

KARTA AKTUALIZACJI NR 03/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji nr 03/2024 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Karta Aktualizacji nr 03/2024

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

14 dni od dnia podjęcia uchwały przez Zarząd PGE Energetyka Kolejowa S.A.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD:

A. Przedmiot zmian

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 03/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują w szczególności:

1. Doprecyzowanie postanowień IRiESD odnoszących się do aktualizacji trybu i sposobu procedowania zmian w IRiESD;
2. Aktualizację warunków formalno-prawnych zawartych w IRiESD wynikających z dokumentów wskazanych w lit. B.
3. Dostosowanie IRiESD do rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w szczególności w zakresie:
 - a) zasad przyłączenia do sieci OSD,
 - b) zasad współpracy z OSDn,
 - c) zasad funkcjonowania Rynku Bilansującego,
 - d) wprowadzenia postanowień odnoszących się do świadczenia usług bilansujących,
 - e) wymagań technicznych określonych dla podmiotów przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
 - f) parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - g) dopuszczalnych zakłóceń, które mogą wprowadzać moduły wytwarzania energii przyłączone do sieci o napięciu 110 kV.
4. Dostosowanie zapisów dotyczących bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej wynikające ze zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) (np. usunięcie trybu ograniczenia poziomu napięć, aktualizacja zapisów dotyczących trybu awaryjnego i trybu automatycznego).
5. Wprowadzenie zapisów dotyczących redysponowania nierynkowego w odniesieniu do jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci OSD.
6. Dostosowanie IRiESD do nowych Warunków Dotyczących Bilansowania („WDB”) w zakresie:
 - a) zmiany podstawowego okresu funkcjonującego na Rynku Bilansującym z 1-godziny na 15-minut,
 - b) nowej struktury podmiotowej Rynku Bilansującego poprzez wprowadzenie nowego podmiotu, tj. Dostawcy Usług Bilansujących (DUB) bez jednoczesnego obowiązku pełnienia na RB funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB),
 - c) wprowadzenia podmiotu odpowiedzialnego za niezbilansowanie zasobów (POB_z), dla których konieczne jest dostosowanie zasad funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego.
7. Zmianę IRiESD w zakresie zasad konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku

- detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych.
8. Dodanie ogólnych zasad współpracy dotyczących usług bilansujących świadczonych przez DUB zgodnie z wymaganiami określonymi w WDB.
 9. Zaktualizowanie postanowień IRiESD w zakresie wprowadzonej przez OSP w IRiESP do katalogu usług systemowych, usługi w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej (Usługa IRP), która jest świadczona w postaci usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, zapewniającej OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zmniejszenia odbioru energii elektrycznej.
 10. Dodanie, usunięcie bądź aktualizację definicji i skrótów stosowanych w IRiESD, zgodnie z dokumentami wskazanymi w lit. B.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera Karta Aktualizacji nr 03/2024 IRiESD.

B. Przyczyna zmian

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 03/2024 IRiESD obejmują w szczególności dostosowanie IRiESD do:

- 1) nowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, opracowanej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. i zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 19 stycznia 2024 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2023.LK. (IRiESP”),
- 2) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, z późn. zm.),
- 3) nowych Warunków Dotyczących Bilansowania zatwierdzonych przez Prezesa URE decyzjami nr DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 27 września 2023 r. oraz z dnia 26 stycznia 2024 r. („WDB”),
- 4) dostosowanie IRiESD do instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej innych operatorów systemów dystrybucyjnych posiadających bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową („OSDp”), tj. ENEA Operator sp. o.o., ENERGA Operator S.A., PGE Dystrybucja S.A., STOEN Operator sp. z o.o. oraz TAURON Dystrybucja S.A.

Wprowadzono również zmiany o charakterze redakcyjnym.

3. Specyfikacja zmian zapisów IRiESD podlegających aktualizacji Kartą Aktualizacji nr 03/2024:

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	Część ogólna	Usuwa się cały rozdział IRiESD-Część ogólna (punkty I.A., I.B., I.C., I.D., I.E.)
2.	I. Postanowienia ogólne	Zmianie ulega nazwa rozdziału Usuwa się punkty: I.1., I.2., I.3., I.4., I.5., I.5.1., I.5.2., I.5.3., I.5.4., I.5.5., I.5.6., I.5.7., I.6. Dodaje się następujące punkty: I.1., I.2., I.3., I.4., I.5.
3.	II. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, magazynów energii, sieci, urządzeń odbiorców końcowych	Zmianie ulega nazwa rozdziału Zmianie ulegają punkty: II.4.5.3.2. ppkt 1) oraz ppkt 2)

4.	III. Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej	Usuwa się cały dotychczasowy rozdział III. (punkty III.1., III.2., III.3.)
5.	Cały dokument	Zmianie ulegają dotychczasowe numeracje r rozdziałów oraz odnośników: IV., V., VI., IX., X., XI., XII. odpowiednio na: IV. na III., V. na VI., VI. na V., IX. na IV., X. na IX., XI. na X., XII. na XI.
6.	III. Eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci	Zmianie ulegają punkty: III.10.4., III.10.5.
7.	XI. Parametry jakościowe energii elektrycznej	Zmianie ulega nazwa i numer rozdziału Dodaje się następujące punkty: X.2.
8.	XII. Wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej	Zmianie ulega numer rozdziału Zmianie ulega punkt XII.3.
9.	A. Postanowienia wstępne	Zmianie ulegają punkty: A.1.1., A.1.3., A.1.4., A.1.5., A.2.1., A.2.2., A.2.3., A.3.1., A.3.3., A.3.4., A.3.5., A.3.6., A.3.7. a) i b), A.3.8., A.3.9., A.4.3.3., A.4.3.4., A.4.3.5., A.4.3.6., A.4.3.7., A.4.3.8., A.4.3.10., A.4.3.11., A.5.1., A.5.2., A.5.3. lit. a), A.5.11., A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16., A.5.17., A.5.18., A.5.19., A.5.20., A.6.1., A.7.2., A.7.3., A.7.8., A.8.1. ppkt 2), A.8.2., A.8.3., A.8.4., A.8.8., A.9.1., A.9.2., A.9.3. W punktach A.3.13., A.3.14., A.4.3.1., A.5.3., A.6.3., A.6.5., A.6.7., A.6.8., skrót „POB” zastępuje się skrótem „POBz”. Zmieniono numeracje punktu A.6.9. na A.6.10. Dodaje się punkty: A.4.3.12., A.4.3.13., A.5.3. lit. f), A.6.9. w pkt I, A.11. Usuwa się punkt A.5.21.
10.	B. Zasady zawierania umów dystrybucji z URD	Zmianie ulegają punkty: B.1.; B.2. lit. b) i c), B.2. zdanie drugie, B.5., B.6., B.7., B.8., B.9., B.10., B.11., B.12., B.13., B.14. Usuwa się punkt B.15.
11.	C. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych	Zmianie ulegają punkty: C.1.1., C.1.10., C.1.11. punkt 2 w lit. a) i b) W punktach C.1.2., C.1.14. skrót „POB” zastępuje się skrótem „POBz”.
12.	D. Procedury zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców	Zmianie ulegają punkty: D.1.2, D.1.3., D.1.4., D.1.5., D.1.6., D.1.7., D.1.9., D.1.10., D.1.11., D.2.3., D.2.4., D.2.6., D.2.7., D.2.8., D.2.10., D.2.13., D.3.2., D.3.3., D.3.4. lit. f) i g)

		Dodaje się punkt: D.1.12.
13.	E. Zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego	Zmianie ulegają punkty: E.1., E.2., E.3., E.4., E.5., E.6., E.7., E.8., E.9., E.10.
14.	F. Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz umowach kompleksowych	Zmianie ulegają punkty: F.1.1., F.1.4., F.1.5., F.1.6., F.1.7., F.2.3. W punkcie F.2.4. skrót „POB” zastępuje się skrótem „POBz”.
15.	H. Postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne	Zmianie ulegają punkty: H.4., H.5. ppkt. 5), H.7., H.8., H.9., H.10.
16.	I. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zmianie ulega punkt: I.12.
17.	Słownik skrótów i definicji pkt. I. Oznaczenia skrótów	Usuwa się oznaczenia następujących skrótów: „FPP”, „IRiESD -Korzystanie”, „SWIS” Dodaje się oznaczenia następujących skrótów: „APKO”, „ARNE”, „AWSCz”, „DUB”, „FRP”, „GPO”, „JB”, „JBos”, „JG”, „AFDMB”, „FMB”, „FDMB”, „FZMB”, „WMB”, „MBAH”, „MBAI”, „MBAM”, „MBAO”, „MBAW”, „MBAZ”, „MBo”, „MBoSD”, „MBW”, „OP”, OREB, ORN, „POB _{OSD} ”, „POBz”, „POBzsu”, „RB”, „RRM” Zmienia się oznaczenia następujących skrótów: „JWCD”, „kWp”, „nJWCD”, „OSDn”, „OSDp”, „Pit”, „POB”, „SCO”, „THD”, „WDB”
18.	Słownik skrótów i definicji pkt. II. Pojęcia i definicje	Usuwa się następujące definicje: „Awaria sieciowa”, „Awaria w systemie”, „Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (FMB)”, „Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)”, „Obszar Rynku Bilansującego”, „Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej planowana”, „Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej nieplanowana”, „Układ pomiarowo-kontrolny” Zmienia się następujące definicje: „Bilansowanie systemu”, „Farma fotowoltaiczna”, „Farma wiatrowa”, „Generalna Umowa Dystrybucji”, „Grupy przyłączeniowe”, „Jednostka grafikowa”, „Jednostka wytwórcza”, „Miejsce dostarczania”, „Moc przyłączeniowa”, „Moc umowna”, „Niebilansowanie”, „Normalne warunki pracy sieci”, „Ograniczenia sieciowe”, „Operator handlowy”, „Operator pomiarów”, „Procedura zmiany sprzedawcy”, „Przedsiębiorstwo energetyczne”, „Przyłącze”, „Punkt Poboru Energii”, „Rynek bilansujący”, „Samoczynne częstotliwościowe odciążanie – SCO”, „Sprzedawca rezerwowy”, „Sprzedaż rezerwowa”, „Uczestnik Rynku Bilansującego”, „Układ

		<p>pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy", „Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy", „Umowa dystrybucji", „Wytwórca", „Zabezpieczenie nadprądowe zwarciove", „Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej"</p> <p>Dodaje się następujące definicje: „Analizator jakości energii elektrycznej" „Awaria techniczna", „Bilansowanie handlowe", „Dane pomiarowe", „Dni robocze", „Dostawca usług bilansujących", „Energia bilansująca", „Fizyczny rejestr pomiarowy", „Główny punkt odbioru energii", „Instalacja odbiorcza", „Jednostka bilansowa", „Jednostka odbiorcza", „Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana", „Jednostka wytwórcza centralnie koordynowana", „Licznik / Licznik energii elektrycznej", „Miejsce dostarczania energii rynku bilansującego", „Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)", „Moc bilansująca", „Moduł parku energii", „Moduł wytwarzania energii", „Obiekt", „Obszar RB", „Odbiorca wrażliwy energii elektrycznej", „Ogólnodostępna stacja ładowania", „Okres rozliczania niezbilansowania", „Operator handlowo-techniczny (OHT)", „Operator informacji rynku energii", „Operator ogólnodostępnej stacji ładowania", „Operator systemu przesyłowego", „Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie", „Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe będący OSDp", „Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów", „Przerwa planowana", „Przerwa nieplanowana", „Punkt Dostarczania Energii", „Rejestrator zakłóceń", „Rezerwowa umowa kompleksowa", „Rozporządzenie pomiarowe", „Rzeczywiste miejsce dostarczania energii elektrycznej", „Stacja ładowania", „Stan odbudowy systemu", „Stan zagrożenia", „Stan zaniku zasilania", „Sterowany odbiór", „System pomiarowy", „System zdalnego odczytu", „Usługa IRP", „Usługi bilansujące", „Usługi systemowe", „Warunki dotyczące bilansowania", „Zakład wytwarzania energii", „Zasilenie inicjalne", „Zasób"</p>
19.	Załącznik nr 1	Zmianie ulega punkt 11.2.3.
20.	Załącznik nr 3	Zmianie ulega załącznik.
21.	Załącznik nr 5	skrót „POB" zastępuje się skrótem „POBz". Sformułowanie „podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe" zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku sformułowaniem „podmiot odpowiedzialny za bilansowanie"
22.	Załącznik nr 5 Część A I. Postanowienia wstępne	Zmianie ulegają punkty: 2., 3.
23.	Załącznik nr 5	Zmianie ulega ppkt 10) w pkt 2.

