuje Sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez Sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni od:
- ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez ENEA Operator standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
 - dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w ppkt. 6) lit. a), dla innych URD niż URD, który złożył wniosek o którym mowa w ppkt. 6) lit. a), zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
- 6b) bonifikata, o której mowa w ppkt. 6a), jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy ENEA Operator a Sprzedawcą,
- 6c) w przypadku otrzymania przez Sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, Sprzedawca przekazuje ENEA Operator reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. ENEA Operator po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje Sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od Sprzedawcy,

42) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” dodaje się nowe skróty „Prosument” i „WDB”:

Prosument	Prosument energii odnawialnej
WDB	Warunki dotyczące bilansowania

43) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” usuwa się skrót: „IRiESP-Bilansowanie”.

44) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” zmienia się skróty „JWCD” i „nJWCD”:

JWCD	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza typu D przyłączona do sieci przesyłowej lub
-------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------

koordynowanej sieci 110 kV, o mocy co najmniej 50 MW, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP

nJWCD

Jednostka wytwórcza nie będąca jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną – jednostka wytwórcza nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP

- 45) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” usuwa się definicję „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”.
- 46) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” zmienia się definicje „Jednostka wytwórcza”, „Rynek Bilansujący” „Prosumenta” i „Uczestnik Rynku Bilansującego”:

Jednostka wytwórcza

Moduł wytwarzania energii, tj. wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci.

W przypadku, gdy ze względu na ścisłe powiązanie technologiczne w procesie wytwarzania energii, produkcja energii z jednego źródła jest uzależniona od pracy innego, takie źródła wytwórcze należy traktować jako jedną jednostkę wytwórczą.

Rozporządzenie 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, w art. 5 ust. 2 określa cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii, tj. typ A, B, C i D oraz wartości graniczne progów mocy dla tych modułów. Na podstawie art. 5 ust. 3 powołanego rozporządzenia zostały opracowane przez OSP i zatwierdzone przez Prezesa URE dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla ww. modułów wytwarzania energii typu B, C i D.

Podział modułów wytwarzania energii:

- a) moduł wytwarzania energii typu A – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 0,8 kW i mniejszej niż 200 kW,
- b) moduł wytwarzania energii typu B – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 200 kW i mniejszej niż 10 MW,
- c) moduł wytwarzania energii typu C – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 10 MW i mniejszej niż 75 MW,
- d) moduł wytwarzania energii typu D – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej nie mniejszej niż 75 MW oraz wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV.

Rynek Bilansujący	Wszystkie ustalenia instytucjonalne, handlowe i operacyjne ustanawiające rynkowe zarządzanie bilansowaniem co jest realizowane za pomocą mechanizmu bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
Prosument energii odnawialnej	Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz.U. z 2019 r. poz. 649, 730 i 2294).
Uczestnik Rynku Bilansującego	Podmiot, który ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania z OSP, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar RB oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.
47) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” dodaje się nowe definicje:	
Elektrownia	Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.
TCM	Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r., z późn. zm.), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r.) lub Kodeksów sieci.
Układ ARNE	Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węźle wytwórczym.
Warunki dotyczące bilansowania	dokument opracowany przez OSP na podstawie art.18 rozporządzenia 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, zatwierdzony decyzją Prezesa URE.

- 48) W Załączniku nr 1 do IRiESD dodaje się pkt. 1.8., który przyjmuje następujące brzmienie:
- 1.8. Jednostki wytwórcze przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny spełniać wymagania techniczne wynikające z:
- a) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) – NC RfG;
 - b) wymogów ogólnego stosowania wynikających z NC RfG.
- 49) Skreśla się pkt. 9.1.2.1. Załącznika nr 1 do IRiESD i jednocześnie zmienia się odpowiednio numerację istniejących pkt. 9.1.2.2. i 9.1.2.3. na pkt. 9.1.2.1. i 9.1.2.2.
- 50) W Załączniku nr 1 do IRiESD zmienia się pkt. 9.1.2.2. (po zmianie numeracji pkt. 9.1.2.1.), który przyjmuje następujące brzmienie:
- 9.1.2.1. Mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC. Inny port wejściowy oraz protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z ENEA Operator.