	Część A II. Przedmiot GUD-K	
24.	Załącznik nr 5 Część A III. OSD zobowiązuje się w szczególności do	Zmianie ulega punkt 15.
25.	Załącznik nr 5 Część A IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do	Zmianie ulega punkt 10.
26.	Załącznik nr 5 Część A V. Odniesienie do IRiESD oraz Taryfy PGE Energetyka Kolejowa S.A. w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych	Zmianie ulega punkt 1.
27.	Załącznik nr 5 Część A X. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD-K	Zmianie ulega punkt 5.
28.	Załącznik nr 5 Część A XI. Zasady sprzedaży rezerwowej	Zmianie ulega punkt 1.
29.	Załącznik nr 5 Część A XII. Zabezpieczenia finansowe	Zmianie ulegają punkty: ppkt 1) w pkt 1, ppkt 3) w pkt 1, ppkt 5) w pkt 1,
30.	Załącznik nr 5 Część B I. Postanowienia wstępne	Zmianie ulegają punkty: 2., 3.
31.	Załącznik nr 5 Część B II. Przedmiot GUD	Dodano ppkt 10) w pkt 2.
32.	Załącznik nr 5 Część B III. OSD zobowiązuje się w szczególności do	Zmianie ulega punkt 9.
33.	Załącznik nr 5 Część B IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do	Zmianie ulega punkt 4.
34.	Załącznik nr 5 Część B IX. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD	Zmianie ulega punkt 5.
35.	Załącznik nr 5	Zmianie ulega punkt 1.

	Część B X. Zasady sprzedaży rezerwowej	
--	--	--

4. Nowe brzmienie zmienionych zapisów IRiESD:

1. **Usuwa się cały rozdział IRiESD-Część ogólna (punkty I.A., I.B., I.C., I.D., I.E.).**
2. **Zmieniono nazwę punktu z „I. Postanowienia ogólne” na „I. Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”.**
3. **Usuwa się punkty I.1., I.2., I.3., I.4., I.5., I.5.1., I.5.2., I.5.3., I.5.4., I.5.5., I.5.6., I.5.7., I.6.**

4. Dodano punkt I.1. i nadano mu następujące brzmienie:

I.1. Postanowienia ogólne

- I.1.1. PGE Energetyka Kolejowa Spółka Akcyjna (zwana dalej „OSD”) jako operator systemu dystrybucyjnego wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD”), na podstawie zapisów ustawy Prawo energetyczne.
- I.1.2. OSD jako operator systemu dystrybucyjnego prowadzi ruch, eksploatację i planowanie rozwoju sieci, a także bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi w sieci, na której został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną OSD”), zgodnie z niniejszą IRiESD.
- I.1.3. Niniejsza IRiESD spełnia w szczególności wymagania:
- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
 - 2) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – zwaną dalej „Ustawą OIRE” (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 1093 z późn. zmianami),
 - 3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1436 z późn. zmianami),
 - 4) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 725 z późn. zmianami),
 - 5) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1465 z późn. zmianami),
 - 6) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2131 z późn. zmianami),
 - 7) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 875 z późn. zmianami),
 - 8) 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., z późn. zmianami) - 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., z późn. zmianami) - 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., z późn. zmianami) - 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., z późn. zmianami) - NC ER,

zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”,

- 9) koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) decyzją nr PEE/237/3158/N/2/2001/MS z dnia 25 lipca 2001 r. wraz z późniejszymi zmianami,
- 10) decyzji Prezesa URE nr DPE-47-61(5)/3458/2008/BT z dnia 14 marca 2008 r. wraz z późniejszymi zmianami, wyznaczającej OSD operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
- 11) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowanej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. i zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („IRiESP”),
- 12) IRiESP-OIRE,
- 13) Taryfy OSD,
- 14) określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej: PGE Dystrybucja S.A., Stoen Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o. w części mającej zastosowanie do OSD.

I.1.4. Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRiESD - OSD 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.

I.1.5. Niniejsza IRiESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych OSD przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji, planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci OSD w szczególności dotyczące:

- 1) przyłączania jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich,
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
- 4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
- 6) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
- 7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- 8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
- 9) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- 10) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej,
- 11) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
- 12) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

Z uwagi na specyfikę układu sieci dystrybucyjnej OSD, składającej się z wielu instalacji niepołączonych ze sobą fizycznie, jak również połączenia sieci dystrybucyjnej OSD z siecią przesyłową OSP, sieciami dystrybucyjnymi innych operatorów systemów dystrybucyjnych oraz Elektryczną trakcją kolejową Zarządcy infrastruktury kolejowej, OSD jest operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową OSP na niektórych obszarach działania OSD i zgodnie z postanowieniami IRIESP na tych obszarach OSD pełni rolę operatora typu OSDp. Jednocześnie OSD jest operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada na pozostałych obszarach działalności OSD bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową i dla tych obszarów sieci dystrybucyjnej realizacja obowiązków w zakresie współpracy z OSP realizowana jest poprzez właściwego OSDp. OSD prowadzi ruch, eksploatację, planowanie rozwoju sieci zgodnie z niniejszą IRIESD.

- I.1.6. W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia IRiESD dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii napowietrznych i kablowych, za których ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD, niezależnie od praw własności tych urządzeń.
- I.1.7. Postanowienia IRiESD obowiązują następujące podmioty:
- 1) operatora systemu dystrybucyjnego – OSD,
 - 2) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
 - 3) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, w tym odbiorców pobierających energię elektryczną z Elektrycznej trakcji kolejowej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSD,
 - 4) podmioty odpowiedzialne za bilansowanie i dostawców usług bilansujących,
 - 5) sprzedawców,
 - 6) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej OSD,
 - 7) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od 1) do 6).
- Dodatkowo poniższe podmioty obowiązują również postanowienia IRiESP:
- 1) operatorzy systemów dystrybucyjnych,
 - 2) podmioty korzystające z usług świadczonych przez OSP,
 - 3) podmioty, do których sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci użytkowników systemu i odbiorców,
 - 4) podmioty określające warunki przyłączenia i dokonujące przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym,
 - 5) wytwórców posiadających jednostki wytwórcze, za których dysponowanie mocą, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne, odpowiada OSP.
- I.1.8. Zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do niej, operator systemu dystrybucyjnego jest odpowiedzialny za:
- 1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania oraz we współpracy z operatorem systemu przesyłowego, w obszarze koordynowanej sieci 110 kV,
 - 2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
 - 4) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności

działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,

- 5) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, z wyłączeniem jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV,
- 6) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- 7) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie zarządzania przepływami energii elektrycznej w koordynowanej sieci 110 kV,
- 8) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
- 9) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
- 10) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
 - a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
 - b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego,
 - c) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRiESD,
 - d) udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wyznaczonych na podstawie standardowych profili zużycia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,
 - e) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRiESD,
 - f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
 - i. aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSD zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,

- ii. informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSD,
 - iii. wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
- 11) współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
 - 12) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
 - 13) stosowanie się do warunków współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie funkcjonowania koordynowanej sieci 110 kV,
 - 14) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu normalnego układu pracy sieci dla koordynowanej sieci 110 kV,
 - 15) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączanego elektroenergetycznego w utrzymaniu odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy koordynowanej sieci 110 kV,
 - 16) prowadzenie rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do jego sieci, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci.
- I.1.9. Koordynowanie prowadzenia ruchu sieciowego w koordynowanej sieci 110 kV oraz dysponowanie mocą przyłączonych do niej jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej jest realizowane przez operatora systemu przesyłowego.
- I.1.10. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, OSD jest odpowiedzialny w szczególności za:
- 1) bezpośredni udział w procesie certyfikacji ogólnej,
 - 2) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzania testu zdolności redukcji zapotrzebowania,
 - 3) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń,
 - 4) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych,
 - 5) współpracę z OSP w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych,

- 6) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.
- I.1.11. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:
- a) odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSD,
 - b) rozwiązanie z OSD umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej zawartej ze sprzedawcą posiadającym zawartą GUD-K z OSD.
- I.1.12. OSD udostępnia do wglądu IRiESD w swojej siedzibie oraz zamieszcza ją na swoich stronach internetowych.
- I.1.13. IRiESD jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu przez osoby uprawnione do reprezentacji OSD.
- I.1.14. IRiESD oraz wszelkie jej zmiany wchodzi w życie z datą określoną przez OSD.
- I.1.15. W zależności od potrzeb, OSD przeprowadza aktualizację IRiESD. W szczególności aktualizacja jest dokonywana przy zmianie wymogów prawa.
- I.1.16. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD.
- I.1.17. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- I.1.18. W przypadku zmiany IRiESD w trybie wydania Karty aktualizacji zawiera ona specyfikację zmian IRiESD. Karty aktualizacji stanowią integralną część IRiESD.
- I.1.19. OSD opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej. Wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz terminie przewidzianym na konsultacje. Dodatkowo, OSD publikuje dokument wyjaśniający, zawierający informację o przedmiocie i przyczynie wprowadzanych zmian, a także o planowanym terminie ich wejścia w życie.
- I.1.20. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż miesiąc od dnia opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.
- I.1.21. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje zmian IRiESD, OSD:
- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag i propozycji,
 - b) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag lub propozycji, informacje o sposobie ich uwzględnienia oraz w uzasadnionych przypadkach, zestawienie własnych uzupełnień lub korekt, których potrzeba wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag i propozycji użytkowników systemu lub jeżeli mają one charakter redakcyjny bądź pisarski, lub polegają na usunięciu oczywistej omyłki,
 - c) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i

- propozycje oraz ewentualne korekty OSD, zgodnie z informacjami przedstawionymi w raporcie z procesu konsultacji,
- d) przedkłada do Zarządu OSD do zatwierdzenia nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji oraz przekazuje dokument wyjaśniający i raport z procesu konsultacji,
 - e) publikuje na swojej stronie internetowej nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji, dokument wyjaśniający i raport z procesu konsultacji.
- I.1.22. Zatwierdzoną przez Zarząd OSD IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z tekstem ujednoczonym IRiESD, a także informację o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESD, OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- I.1.23. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD lub korzystający z usług świadczonych przez OSD są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w niniejszej IRiESD zatwierdzonej przez Zarząd OSD. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
- I.1.24. Odpowiedzialność OSD oraz sprzedawców za niewykonanie bądź niewłaściwe wykonanie obowiązków wynikających z IRiESD jest określona w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie.
- I.1.25. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:
- 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, OSD 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, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.
- I.1.26. Postanowienia IRiESD w zakresie w jakim dotyczą Prosumenta wirtualnego wchodzi w życie z dniem 2 lipca 2024 r.
- I.1.27. OSD jako OSDp realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP na obszarach sieci dystrybucyjnej objętych umową o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartą przez OSD z OSP. Na pozostałych obszarach sieci dystrybucyjnej OSD realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem odpowiedniego OSDp. Zakres poszczególnych obszarów określa instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej każdego OSDp.

5. Dodano punkt I.2. i nadano mu następujące brzmienie:

I.2. Charakterystyka korzystania z sieci dystrybucyjnej

- I.2.1. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi

użytkowników systemu określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

I.2.2. OSD na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów i IRiESD, świadczy usługi dystrybucji, zapewniając wszystkim użytkownikom systemu, zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej.

I.2.3. Świadczenie usługi dystrybucji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej na zasadach i warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne, aktach wykonawczych do tej ustawy, IRiESD oraz taryfie OSD zatwierdzonej przez Prezesa URE.

6. Dodano punkt I.3. i nadano mu następujące brzmienie:

I.3. Charakterystyka, zakres oraz warunki formalno-prawne usług dystrybucji świadczonych przez OSD

I.3.1. OSD świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej (dalej „usługi dystrybucji”) na warunkach określonych w:

- 1) koncesji, o której mowa w pkt I.1.3. ppkt 9),
- 2) Taryfie OSD,
- 3) umowie dystrybucji albo umowie kompleksowej,
- 4) IRiESD,
- 5) TCM,
- 6) procedurach określonych w wykonaniu obowiązków wynikających z przepisów wydanych na podstawie art. 59 i art. 61 rozporządzenia 2019/943.

Usługa dystrybucji energii elektrycznej obejmująca korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polega na utrzymywaniu:

- a) niezawodności dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym,
- b) parametrów jakościowych energii elektrycznej.

I.3.2. OSD świadcząc usługę dystrybucji:

- a) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt X., i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
- b) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe,
- c) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
- d) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
- e) udostępnia lub przekazuje odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy lub podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu

energii elektrycznej dane pomiarowe na zasadach określonych w IRiESD lub w WDB,

- f) umożliwia użytkownikowi systemu wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną lub odebraną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
- g) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci OSD, albo właściciela urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu jest przyłączony do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, o konieczności spełnienia wymagań technicznych w zakresie kompatybilności elektromagnetycznej zgodnych z najlepszą praktyką i aktualnym poziomem wiedzy technicznej, wynikającym w szczególności z Polskich Norm lub norm wydawanych przez reprezentatywne krajowe lub międzynarodowe organizacje,
- h) opracowuje, aktualizuje i udostępnia odbiorcom standardowe profile zużycia energii elektrycznej, z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano licznik zdalnego odczytu,
- i) opracowuje i wdraża procedury umożliwiające zmianę sprzedawcy oraz uwzględnia je w IRiESD.

I.3.3. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.

Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.

I.3.4. OSD określa odpowiednio wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji i udostępnia te wzory na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej jego uzupełnienie w postaci elektronicznej.

Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej II określa co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez OSP.

I.3.5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci innych operatorów elektroenergetycznych oraz urządzeń odbiorców określone są w dalszej części instrukcji.

I.3.6. Pkt I.3.4. stosuje się odpowiednio w przypadku zwiększenia przez podmiot przyłączany lub przyłączony do sieci, zapotrzebowania na moc przyłączeniową lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci tych podmiotów.

I.3.7. Warunki przyłączenia są przekazywane wnioskodawcy wraz z projektem umowy o przyłączenie do sieci.

I.3.8. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie OSD do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

I.3.9. Zapisy pkt I.3.1. oraz 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, 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.

7. Dodano punkt I.4. i nadano mu następujące brzmienie:

I.4. Ogólne standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu dystrybucyjnego

- I.4.1. OSD 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 oraz – w zakresie usług dystrybucji dla pojazdów trakcyjnych oraz dla odbiorów prądu stałego zasilanego napięciem 3kV – z uwzględnieniem wymagań Zarządcy infrastruktury kolejowej mających zastosowanie do świadczenia usług dystrybucji przez OSD.
- I.4.2. W celu realizacji powyższego obowiązku OSD opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- I.4.3. OSD opracowuje i zapewnia realizację programu określającego przedsięwzięcia jakie należy podjąć w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania użytkowników systemu, w tym szczegółowe obowiązki pracowników wynikające z tego programu, zwanego Programem Zgodności.
- I.4.4. OSD stosuje standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu określone w obowiązujących przepisach. W szczególności OSD stosuje następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:
- 1) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci,
 - 2) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - 3) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
 - 4) powiadamia z wyprzedzeniem określonym w pkt X.2.1., o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz zmianach warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanych z sieci OSD,
 - 5) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - 6) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy OSD,
 - 7) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw

określonych w ppkt 8), które są rozpatrywane w terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,

- 8) na wniosek odbiorcy dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, o których mowa w pkt X. i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów; koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w Taryfie OSD,
- 9) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie OSD za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w pkt X. albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
- 10) niezwłocznie przekazuje odbiorcy protokoły z czynności określonych w ppkt 5) lub 8).

OSD rozpatruje reklamacje otrzymane od sprzedawcy w zakresie świadczonych usług dystrybucji w ramach umowy kompleksowej zawartej przez odbiorcę ze sprzedawcą, na zasadach i w terminach określonych w rozdziale H.

8. Dodano punkt I.5. i nadano mu następujące brzmienie:

I.5. Rejestr magazynów energii elektrycznej

I.5.1. OSD prowadzi, w postaci elektronicznej, rejestr magazynów energii elektrycznej:

- a) przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
- b) stanowiących część sieci dystrybucyjnej OSD,
- c) wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSD.

Rejestr magazynów energii elektrycznej jest prowadzony zgodnie ze wzorem określonym w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2010).

I.5.2. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW oraz nie większej niż 10 MW.

I.5.3. OSD wpisuje magazyn energii elektrycznej do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub otrzymania informacji, o której mowa w pkt I.5.4.

W przypadku gdy właściwym do dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., może być więcej niż jeden Operator, wpisu do tego rejestru dokonuje Operator wybrany przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.

I.5.4. W przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci OSD, posiadacz tego magazynu przekazuje OSD informację, zgodnie z wzorem i zakresem określonym w przepisach wydanych na podstawie Ustawy, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.

- I.5.5. Rejestr, o którym mowa w pkt I.5.1., jest jawny i udostępniany przez OSD na stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych.
- I.5.6. Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia OSD o wszelkiej zmianie danych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt I.5.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany tych danych. OSD aktualizuje dane w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia.

- 9. Zmieniono nazwę punktu z „II. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, magazynów energii, sieci, urządzeń odbiorców końcowych” na „II. Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej OSD”.**
- 10. Zmieniono treść podpunktów: 1) oraz 2) w punkcie II.4.5.3.2. i nadano im następujące brzmienie:**
- 1) zabezpieczenia od skutków zwarcí wewnętrznych w transformatorze i na wyprowadzeniach (nadprądowe zwarciove, a dla transformatorów o mocy powyżej 5 MVA różnicowe, przy czym obowiązek instalowania zabezpieczenia różnicowego nie dotyczy transformatorów prostownikowych o mocy do 6,3 MVA włącznie),
 - 2) zabezpieczenia od skutków zwarcí zewnętrznych nadprądowe zwłoczne po każdej stronie z zastrzeżeniem, że w transformatorach prostownikowych o mocy do 6,3 MVA włącznie wystarczające jest zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne instalowane po stronie górnego napięcia,
- 11. Usuwa się cały dotychczasowy rozdział „III. Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej” (punkty III.1., III.2., III.3.).**
- 12. W całym dokumencie zmieniono dotychczasową numerację punktów oraz odnośników:**
- IV. na III., IX. na IV., VI. na V., V. na VI., X. na IX., XI. na X., XII. na XI.
- 13. Zmieniono treść punktu III.10.4. i nadano mu następujące brzmienie:**
- Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej OSD są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w sieci dystrybucyjnej OSD ustalonego w pkt. VI.6.
- 14. Zmieniono treść punktu III.10.5. i nadano mu następujące brzmienie:**
- Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej OSD przekazują do OSD zgłoszenia wyłączeń elementów sieci. Zawartość i terminy przekazywania zgłoszeń określono w pkt VI.6.
- 15. Zmieniono nazwę i numer rozdziału z „XI. Parametry jakościowe energii elektrycznej” na „X. Parametry jakościowe energii elektrycznej, wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej oraz standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu”.**
- 16. Dodano treść punktu X.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

X.2. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu**X.2.1. Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:**

- 1) przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej z sieci,
- 2) bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
- 4) powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych lub internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą środka komunikacji elektronicznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV
 - c) wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli odbiorca udostępnił ten adres przedsiębiorstwu energetycznemu w umowie, lub w sposób określony w umowie;
- 5) informowanie na piśmie lub w inny sposób określony w umowie, z co najmniej:
 - a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - b) rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - c) 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;
- 6) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- 7) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
- 8) rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w podpunkcie 9, które są

rozpatrywane w terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,

- 9) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie OSD,
- 10) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub w umowie.

X.2.2. Na żądanie odbiorcy OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w ustawie Prawo energetyczne i aktach wykonawczych do niej oraz pkt. II.4.6.1.

17. Zmieniono treść punktu XII.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Przerwa planowana, o której odbiorca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w pkt I.4. IRiESD, jest traktowana jako przerwa nieplanowana.

18. Zmieniono treść punktu A.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

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

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne - zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – zwaną dalej „Ustawą OIRE” (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1093 z późn. zmianami),
- 3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii - zwanej dalej „Ustawą OZE” (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1436 z późn. zmianami),
- 4) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 2131 z późn. zmianami),
- 5) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 875 z późn. zmianami),
- 6) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 2759 z późn. zmianami),
- 7) 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. z późn. zmianami) - EB GL,
- 8) koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) decyzją nr PEE/237/3158/N/2/2001/MS z dnia 25 lipca 2001 r., wraz z późniejszymi zmianami,

- 9) decyzji Prezesa URE nr DPE-47-61(5)/3158/2008/BT z dnia 14 marca 2008 r. wraz z późniejszymi zmianami, o wyznaczeniu OSD operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
- 10) IRiESP,
- 11) WDB,
- 12) IRiESP-OIRE,
- 13) Taryfy OSD,
- 14) instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych OSDp (PGE Dystrybucja S.A., STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o.) w części mającej zastosowanie do OSD.

19. Zmieniono treść punktu A.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD i posiadające zawarte z OSD umowy dystrybucji mogą być URB zgodnie z zasadami i warunkami określonymi w WDB. Wówczas taki podmiot powinien mieć zawartą również umowę przesyłową.

20. Zmieniono treść punktu A.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

Każdy OSDn realizuje określone w Ustawie 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 OSD, zgodnie z postanowieniami umów zawartych pomiędzy OSD a OSDn oraz odpowiednio zapisami WDB lub IRiESD.

21. Zmieniono treść punktu A.1.5. i nadano mu następujące brzmienie:

Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB i który posiada umowę dystrybucyjną z OSD albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą posiadającym zawartą GUD-K z OSD jest URD.

Zasady obsługi podmiotów przyłączonych do sieci OSDn (zwanym dalej „URDn”), reguluje stosowna instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej opracowana przez OSDn.

22. Zmieniono treść punktu A.2.1. i nadano mu następujące brzmienie:

IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej (umowa sprzedaży) lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSD, a w szczególności:

- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
- b) zasady kodyfikacji podmiotów,
- c) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych i weryfikacji powiadomień,
- d) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
- e) zasady współpracy OSD z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym,
- f) zasady współpracy OSDn z OSD w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,

- g) procedurę zmiany sprzedawcy,
- h) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
- i) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
- j) postępowanie reklamacyjne,
- k) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- l) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
- m) zasady sprzedaży rezerwowej,
- n) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego,
- o) zasady współpracy dotyczące Usługi IRP,
- p) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K).

23. Zmieniono treść punktu A.2.2. i nadano mu następujące brzmienie:

Obszar sieci, dla którego OSD wykonuje określone w Ustawie obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami obejmuje sieć dystrybucyjną OSD oraz sieci dystrybucyjne OSDn przyłączone bezpośrednio lub pośrednio do sieci dystrybucyjnej OSD, z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia i sieci są objęte obszarem RB.

24. Zmieniono treść punktu A.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:

- a) OSD,
- b) OSDn wyznaczonych na sieciach dystrybucyjnych przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej OSD,
- c) „sąsiednich OSDn” tzn. OSDn, których sieci są połączone pośrednio z siecią dystrybucyjną OSD,
- d) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, w tym odbiorców pobierających energię elektryczną z Elektrycznej trakcji kolejowej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSD,
- e) sprzedawców, którzy mają zawarte GUD z OSD,
- f) sprzedawców, którzy mają zawarte GUD-k z OSD,
- g) sprzedawców pełniących na obszarze OSD funkcję sprzedawcy rezerwowego,
- h) POBz działających na obszarze OSD,
- i) DUB działających na obszarze OSD,
- j) podmioty pełniące, zgodnie z WDB, funkcje OH lub OHT i reprezentujące podmioty wymienione w lit. a) – i) – w przypadku, gdy ich działalność dotyczy obszaru OSD.

25. Zmieniono treść punktu A.3.1. i nadano mu następujące brzmienie:

Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie RB jest OSP. Zasady funkcjonowania RB, w tym obszar RB, określają WDB. Na RB działają URB, którymi mogą być:

- 1) POBz,
- 2) DUB.

URB może być jednocześnie POBz i DUB.

POBz może być podmiot, który ma zawartą umowę przesyłową, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii elektrycznej poprzez obszar RB oraz podlega rozliczeniom z tytułu niezbilansowania, zgodnie z zasadami określonymi w WDB. Natomiast DUB może być podmiot, o którym mowa w pkt A.11.1.

26. Zmieniono treść punktu A.3.3. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD uczestniczy w administrowaniu RB w zakresie obsługi JB i JG, na które składają się MB z obszaru sieci dystrybucyjnej OSD oraz sieci dystrybucyjnej OSDn, dla których OSD realizuje obowiązki OSDn w zakresie współpracy z OSP, zgodnie z zapisami pkt A.1.4.

W ramach obszaru RB wyróżnia się następujące MB:

- a) fizyczne MB (f_{MB}) - jeżeli jest w nim realizowana fizyczna dostawa energii elektrycznej,
- b) wirtualne MB (w_{MB}) – jeżeli jest w nim realizowana dostawa energii elektrycznej niepowiązana bezpośrednio z fizycznymi przepływami energii elektrycznej.

27. Zmieniono treść punktu A.3.4. i nadano mu następujące brzmienie:

f_{MB} mogą reprezentować dostawy energii elektrycznej realizowane:

- a) bezpośrednio w tej lokalizacji sieci (f_{ZMB}), jako w podstawowym albo rozszerzonym obszarze RB, oraz
- b) we fragmentach sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB, przyłączonych lub reprezentowanych w tej lokalizacji sieci (f_{DMB}).

Ze względu na wartości atrybutów f_{DMB} występują następujące oznaczenia typów f_{DMB} :

- MB_0 , MB_w - reprezentujące dostawy energii elektrycznej URD, których zasoby są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB,
- MB_{OSD} - reprezentujące wymianę energii elektrycznej w sieci nieobjętej obszarem RB, na napięciu niższym niż 110 kV pomiędzy poszczególnymi obszarami sieci dystrybucyjnej OSD oraz sąsiednich OSDp,
- f_{DFMB} - reprezentujące dostawy energii elektrycznej zasobów URD, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB; obowiązują odpowiednio następujące oznaczenia typów f_{DFMB} : MB_{AO} , MB_{AW} , MB_{AH} , MB_{AZ} , MB_{AM} , MB_{AI} .

28. Zmieniono treść punktu A.3.5. i nadano mu następujące brzmienie:

URD jest bilansowany handlowo na RB przez POBz.

POBz jest wskazywany przez:

- a) sprzedawcę – w GUD lub GUD-K zawartej z OSD,
- b) URD_w ,
- c) URD_{ME} ,

Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego PPE, dokonuje tylko jeden POBz.

29. Zmieniono treść punktu A.3.6. i nadano mu następujące brzmienie:

Ustanowienie lub zmiana POBz odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E.

30. Zmieniono treść lit. a) i b) w punkcie A.3.7. i nadano im następujące brzmienie:

- a) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej oraz informację o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową,
- b) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających rezerwowe umowy kompleksowe, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej oraz informację o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową.

31. Zmieniono treść punktu A.3.8. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- 1) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD,
- 2) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD-K,
- 3) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
- 4) informacje o sprzedawcy zobowiązanym wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania,
- 5) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi, wytwórcami oraz ze sprzedawcami i POBz.

32. W punktach A.3.13., A.3.14., A.4.3.1., A.5.3., A.6.3., A.6.5., A.6.7., A.6.8., C.1.2., , C.1.14., F.2.4. oraz w Załączniku nr 5 skrót „POB” zastępuje się skrótem „POBz”.

33. Zmieniono treść punktu A.3.9. i nadano mu następujące brzmienie:

Świadczenie usług dystrybucji przez OSD w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD lub wprowadzonej do tej sieci przez OSDn, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z OSDn jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1.

Warunki i zakres współpracy OSD z OSDn, w zakresie przekazywania danych pomiarowych określa umowa zawarta pomiędzy OSD a OSDn, o której mowa w pkt A.6.1.

34. Zmieniono treść punktu A.4.3.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z OSD - dotyczy URD_o,
- b) wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z OSD umożliwiającą sprzedaż rezerwową – dotyczy URD_o,
- c) określenie, że POBz dla URD_o jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD_o,

- d) określenie POB_Z i zasad jego zmiany – dotyczy URD_W oraz URD_{ME},
- e) sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB_Z – dotyczy URD_W oraz URD_{ME},
- f) wskazanie DUB - dotyczy URD_W oraz URD_{ME} posiadających JWCD.

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

35. Zmieniono treść punktu A.4.3.4. i nadano mu następujące brzmienie:

Umowa kompleksowa zawarta przez URD w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz w umowie, o której mowa w pkt A.4.3.7.

36. Zmieniono treść punktu A.4.3.5. i nadano mu następujące brzmienie:

Podmiot zamierzający pełnić funkcje POB_Z na obszarze sieci dystrybucyjnej OSD:

- 1) nie objętym umową przesyłową zawartą pomiędzy OSD a OSP - zawiera umowę dystrybucji z OSD. Podmiot ten musi posiadać zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania OSD lub odpowiednio w sieci OSD_p, za pośrednictwem którego OSD realizuje zadania, o których mowa w pkt A.2.1.

Umowa dystrybucji zawierana przez POB_Z powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSD_p.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z POB_Z powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB_Z o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym,
- b) oświadczenie POB_Z o zawarciu umowy dystrybucji z OP-OSD_p w zakresie pełnienia funkcji POB_Z na sieci dystrybucyjnej OP-OSD_p,
- c) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- d) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- e) datę rozpoczęcia działalności na rynku bilansującym,
- f) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz POB_Z, a także ich dane teleadresowe,
- g) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSD_p,
- h) wykaz sprzedawców, URD_W i URD_{ME} dla których POB_Z prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze OSD oraz na obszarze OSD_n, o którym mowa w pkt A.6.,
- i) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB), za których bilansowanie handlowe odpowiada POB_Z,
- j) zasady współpracy z OP-OSD_p w zakresie przekazywania danych pomiarowych od OSD do OP-OSD_p z uwzględnieniem wymogów wynikających z przepisów o ochronie danych osobowych,

- k) zobowiązanie POB_Z do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD_W lub URD_{ME} lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
- l) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB_Z zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu WDB,
- m) zasady przekazywania przez OSD na MB przyporządkowane temu POB_Z zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSD oraz obszaru OSD_n, dla którego OSD realizuje obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych,
- n) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

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

- 2) objętym umową przesyłową zawartą pomiędzy OSD a OSP - zawiera umowę dystrybucji z OSD. Podmiot ten musi posiadać zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z POB_Z powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB_Z o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym,
- b) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce – jeżeli jest taki wymóg prawny,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz POB_Z, a także ich dane teled adresowe,
- e) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSD,
- f) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB), za których bilansowanie handlowe odpowiada POB_Z,
- g) wykaz sprzedawców, URD_W i URD_{ME}, dla których POB_Z prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze OSD oraz na obszarze OSD_n, o którym mowa w pkt A.6.,
- h) zobowiązanie POB_Z do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD_W lub URD_{ME} lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
- i) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB_Z zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu WDB,
- j) zasady przekazywania przez OSD na MB przyporządkowane temu POB_Z zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSD oraz obszaru OSD_n, dla którego OSD realizuje obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.

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

37. Zmieniono treść punktu A.4.3.6. i nadano mu następujące brzmienie:

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSD, zawiera z OSD jedną umowę GUD, na podstawie której, może pełnić funkcję sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do OSD oferty sprzedaży rezerwowej. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a OSD oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. Umowa GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB_z, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez OSD z tym URD,
- c) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD a sprzedawcą,
- e) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB_z, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
- f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB_z tego sprzedawcy.

38. Zmieniono treść punktu A.4.3.7. i nadano mu następujące brzmienie:

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będącym odbiorcami końcowymi, w tym Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi, Prosumentami wirtualnymi lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z OSD jedną umowę GUD-K, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB_z, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- b) zasady zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSD,
- c) warunki świadczenia przez OSD usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- d) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSD a sprzedawcą,
- e) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-K,
- f) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD a sprzedawcą,
- g) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,

- h) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB_z, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
- i) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB_z sprzedawcy,
- j) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

39. Zmieniono treść punktu A.4.3.8. i nadano mu następujące brzmienie:

W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt A.1.4., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OSD umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz OSD,
- b) zgodę OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez OSD,
- c) obowiązek OSDn do zawierania ze sprzedawcami umów dystrybucji (GUD lub/i GUD-K) w których będzie wskazany POB_z, posiadający umowę o której mowa w pkt A.4.3.5. zawartą z OSD,
- d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
- e) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz OSDn, a także ich dane teleadresowe,
- f) zobowiązania stron do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,
- g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
- h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych,
- j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji Usługi IRP,
- k) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy oraz świadczeniu usług bilansujących.

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

40. Zmieniono treść punktu A.4.3.10. i nadano mu następujące brzmienie:

Istotne postanowienia GUD i GUD-K zawarte są w Załączniku nr 5 do IRiESD. Postanowienia te są wiążące dla OSD i sprzedawców przy zawieraniu tych umów.

41. Zmieniono treść punktu A.4.3.11. i nadano mu następujące brzmienie:

Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, OSD i sprzedawcy zawrą nową GUD albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD, zgodnie z obowiązującym w OSD wzorcem GUD, dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

42. Dodaje się punkt A.4.3.12. w brzmieniu:

Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, OSD i sprzedawcy zawrą nową GUD-K albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD-K, zgodnie z obowiązującym w OSD wzorcem GUD-K, dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

43. Dodaje się punkt A.4.3.13. w brzmieniu:

Podmiot zamierzający pełnić funkcję DUB na zasobach przyłączonych do sieci OSD, musi spełnić wymagania zawarte w pkt A.11., w tym zawrzeć umowę dystrybucji z OSD.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z DUB powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie DUB o zawarciu umowy przesyłowej umożliwiającej świadczenie usług bilansujących na RB,
- b) kod identyfikacyjny DUB na RB,
- c) dane o posiadanych przez podmiot odpowiednich koncesjach – jeżeli jest taki wymóg prawny,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz DUB, a także ich dane teleadresowe,
- e) zasady zmiany DUB reprezentującego zasób URD,
- f) wykaz zasobów, z wykorzystaniem których DUB świadczy usługi bilansujące na RB,
- g) oświadczenie DUB, że posiada umocowanie właścicieli poszczególnych zasobów do korzystania z tych zasobów i rozporządzania tymi zasobami przez DUB, zgodnie z zapisami WDB,
- h) zasady informowania DUB o zmianie POBz dla zasobów URD, dla których DUB świadczy usługi bilansujące,
- i) zobowiązanie DUB do niezwłocznego informowania OSD o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących,
- j) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, DUB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, DUB świadczy usługi bilansujące zasobów przyłączonych do sieci OSDn.

44. Zmieniono treść punktu A.5.1. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej oraz sieci dystrybucyjnych, na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP, umowy zawartej z OSDp i na zasadach określonych w IRIESP i WBD oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD - Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych.

OSD bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z OSDn.

45. Zmieniono treść punktu A.5.2. i nadano mu następujące brzmienie:

W zakresie uczestnictwa OSD w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru sieci wskazanej w pkt A.5.1.:

- 1) dla obszarów OSD nie objętych umową przesyłową z OSP - OSD w ramach obowiązków związanych z przekazywaniem danych pomiarowych do OSDp realizuje następujące zadania:
 - a) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania PPE do zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz,
 - b) uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do

- sieci dystrybucyjnej OSD do świadczenia usług bilansujących na RB,
- c) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania PPE zasobów URD do poszczególnych AFDMB wchodzących w skład JG należących do poszczególnych DUB,
 - d) przekazuje OSP specyfikację zasobów URD, których dostawy energii elektrycznej są reprezentowane w poszczególnych AFDMB wraz z informacją o POBz tych zasobów,
 - e) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz i przekazuje do OSDp ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz,
 - f) rozpatruje reklamacje POBz dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
 - g) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD, z wykorzystywaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB, do poszczególnych AFDMB poszczególnych JG należących do DUB, i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych AFDMB poszczególnych JG należących do DUB,
 - h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji DUB dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych AFDMB poszczególnych JG oraz wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
 - i) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie POBz lub DUB przez zasoby należące do URD.
- 2) dla obszarów OSD objętych umową przesyłową z OSP - w ramach obowiązków z związanych z administrowaniem rynkiem bilansującym OSD realizuje następujące zadania:
- a) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POBz,
 - b) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania PPE do zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz
 - c) uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD do świadczenia usług bilansujących na RB,
 - d) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania PPE zasobów URD do poszczególnych AFDMB wchodzących w skład JG należących do poszczególnych DUB,
 - e) przekazuje OSP specyfikację zasobów URD, których dostawy energii elektrycznej są reprezentowane w poszczególnych AFDMB wraz z informacją o POBz tych zasobów,
 - f) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz,
 - g) rozpatruje reklamacje POBz dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
 - h) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD, z wykorzystywaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB, do poszczególnych AFDMB poszczególnych JG należących do DUB, i

przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych AFD_{MB} poszczególnych JG należących do DUB,

- i) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji DUB dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych AFD_{MB} poszczególnych JG oraz wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
- j) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania RB oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
- k) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie POB_Z lub DUB przez zasoby należące do URD.

46. Zmieniono treść lit. a) w punkcie A.5.3. i nadano jej następujące brzmienie:

- a) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB_Z, na podstawie GUD lub GUD –K oraz umów dystrybucji,

47. Dodano lit. f) w punkcie A.5.3. i nadano jej następujące brzmienie:

- f) przyporządkowuje do POB_Z określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i umów dystrybucji lub umów kompleksowych.

48. Zmieniono treść punktu A.5.11. i nadano mu następujące brzmienie:

Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kod PPE jest niezmiennym numerem jednoznacznie identyfikującym PPE.

49. Zmieniono treść punktu A.5.12. i nadano mu następujące brzmienie:

Punkt Poboru Energii (PPE) jest oznaczany przez kod PPE, przy czym dany kod identyfikuje tylko jeden PPE.

50. Zmieniono treść punktu A.5.13. i nadano mu następujące brzmienie:

Dla obszarów OSD nie objętych umową przesyłową z OSP kody nadawane są zgodnie z instrukcją ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp.

51. Zmieniono treść punktu A.5.14. i nadano mu następujące brzmienie:

Kod PPE jest nadawany przez OSD po zgłoszeniu gotowości przyłącza/installacji do przyłączenia do sieci OSD, a przed zawarciem przez URD umowy, na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE.

52. Zmieniono treść punktu A.5.15. i nadano mu następujące brzmienie:

Kod PPE jest oznaczeniem w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN, o następującej postaci:

(590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K)

gdzie:

590 - prefiks dla polskiej organizacji GS1

J1J2J3J4 - numer OSD nadawany przez polską organizację GS1

S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 - unikalna liczba nadana przez OSD dla danego PPE

K - cyfra kontrolna

W przypadku drukowania kodu PPE w postaci kodu kreskowego będzie on poprzedzony prefiksem 8018, oznaczającym, że kod ten dotyczy PPE.

53. Zmieniono treść punktu A.5.16. i nadano mu następujące brzmienie:

O planowanej dacie wejścia w życie nowego formatu kodów PPE OSD poinformuje sprzedawców co najmniej z 180 dniowym wyprzedzeniem.

Po tym terminie w komunikacji z PPE OSD będą stosowane wyłącznie nowe kody PPE, w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN w tym również w zakresie spraw rozpoczętych, a nie zakończonych przed terminem, o którym mowa w zdaniu pierwszym.

Wraz z ww. informacją PPE OSD udostępni sprzedawcom tabele przenieumerowania kodów PPE.

Tabela przenieumerowania będzie zawierała informację o starym i nowym kodzie PPE.

54. Zmieniono treść punktu A.5.17. i nadano mu następujące brzmienie:

Zmiana kodów PPE nadanych przez OSD nie wymaga zmiany umów na podstawie których dostarczana jest energia elektryczna do PPE.

55. Zmieniono treść punktu A.5.18. i nadano mu następujące brzmienie:

Poinformowanie URD o zmianie kodu PPE nastąpi na zasadach określonych w pkt. D.3.6.

56. Zmieniono treść punktu A.5.19. i nadano mu następujące brzmienie:

Zasady nadawania kodów PPE:

- a) wszystkie punkty poboru energii otrzymują kod PPE,
- b) kod PPE jest nadawany w momencie, o którym mowa w pkt. A.5.14., z zastrzeżeniem pkt. A.5.16.,
- c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania OSD, w którym następuje:
 - „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci OSD przez URD_o, URD_w lub URD_{ME}, oraz
 - pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczenie na potrzeby rozliczeń,
- d) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD, które są podrzędne do PPE, OSD nie nadaje odrębnego kodu PPE,
- e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu. Likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony”, a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,
- f) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla punktu identyfikowanego np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PPE (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PPE,
- g) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) lub jej przeniesienie do innego systemu informatycznego nie powodują zmiany kodu PPE,
- h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.

57. Zmieniono treść punktu A.5.20. i nadano mu następujące brzmienie:

Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PPE:

- a) jeżeli w układzie pomiarowo-rozliczeniowym występują oprócz podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego inne układy (rezerwowy, kontrolny) to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- b) jeżeli w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego wchodzi liczniki energii czynnej, biernej indukcyjnej, biernej pojemnościowej, itp. to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- c) w budynkach wielolokalowych każdy lokal energii, posiada odrębny kod PPE,
- d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka punktów poboru energii, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,
- e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji.

58. Usuwa się punkt A.5.21.**59. Zmieniono treść punktu A.6.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

Podstawą realizacji współpracy OSDn z OSD w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb:

- a) rozliczeń na RB,
- b) Usług IRP,
- c) rynku mocy,
- d) rozliczeń usług bilansujących,

jest zawarcie stosownej umowy lub umów przez OSD z OSDn.

60. Zmieniono treść punktu A.6.2. i nadano mu następujące brzmienie:

W celu umożliwienia realizacji wymiany danych o których mowa w pkt A.6.1. OSD oraz OSDn i wewnątrz jego sieci URDn i URDw muszą posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe dostosowane do wymagań określonych odpowiednio w Rozporządzeniu pomiarowym, Rozporządzeniu systemowym oraz niniejszej IRiESD.

61. Zmieniono numer punktu A.6.9. na A.6.10.**62. Dodano punkt A.6.9. w punkcie I. w brzmieniu:**

Przekazywanie przez OSDn do OSD 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 OSD skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+3.

63. Zmieniono treść punktu A.7.2. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt A.7.3. zawiera rezerwową umowę kompleksową w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt A.3.12.,
 - b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania, o której mowa w pkt A.3.14.
 - 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą,
 - 3) niezwłocznie po uzyskaniu informacji, że realizowana przez OSD umowa kompleksowa z URD w gospodarstwie domowym, zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa, jest nieważna;
- jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.2. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSD sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

- i. w przypadkach, o których mowa w ppkt. 1) oraz 3) powyżej – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej,
- ii. w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) powyżej – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej.

Zasady składania oferty oraz wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.7. oraz IRiESD.

64. Zmieniono treść punktu A.7.3. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:

- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz w art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,
- 2) wprowadzenia URD z PPE.

65. Zmieniono treść punktu A.7.8. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt C.1.18.

66. Zmieniono treść ppkt. 2) w punkcie A.8.1. i nadano mu następujące brzmienie:

- 2) upoważnienie dla OSD 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, przy czym dla URD w gospodarstwie domowym powyższe upoważnienie odnosi się jedynie do umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość.

67. Zmieniono treść punktu A.8.2. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt A.8.3., zawiera umowę sprzedaży rezerwowej w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt A.3.12.,
 - b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania, o której mowa w pkt A.3.13.,
- 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą,
- 3) niezwłocznie po uzyskaniu informacji, że realizowana przez OSD umowa sprzedaży z URD w gospodarstwie domowym, zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa, jest nieważna;

– jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.2. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez OSD sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

- a) w przypadkach, o których mowa w ppkt. 1) oraz 3) powyżej – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej;
- b) w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) powyżej – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.6. oraz IRiESD.

68. Zmieniono treść punktu A.8.3. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji:

- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.1.7.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,
- 2) wyprowadzenia URD z PPE.

69. Zmieniono treść punktu A.8.4. i nadano mu następujące brzmienie:

Sprzedawca, który zawarł z OSD umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6., która umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze OSD, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym do OSD ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej.

Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt A.4.3.6.

70. Zmieniono treść punktu A.8.8. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt C.1.18.

71. Zmieniono treść punktu A.9.1. i nadano mu następujące brzmienie:

Wymiana informacji pomiędzy OSD i sprzedawcami odbywa się pisemnie lub, o ile umowy w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. tak stanowią, pocztą elektroniczną na wskazane w tej umowie adresy e-mail lub w inny sposób wskazany w tej umowie. Wymiana informacji z OSD odbywa się w języku polskim.

Po uruchomieniu dedykowanego systemu informatycznego OSD wymiana informacji między OSD i sprzedawcami będzie się odbywać poprzez dedykowany system informatyczny OSD, będzie zgodna z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI), opublikowanym na stronie internetowej OSD.

O zmianie „Standardów wymiany informacji” OSD informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie, na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb OSD.

W przypadku, gdy zmiany „Standardów wymiany informacji” wynikają ze zmian przepisów prawa, OSD informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie, o terminie wejścia w życie zmian „Standardów wymiany informacji”, które wynikają z tych zmian prawnych.

72. Zmieniono treść punktu A.9.2. i nadano mu następujące brzmienie:

Wymiana pomiędzy OSD a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRiESP. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM i IRiESP oraz OSD, służy system informatyczny OSP składający się z:

- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS,
- b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.

73. Zmieniono treść punktu A.9.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Wymiana informacji pomiędzy OSD a sprzedawcami, o której mowa w pkt A.9.1., dotycząca zgłoszeń i powiadomień planowanych do realizacji na datę późniejszą niż dzień kalendarzowy uruchomienia produkcyjnego CSIRE, nie będą przyjmowane przez OSD do realizacji.

74. Dodano punkt A.11. w brzmieniu:

A.11. Zasady współpracy dotyczące usług bilansujących

A.11.1. Wymagania ogólne

A.11.1.1. DUB może być podmiot, który ma zawartą umowę przesyłową, na mocy której, z wykorzystaniem zasobu albo zasobów:

- 1) których jest właścicielem, przy czym w uzasadnionych sytuacjach zamiast właściciela może działać użytkownik systemu, który dysponuje innym niż własność tytułem prawnym do zasobu albo zasobów, lub
- 2) w odniesieniu do których został umocowany przez ich właścicieli do korzystania i rozporządzania w zakresie niezbędnym do świadczenia usług bilansujących

świadczy usługi bilansujące oraz podlega rozliczeniom w zakresie energii bilansującej, mocy bilansujących oraz rezerwy operacyjnej, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.

A.11.1.2. Świadczenie przez DUB usług bilansujących na rzecz OSP, z wykorzystaniem zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD

lub zasobów URDn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn odbywa się zgodnie z WDB oraz IRiESD.

Warunkiem świadczenia tych usług jest zawarcie przez DUB z OSD umowy, o której mowa w pkt A.4.3.12.

A.11.1.3. DUB może świadczyć usługi bilansujące po utworzeniu JG oraz po ukończeniu procesu kwalifikacji wstępnej zgodnie z WDB. Proces kwalifikacji wstępnej prowadzi OSP na wniosek URD będącego właścicielem zasobu albo podmiotu umocowanego przez właściciela zasobu do korzystania i rozporządzania zasobem w zakresie niezbędnym do świadczenia usług bilansujących z wykorzystaniem tego zasobu.

A.11.1.4. Dla potrzeb świadczenia usług bilansujących przyporządkowanie do JG zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD lub zasobów URDn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn jest realizowane:

- 1) w przypadku zasobu przyłączonego do podstawowego lub rozszerzonego obszaru RB – poprzez przyporządkowanie f_{zMB} reprezentujących dostawy energii elektrycznej tego zasobu, do określonej JG, bez zmiany przyporządkowania tego zasobu do określonej JB na potrzeby bilansowania handlowego na RB,
- 2) w pozostałych przypadkach – poprzez wprowadzenie odpowiednich typów AFD_{MB} , o których mowa w pkt A.3.4., reprezentujących dostawy energii elektrycznej tego zasobu oraz ich przyporządkowanie do określonej JG, bez zmiany przyporządkowania tego zasobu do określonej JB na potrzeby bilansowania handlowego na RB,

przy czym każde PPE lub zbiór PPE definiujący pojedynczy zasób może być przyporządkowany tylko do jednej JG.

A.11.1.5. OSD:

- 1) określa, na wniosek właściciela zasobu przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD, przyporządkowanie tego zasobu do węzła sieci o napięciu znamionowym 110 kV albo węzła łączącego sieć SN z siecią o napięciu znamionowym 110 kV, w podziale na szyny po stronie SN, na potrzeby świadczenia usług bilansujących,
- 2) współpracuje z OSP w procesie kwalifikacji wstępnej prowadzonym dla zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
- 3) zapewnia właściwe przyporządkowanie do JB i JG zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, w szczególności w zakresie danych pomiarowych.

A.11.2. Zasady kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących

A.11.2.1. Proces kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących prowadzony jest przez OSP w trybie określonym w WDB.

OSD uczestniczy w procesie kwalifikacji w zakresie zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD lub zasobów URDn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

Dokumenty i informacje przekazywane pomiędzy podmiotami uczestniczącymi w procesie kwalifikacji, w tym pomiędzy OSD a OSDn, powinny być przekazywane w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

A.11.2.2. OSP po otrzymaniu wniosku dotyczącego przystąpienia do kwalifikacji usług bilansujących w terminach określonych w WDB, dokonuje

weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez zasób lub grupę zasobów w zakresie wynikającym z Załącznika nr 2 do WDB.

A.11.2.3. W przypadku zasobu lub grupy zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD lub do sieci dystrybucyjnej OSDn połączonej z siecią dystrybucyjną OSD, OSP w ramach weryfikacji, o której mowa w pkt A.11.2.2., przesyła wniosek dotyczący przystąpienia do kwalifikacji usług bilansujących do OSD, w celu weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez dany zasób lub grupę zasobów.

A.11.2.4. OSD, we współpracy z OSDn, w terminie 4 tygodni od otrzymania od OSP wniosku, o którym mowa w pkt A.11.2.3., dokonuje weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez zasób lub grupę zasobów w zakresie:

- 1) wielkości mocy wskazanych usług bilansujących, z prawem do ograniczenia wielkości mocy tych usług lub wyłączenia możliwości ich świadczenia przez zasoby przyłączone do sieci dystrybucyjnej ze względów technicznych, uwzględniając położenie geograficzne zasobów,
- 2) wskazanych koncesji lub wpisów do rejestru, jeżeli działalność gospodarcza dotycząca zasobu wskazanego we wniosku wymaga, zgodnie z Ustawą, koncesji albo wpisu do rejestru,
- 3) zapewnienia zgodności układów pomiarowo-rozliczeniowych z wymaganiami technicznymi określonymi w IRiESD, w szczególności z uwzględnieniem, że układ ten:
 - a) jest wyposażony w LZO, rejestrujący dane pomiarowe w okresach zgodnych z OREB,
 - b) umożliwia pozyskanie danych pomiarowych w trybie dobowym do systemu zdalnego odczytu OSD, do którego sieci zasób jest przyłączony,
- 4) weryfikacji zgodności wskazanego we wniosku kodu zasobu z kodem nadanym w procesie zgłaszania danych rejestracyjnych zasobu w bazie danych OSP; w przypadku gdy nie dokonano zgłoszenia zasobu do bazy danych OSP, OSD, do którego sieci zasób jest przyłączony, ma obowiązek rozpocząć proces rejestracji tego zasobu,
- 5) weryfikacji proponowanego składu JG w odniesieniu do miejsca przyłączenia poszczególnych zasobów mających tworzyć JG w zakresie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa pracy sieci.

OSDn dokonuje weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez zasób lub grupę zasobów w zakresie wskazanym powyżej, w odniesieniu do zasobu lub grupy zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

OSD może wystąpić z wnioskiem do OSP o wydłużenie czasu weryfikacji wniosku, o którym mowa w pkt A.11.2.3.

A.11.2.5. OSD przekazuje do OSP oraz OSDn wynik weryfikacji.

W wyniku weryfikacji OSD wskazuje, uwzględniając postanowienia art. 182 ust. 4 SO GL, wielkości mocy, które mogą być kwalifikowane do świadczenia usług bilansujących ze względu na bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej, oraz wskazuje kody węzłów odwzorowania zasobu lub grupy zasobów w poszczególnych węzłach sieci dystrybucyjnej. Wielkości mocy przekazane przez OSD, o których mowa w zdaniu poprzednim, mogą być niższe od wnioskowanych wielkości mocy kwalifikowanych lub

możliwość świadczenia danej usługi bilansującej może zostać wyłączona. W takich przypadkach OSD przekazuje analizę uzasadniającą wynik weryfikacji.

- A.11.2.6. Po zakończeniu przez OSP weryfikacji wniosku, o którym mowa w pkt A.11.2.3., OSP przesyła OSD dokumenty, o których mowa w Załączniku nr 2 do WDB.
- A.11.2.7. OSP realizuje proces kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących zgodnie z WDB. W ramach realizacji procesu OSP przesyła OSD dokumenty, o których mowa w Załączniku nr 2 do WDB.

A.11.3. Zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb usług bilansujących

- A.11.3.1. Przekazywanie OSP danych pomiarowych dla zasobów URD lub grupy zasobów URD realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie, z uwzględnieniem zapisów rozdziału C.
- A.11.3.2. OSD przekazuje OSP dane pomiarowe dla przedziałów czasowych zgodnych z OREB, poprzez system WIRE na zasadach i w terminach określonych w WDB oraz w umowie przesyłowej. Dane te są przekazywane w odniesieniu do zasobów URD uczestniczących w świadczeniu usług bilansujących.
- A.11.3.3. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez OSD do OSP danych pomiarowych zgodnie z WDB.
- A.11.3.4. OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSD, zobowiązany jest do przekazywania OSD danych pomiarowych, zgodnie z OREB, dotyczących zasobów przyłączonych do jego sieci tworzących JG, w zakresie i w terminach określonych w umowie, o której mowa w pkt A.4.3.8.

OSDn przekazuje OSD dane pomiarowe, dla przedziałów czasowych zgodnych z OREB, na wskazany przez OSD dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) z dokładnością do 0,001 MWh.

Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej lub serwery określone w umowie, o której mowa w pkt A.4.3.8.

75. Zmieniono treść punktu B.1. i nadano mu następujące brzmienie:

Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD₀, URD_w oraz URD_{ME} lub przyłączanego do sieci OSD lub podmiotu pobierającego energię elektryczną z Elektrycznej trakcji kolejowej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSD.

Wzór wniosku jest przygotowany przez OSD i opublikowany na stronie internetowej OSD.

76. Zmieniono treść lit. b) i c) w punkcie B.2. i nadano im następujące brzmienie:

- b) 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy - dla URD₀ innych niż określone w lit. a) oraz zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
- c) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy - dla pozostałych URD₀ innych niż w lit. a) i b);

77. Zmieniono treść zdania drugiego w punkcie B.2. i nadano mu następujące brzmienie:

Podpisana jednostronnie przez URDo umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez OSD i uzgodnionej przez OSD i URDo, powinna być dostarczona do OSD nie później niż do dnia otrzymania przez OSD powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., z zastrzeżeniem pkt B.8.

78. Zmieniono treść punktu B.5. i nadano mu następujące brzmienie:

W przypadku zawarcia przez URDo z wybranym sprzedawcą umowy kompleksowej, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRiESD-Bilansowanie, umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji zastępuje dotychczasową umowę o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSD, której stroną był ten URDo. Dotychczasowa umowa o świadczenie usług dystrybucji ulega z tym dniem rozwiązaniu.

79. Zmieniono treść punktu B.6. i nadano mu następujące brzmienie:

Zasady zgłaszania umów sprzedaży oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi kompleksowej określa rozdział F.

80. Zmieniono treść punktu B.7. i nadano mu następujące brzmienie:

W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej OSD albo pobierających energię elektryczną z Elektrycznej trakcji kolejowej przyłączonej do sieci OSD lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD albo pobierającego energię elektryczną z Elektrycznej trakcji kolejowej przyłączonej do sieci OSD, zawieranie umowy dystrybucji odbywa się przy zachowaniu postanowień pkt B.2. – B.7.

81. Zmieniono treść punktu B.8. i nadano mu następujące brzmienie:

Dla URDo posiadającego umowę kompleksową chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URDo wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URDo (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej OSD) obejmującego zgodę URDo na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej OSD i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- b) taryfy OSD oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej OSD,
- c) dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą OSD oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. a).

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 zdaniu pierwszym, zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URDo i OSD 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, OSD wysyła do URDo potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.

W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URDo będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach

konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD_o będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD_o żąda rozpoczęcia świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem OSD, liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie złożone przez URD_o zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie OSD sprzedawca jest zobowiązany do przedłożenia OSD oryginału oświadczenia URD_o 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 dnia 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 OSD i sprzedawcą.

OSD informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej OSD, z co najmniej 10-dniowym wyprzedzeniem przed datą początku obowiązywania zmienionego wzoru oświadczenia. Informacja taka jest przekazywana na adres poczty elektronicznej sprzedawcy, wskazany w GUD. Zmiana wzoru oświadczenia przez OSD nie wymaga zmiany uzyskanych wcześniej oświadczeń, które pozostają nadal w mocy. Powyższe nie dotyczy przypadków wynikających ze zmian obowiązującego prawa. W razie rozbieżności pomiędzy treścią wzoru oświadczenia opublikowanego na stronie internetowej OSD, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez OSD.

82. Zmieniono treść punktu B.9. i nadano mu następujące brzmienie:

W przypadku zawarcia przez URD_o z OSD umowy o świadczenie usług dystrybucji, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji w ramach tej umowy, dotychczasowa umowa kompleksowa przestaje być realizowana przez OSD.

83. Zmieniono treść punktu B.10. i nadano mu następujące brzmienie:

Świadczenie usług dystrybucji dla URD_w oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSD, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD_w oraz URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1., po wskazaniu POB_z przez URD_w oraz URD_{ME}.

Wskazanie POB_z następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.

84. Zmieniono treść punktu B.11. i nadano mu następujące brzmienie:

Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSD, z URD_o wytwarzającymi energię w mikroinstalacji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji, z wyłączeniem Prosumentów posiadających umowy kompleksowe korzystających z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo 1a Ustawy OZE.

W przypadku, gdy URD_o posiadający mikroinstalację nie poinformuje OSD, w sposób określony w pkt II.1.2. (wniosek dla mikroinstalacji) albo w pkt II.1.21. (zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji), o zamiarze sprzedaży energii elektrycznej sprzedawcy

wybranemu lub sprzedawcy zobowiązanemu wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSD, wówczas taki URD_o jest traktowany jako podmiot korzystający z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo 1a Ustawy OZE.

85. Zmieniono treść punktu B.12. i nadano mu następujące brzmienie:

Świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej odbywa się na podstawie tylko jednej umowy, tj. umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

86. Zmieniono treść punktu B.13. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD 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 o świadczenie usług dystrybucji z OSD.

87. Zmieniono treść punktu B.14. i nadano mu następujące brzmienie:

W przypadku złożenia, zgodnie z pkt D.2.12., przez sprzedawcę i przyjęcia przez OSD oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży, o którym mowa w pkt D.2.4., umowa dystrybucji, o której mowa:

- a) w pkt B.8. nie jest zawierana,
- b) w pkt B.2. nie ulega rozwiązaniu i nie jest realizowana przez OSD do dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę zgodnie z rozdziałem D IRiESD - Bilansowanie.

88. Usuwa się punkt B.15.

89. Zmieniono treść punktu C.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania OP w rozumieniu WDB, w zakresie FRP i rMB przypisanych do MB, które składają się na JB_{os} będącą w posiadaniu OSD jako POB_{osd}. OSD może zlecić realizację funkcji OP, w całości bądź w części, innemu podmiotowi.

90. Zmieniono treść punktu C.1.10. i nadano mu następujące brzmienie:

Na potrzeby rozliczeń RB, OSD wyznacza i udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, dla:

- a) OSP jako zagregowane MB RB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB,
- b) POB_z jako zagregowane MB RB i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URD_w i URD_{ME},
- c) sprzedawców jako zagregowane MDD, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. Podmiotom.

91. Zmieniono treść punktu 2. w lit. a) w punkcie C.1.11. i nadano jej następujące brzmienie:

2. za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane pomiarowe URD, dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, po ich uzyskaniu przez OSD, zgodnie z pkt. C.1.3. lit. a);

92. Zmieniono treść punktu 2. w lit. b) w punkcie C.1.11. i nadano jej następujące brzmienie:

2. dane pomiarowe URD, dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN – na zlecenie

URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucji lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a OSD.

93. Zmieniono treść punktu D.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:

W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4. URD powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą.

94. Zmieniono treść punktu D.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Układy pomiarowo-rozliczeniowe oraz urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego URD chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia IRIESD na dzień złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt D.2.7. i D.2.8.

95. Zmieniono treść punktu D.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez OSD maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

Dla URD przyłączonych do sieci OSD na niskim napięciu, OSD może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie:

1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD na dzień zmiany sprzedawcy i przekazanego do OSD najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez OSD,

a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt 1.

2) ostatniego posiadanego przez OSD odczytu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji, za który OSD posiada odczytane wskazania.

96. Zmieniono treść punktu D.1.5. i nadano mu następujące brzmienie:

Zmiana sprzedawcy tj. przyjęcie przez OSD do realizacji nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt D.2.

97. Zmieniono treść punktu D.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:

URD może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URD wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1. Energia elektryczna zmierzona w PPE URD będzie wykazywana na MB POBz wskazanego w GUD przez tego sprzedawcę.

98. Zmieniono treść punktu D.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:

Sprzedawca nie później niż na 21 oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi

kompleksowej, informuje OSD o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub rezerwowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej lub rezerwowej umowy kompleksowej.

W przypadku nie dotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, OSD będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub rezerwową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową lub rezerwowa umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez OSD od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.

99. Zmieniono treść punktu D.1.9. i nadano mu następujące brzmienie:

Wymiana informacji pomiędzy OSD i sprzedawcami odbywa się pisemnie lub, o ile umowy w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. tak stanowią, pocztą elektroniczną na wskazane w tej umowie adresy e-mail lub w inny sposób wskazany w tej umowie. Wymiana informacji z OSD odbywa się w języku polskim.

Po uruchomieniu dedykowanego systemu informatycznego OSD wymiana informacji między OSD i sprzedawcami będzie się odbywać poprzez dedykowany system informatyczny OSD, będzie zgodna z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI), opublikowanym na stronie internetowej OSD.

O zmianie „Standardów wymiany informacji” OSD informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K, na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb OSD. W przypadku, gdy zmiany „Standardów wymiany informacji” wynikają ze zmian przepisów prawa, OSD informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K, o terminie wejścia w życie zmian „Standardów wymiany informacji”, który wynika z tych zmian prawnych.

100. Zmieniono treść punktu D.1.10. i nadano mu następujące brzmienie:

Zmiana Sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.

101. Zmieniono treść punktu D.1.11. i nadano mu następujące brzmienie:

W przypadku zmiany sprzedawcy dla miejsc dostarczania będących pojazdami trakcyjnymi, rozliczenia odbywają się na podstawie urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego spełniających wymagania określone w Załączniku nr 2.

102. Dodaje się punkt D.1.12. w brzmieniu:

W przypadku zmiany sprzedawcy dla miejsc dostarczania będących pojazdami trakcyjnymi, zawierane są umowy na świadczenie usług dystrybucji w oparciu o grupy taryfowe uwzględniające rozliczenia na podstawie urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego.

103. Zmieniono treść punktu D.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

URD lub upoważniony przez URD nowy sprzedawca energii elektrycznej wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.

104. Zmieniono treść pierwszego zdania w punkcie D.2.4. i nadano mu następujące brzmienie:

Nowy sprzedawca energii elektrycznej w imieniu własnym oraz URD powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia.

105. Dodano drugie zdanie w punkcie D.2.6. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD dokonuje weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału F.

106. Zmieniono treść punktu D.2.7. i nadano mu następujące brzmienie:

Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt D.2.4. zawiera błędy lub braki formalne, OSD informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.

107. Zmieniono treść punktu D.2.8. i nadano mu następujące brzmienie:

Jeżeli błędy lub braki formalne, o których mowa w pkt D.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, OSD dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., informując o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie.

108. Zmieniono treść punktu D.2.10. i nadano mu następujące brzmienie:

Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.

109. Zmieniono treść pierwszego zdania w punkcie D.2.13. i nadano mu następujące brzmienie:

W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt D.2.12.:

110. Zmieniono treść punktu D.3.2. i nadano mu następujące brzmienie:

Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:

- a) na stronie internetowej OSD www.pgeenergetykakolejowa.pl,
- b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronie internetowej OSD www.pgeenergetykakolejowa.pl,
- c) w punktach obsługi klienta wskazanych na stronie internetowej OSD.

111. Zmieniono treść punktu D.3.3. i nadano mu następujące brzmienie:

W celu uzyskania szczegółowych informacji odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:

- a) osobiście w punktach obsługi klienta wskazanych na stronie internetowej OSD www.pgeenergetykakolejowa.pl,
- b) listownie na adres OSD,
- c) pocztą elektroniczną,
- d) z pośrednictwem strony internetowej OSD,
- e) telefonicznie.

OSD udziela odbiorcy odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że odbiorca wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.

112. Zmieniono treść lit. f) i g) w punkcie D.3.4. i nadano im następujące brzmienie:

- f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych oraz weryfikacji powiadomień,
- g) zasadach ustanawiania i zmiany POB_Z,

113. Zmieniono treść punktu E.1. i nadano mu następujące brzmienie:

Procedura ustanawiania i zmiany POB_Z przebiega zgodnie z zapisami IRiESD oraz WDB. POB_Z jest ustanawiany przez:

- a) sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD_O przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD,
- b) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD,
- c) URD_{ME} przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD,

W przypadku URD_O, POB_Z jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD_O umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

114. Zmieniono treść punktu E.2. i nadano mu następujące brzmienie:

Proces ustanawiania i zmiany POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany według następującej procedury:

- a) sprzedawca, URD_W, URD_{ME} lub nowy POB_Z powiadamia OSD, na formularzu zgodnym z wzorem zamieszczonym na stronie internetowej OSD, o ustanowieniu lub zmianie POB_Z; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB_Z jak i sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME},
- b) OSD dokonuje weryfikacji poprawności otrzymanego powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych od jego otrzymania, pod względem poprawności i zgodności z IRiESD oraz zawartymi umowami dystrybucji,
- c) OSD, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
 - a) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB_Z o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB_Z oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucji z tym POB_Z – w przypadku zmiany POB_Z,
 - b) niezwłocznie informuje sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} oraz nowego POB_Z o dacie, w której następuje ustanowienie lub zmiana POB_Z,
 - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD_O posiadających umowę sprzedaży albo umowę kompleksową ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_W oraz URD_{ME} do MB nowego POB_Z,
- d) OSD w przypadku negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w ppkt 1), informuje niezwłocznie nowego POB_Z oraz sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} o przyczynach negatywnej weryfikacji.

Powiadomienie, o którym mowa w ppkt 1) powinno być wysłane w formie elektronicznej na dedykowany adres poczty elektronicznej OSD lub poprzez stronę internetową lub zrealizowane poprzez dedykowany system informatyczny OSD, o ile system ten umożliwia dokonywanie takich powiadomień. OSD dopuszcza przekazanie powiadomienia w postaci papierowej.

115. Zmieniono treść punktu E.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Zmiana POB_Z następuje:

- 1) dla obszarów nie objętych umową przesyłową z OSP:

z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia wykonane przez OSD do OP-OSDp, jednak nie wcześniej niż po 20 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt E.5.

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

Po pozytywnej weryfikacji przez OSD, w terminie 10 dni od dnia otrzymania zgłoszenia zmiany POB_Z od sprzedawcy, o którym mowa w pkt E.2. ppkt. 2), OSD dokonuje zgłoszenia do OP-OSDp o dokonanie zmiany POB_Z dla sprzedawcy. OP-OSDp dokonuje weryfikacji zgłoszonego powiadomienia przez OSD.

- 2) dla obszarów objętych umową przesyłową z OSP:

z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia o której mowa w pkt E.2. ppkt. 2), jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt E.5.

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB_Z przez sprzedawcę lub URD_W w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca lub URD_W przekaże OSD powiadomienie, o którym mowa w pkt E.2. ppkt.1). przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB_Z. W takim przypadku zmiana POB_Z następuje po dokonaniu przez OSD pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB_Z na rynku bilansującym.

116. Zmieniono treść punktu E.4. i nadano mu następujące brzmienie:

Z dniem zmiany POB_Z:

- 1) dla obszarów nie objętych umową przesyłową z OSP:

OSD i OP-OSDp przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB_Z przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB_Z) i POB_Z przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB_Z), z uwzględnieniem że:

- a) każdy PPE danego URD_O powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
- b) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB_O;
- c) URD_W lub URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_W;
- d) URD_O mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_O.

- 2) dla obszarów objętych umową przesyłową z OSP:

OSD przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB_Z przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB_Z) i POB_Z przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB_Z), z uwzględnieniem że:

- a) każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
- b) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB₀,
- c) URD_w lub URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_w,
- d) URD_o mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_o.

117. Zmieniono treść punktu E.5. i nadano mu następujące brzmienie:

Jeżeli OSD otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt E.2. ppkt.1), od sprzedawcy lub URD_w przed datą nadania i uaktywnienia na RB, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB_z w sieci dystrybucyjnej OSD, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB_z jest negatywna.

118. Zmieniono treść punktu E.6. i nadano mu następujące brzmienie:

Z zastrzeżeniem pkt E.2. – E.4., w przypadku, gdy POB_z wskazany przez sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME}, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB_z na nowego POB_z wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu dla URD_o lub na OSD w przypadku utraty POB_z przez URD_w lub URD_{ME}.

119. Zmieniono treść punktu E.7. i nadano mu następujące brzmienie:

Jeżeli URD_w lub URD_{ME} utraci wskazany przez siebie POB_z wówczas URD_w lub URD_{ME}, w porozumieniu z OSD, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD, a OSD ma prawo do wyłączenia tego URD_w lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD_w lub URD_{ME}.

120. Zmieniono treść punktu E.8. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD niezwłocznie po uzyskaniu od OSP dla obszarów objętych umową przesyłową z OSP lub OP-OSDp dla obszarów nie objętych umową przesyłową z OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na RB przez POB_z, powiadamia sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME} którzy wskazali tego POB_z jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB_z. W takim przypadku sprzedawca, URD_w lub URD_{ME} jest zobowiązany do zmiany POB_z. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB_z, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału E.

121. Zmieniono treść punktu E.9. i nadano mu następujące brzmienie:

POB_z odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy, URD_w lub URD_{ME} jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy, URD_w lub URD_{ME} który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

122. Zmieniono treść punktu E.10. i nadano mu następujące brzmienie:

Powiadomienie OSD o zakończeniu prowadzenia przez POB_z bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_w lub URD_{ME} albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy POB_z a sprzedawcą albo pomiędzy POB_z a URD_w albo między POB_z a URD_{ME} powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB_z bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_w lub URD_{ME}.

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

123. Zmieniono treść punktu F.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

Powiadamianie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt D.2.

OSD przyjmuje od sprzedawców powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych poprzez dedykowany system informatyczny OSD umożliwiającą wymianę informacji, danych i dokumentów.

124. Zmieniono treść punktu F.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez OSD od sprzedawcy powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1.

125. Zmieniono treść punktu F.1.5. i nadano mu następujące brzmienie:

Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania OSD o zmianach dokonanych w ww. umowach, w zakresie danych określonych w formularzu o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać z wyprzedzeniem co najmniej 7- dni kalendarzowych.

126. Zmieniono treść drugiego zdania w punkcie F.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:

Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez OSD z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt D.2.7. i D.2.8.

127. Zmieniono treść drugiego zdania w punkcie F.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:

Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz IRiESD.

128. Zmieniono treść punktu F.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, o której mowa w pkt D.2.8., wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt F.1.1.

129. Zmieniono treść punktu H.4. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD samodzielnie (bez udziału sprzedawcy) realizować będzie następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów, o których mowa w pkt A.1.1.:

1. przyjmowanie od URD przez całą dobę zgłoszeń dotyczących przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci;
2. udzielanie URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci;
3. powiadamianie, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:

- a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
 - c) wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli URD udostępnił ten adres przedsiębiorstwu energetycznemu w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, lub w sposób określony w tych umowach,
4. informowanie na piśmie lub w inny sposób określony w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, z co najmniej:
- a) tygodniowym wyprzedzeniem – URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - b) rocznym wyprzedzeniem – URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - c) 3-letnim wyprzedzeniem – URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci,
5. kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
6. przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez OSD dostarczania energii z przyczyn innych niż wskazana w pkt II.3.2.2.;
7. przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z Taryfy OSD;
8. przyjmowanie od Prosumenta, Prosumenta zbiorowego oraz Prosumenta wirtualnego będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii, a także rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji, o ile prosument ten posiada zawartą umowę dystrybucji z OSD,
9. niezwłoczne przekazywanie URD protokołów z czynności określonych w ppkt 5) lub protokół z wykonania pomiarów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w pkt H.5. ppkt 5).

130. Zmieniono treść ppkt. 5) w punkcie H.5. i nadano mu następujące brzmienie:

- 5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do OSD przez sprzedawcę w terminie 2 dni roboczych. OSD dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przez wykonanie odpowiednich pomiarów. OSD przekazuje sprzedawcy informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URD w gospodarstwach domowych, niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni kalendarzowych od zakończenia

pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy albo ustalonymi w umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w Taryfie OSD,

131. Zmieniono treść punktu H.7. i nadano mu następujące brzmienie:

Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do OSD powinno zawierać w szczególności:

- a) dane adresowe podmiotu,
- b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,
- c) zgłaszane żądanie,
- d) dokumenty uzasadniające żądanie.

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dotyczące lit. a) – d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez OSD.

132. Zmieniono treść punktu H.8. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

- a) określonym w pkt H.5. – jeżeli reklamacja została złożona do sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,
- b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez OSD usługi dystrybucji lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy OSD,
- c) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy – jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego udostępnionego przez OSD do sprzedawcy,
- d) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej – w pozostałych przypadkach dotyczących URD będących konsumentami,
- e) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach dotyczących URD niebędących konsumentami.

W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, OSD we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji.

W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy OSD, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.

133. Zmieniono treść punktu H.9. i nadano mu następujące brzmienie:

Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:

- 1) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. lit. a) – w sposób określony w GUD-K,
- 2) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. lit. b) - e) – w sposób określony w pkt H.2.

134. Zmieniono treść punktu H.10. i nadano mu następujące brzmienie:

Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt H.9., w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSD z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:

- 1) zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania,
- 2) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,
- 3) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany na adresy, o których mowa w pkt H.6., odpowiednio listem lub w formie elektronicznej w postaci skanu dokumentu.

135. Zmieniono treść punktu I.12. i nadano mu następujące brzmienie:

W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych awariami w KSE, OSD podejmuje działania szczegółowo uregulowane w IRiESD rozdział IV Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

136. W IRiESD w Słowniku skrótów i definicji w pkt I. Oznaczenia skrótów:

- a) Usuwa się oznaczenia następujących skrótów:
„FPP”, „IRiESD -Korzystanie”, „SWIS”.
- b) Dodaje się oznaczenia następujących skrótów:

APKO	Automatyka przeciwkołysaniowa
ARNE	Automatyczna regulacja napięcia elektrowni
AWSCz	Automatyka wymuszania składowej czynnej, stosowana dla potrzeb zabezpieczeń ziemnozwarciowych w sieciach skompensowanych
DUB	Dostawca usług bilansujących
FRP	Fizyczny rejestr pomiarowy
GPO	Główny punkt odbioru energii
JB	Jednostka bilansowa
JBos	Jednostka bilansowa operatora systemu
JG	Jednostka grafikowa
AFDMB	ƒMB, w którym są reprezentowane dostawy energii elektrycznej realizowane przez zasoby przyłączone do sieci dystrybucyjnej, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące, w obszarze RB niebędącym podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB
ƒMB	Fizyczne MB
FdMB	ƒMB, w którym są reprezentowane dostawy energii elektrycznej realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej, nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB

FzMB	F_{MB} , w którym są realizowane dostawy energii elektrycznej bezpośrednio w tej lokalizacji sieci, jako w podstawowym albo rozszerzonym obszarze RB
wMB	Ponadsieciowe (wirtualne) MB
MB_{AH}	$A_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących moduły wytwarzania energii wodne, inne niż moduły wytwarzania energii elektrowni szczytowo-pompowej
MB_{AI}	$A_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących moduły wytwarzania energii moduły wytwarzania energii, inne niż ciepłne, wodne, farm wiatrowych, fotowoltaicznych lub będące pojedynczymi modułami parku energii składającymi się z farmy wiatrowej lub farmy fotowoltaicznej, które mogą być wspomagane magazynami energii elektrycznej
MB_{AM}	$A_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących moduły wytwarzania energii elektrowni szczytowo-pompowej albo magazyn energii elektrycznej
MB_{AO}	$A_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory
MB_{AW}	$A_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących moduły wytwarzania energii ciepłne
MB_{AZ}	$A_{FD}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących farmy wiatrowe lub farmy fotowoltaiczne lub moduły wytwarzania energii będące pojedynczymi modułami parku energii składającymi się z farmy wiatrowej lub farmy fotowoltaicznej, które mogą być wspomagane magazynami energii elektrycznej
MB_o	$F_{D}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD _o , reprezentujących odbiory energii elektrycznej
MB_{OSD}	$F_{D}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPW, należących do POB _{OSD} , reprezentujące wymianę energii elektrycznej pomiędzy poszczególnymi obszarami sieci dystrybucyjnej OSD oraz sąsiednich OSDp, na napięciu niższym niż 110 kV
MB_w	$F_{D}MB$, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD _w lub URD _{ME} , reprezentujących odpowiednio moduły wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej
OP	Operator pomiarów
OREB	Okres rozliczania energii bilansującej
ORN	Okres rozliczania niezbilansowania
POB_{OSD}	POB będący OSDp
POB_Z	POB prowadzący bilansowanie handlowe zasobów
POB_{ZSU}	POB _Z ustanowiony przez sprzedawcę z urzędu na terenie danego

OSD

RB Rynek bilansujący**RRM** Regulamin rynku mocy

c) Zmienia się oznaczenia następujących skrótów:

JWCD Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana**kWp** Jednostka mocy szczytowej baterii słonecznej, która jest oddawana przy określonym promieniowaniu słonecznym**nJWCD** Jednostka wytwórcza nie będąca jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną – jednostka wytwórcza nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP**OSDn** Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową**OSDp** Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową**P_{lt}** Wskaźnik długookresowego migotania światła, obliczany z sekwencji 12 kolejnych wartości P_{st}, występujących w okresie 2 godz., zgodnie ze wzorem:

$$P_{lt} = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{sti}^3}{12}}$$

gdzie: i – sekwencję wartości P_{st}**POB** Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie**SCO** Samoczynne częstotliwościowe odłączanie**THD** Współczynnik odkształcenia napięcia harmonicznymi, obliczany zgodnie ze wzorem:

$$THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{50} (u_h)^2}$$

gdzie:

THD – współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego,

u_h – wartość względną napięcia w procentach składowej podstawowej,
 h – rząd wyższej harmonicznej.

WDB Warunki dotyczące bilansowania

137. W IRiESD w Słowniku skrótów i definicji w pkt II. Pojęcia i definicje:

a) Usuwa się następujące definicje:

„Awaria sieciowa”, „Awaria w systemie”, „Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (FMB)”, „Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)”, „Obszar Rynku Bilansującego”, „Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej planowana”, „Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej nieplanowana”, „Układ pomiarowo-kontrolny”

b) Zmienia się następujące definicje:

Bilansowanie systemu Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania, polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, w tym bilansowanie w rozumieniu art. 2 pkt 10 rozporządzenia 2019/943.

Farma fotowoltaiczna Moduł parku energii wykorzystujący do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego, przyłączony do sieci w jednym miejscu przyłączenia.

Farma wiatrowa Moduł parku energii wykorzystujący do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru, przyłączony do sieci w jednym miejscu przyłączenia.

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

Grupy przyłączeniowe Grupy podmiotów których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci, podzielonych w następujący sposób:

- grupa przyłączeniowa I - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
- grupa przyłączeniowa II - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
- grupa przyłączeniowa III - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, jednak niższym niż 110 kV,
- grupa przyłączeniowa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym

- równym 1 kV lub niższym oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW,
- e) grupa przyłączeniowa V - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW,
 - f) grupa przyłączeniowa VI - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane do sieci przez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane do sieci na czas określony, ale nie dłuższy niż rok.

Jednostka grafikowa

Zbiór rzeczywistych miejsc dostarczania energii elektrycznej, określonych dla zasobów użytkowników systemu, za pomocą których dostawca usług bilansujących świadczy usługi bilansujące.

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. ustanawiające 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, 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.

Miejsce dostarczania

Miejsce, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określone w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będące jednocześnie miejscem jej odbioru.

Moc przyłączeniowa

Moc czynna planowana do pobierania z sieci lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

Moc umowna

Moc czynna, pobierana z sieci lub wprowadzana do sieci, określona w:

- a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15-minutowym, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy, albo
- b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone z siecią każdego z tych operatorów, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo
- c) umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawieranej między operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią każdego z tych operatorów, jako średnia z

maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń sieci operatorów systemów dystrybucyjnych, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Niezbilansowanie	Niezbilansowanie w rozumieniu art. 2 pkt 8 EB GL.
Normalne warunki pracy sieci	<p>Stan pracy sieci, w którym pokryte jest zapotrzebowanie na moc, obejmujący operacje łączeniowe i eliminację zaburzeń przez automatyczny system zabezpieczeń, przy równoczesnym braku wyjątkowych okoliczności spowodowanych:</p> <ul style="list-style-type: none">a) wpływami zewnętrznymi takimi jak np.: niezgodność instalacji lub urządzeń odbiorcy z odpowiednimi normami i przepisami,b) czynnikami będącymi poza kontrolą OSD takimi jak np.: wyjątkowe warunki atmosferyczne i klęski żywiołowe, zakłócenia spowodowane przez osoby trzecie, działania siły wyższej, wprowadzenie ograniczeń mocy zgodnie z innymi przepisami.
Ograniczenia sieciowe	Ograniczenia przesyłowe, o których mowa w art. 2 pkt 4 rozporządzenia 2019/943.
Operator handlowy (OH)	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.
Operator pomiarów	Podmiot, który realizuje funkcje operatorskie w zakresie przekazywania i pozyskiwania danych pomiarowych do/od OSP zgodnie z WDB.
Procedura zmiany sprzedawcy	Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) zgłoszenia zmiany sprzedawcy, który w konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych i niezbędnych do realizacji procedury, do przekazania odbiorcy oraz nowemu sprzedawcy informacji o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyn.
Przedsiębiorstwo energetyczne	Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji energii elektrycznej lub obrotu nimi.
Przyłącze	Odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

Punkt Poboru Energii	Punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy.
Rynek bilansujący	Rynek bilansujący w rozumieniu art. 2 pkt 2 EB GL.
Samoczynne częstotliwościowe odciążanie – SCO	Samoczynne wyłączanie zdefiniowanych grup odbiorców w przypadku obniżenia się częstotliwości do określonej wielkości (automatyczne odłączenie odbioru przy niskiej częstotliwości w rozumieniu NC ER), spowodowanego deficytem mocy w systemie elektroenergetycznym.
Sprzedawca rezerwowy	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez URD, zapewniające temu URD sprzedaż rezerwową.
Sprzedaż rezerwowa	Sprzedaż energii elektrycznej URD dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
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.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych, w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego.
Umowa dystrybucji	Umowa świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej w rozumieniu art. 5 ust. 2 pkt 2 Ustawy.
Wytwórca	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej.
Zabezpieczenie nadprądowe zwarciove	Zabezpieczenie nadprądowe, którego opóźnienie czasowe jest mniejsze od 0,4 s, a nastawa prądowa wynika z oceny prądów zwarciowych w otoczeniu miejsca jego zainstalowania z pominięciem wpływu prądów roboczych.
Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej	Niedostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, w tym rezerwowej umowy kompleksowej,

lub z powodu zgłoszenia/powiadomienia przez sprzedawcę umowy kompleksowej niezgodnie z przedmiotem GUD-K.

c) Dodaje się następujące definicje:

Analizator jakości energii elektrycznej	Przyrząd pomiarowy służący do pomiarów jakości energii elektrycznej.
Awaria techniczna	Gwałtowne, nieprzewidziane uszkodzenie lub zniszczenie obiektu budowlanego, urządzenia technicznego lub systemu urządzeń technicznych powodujące przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości. Awarię techniczną mogą wywołać również zdarzenia w cyberprzestrzeni, w rozumieniu ustawy o stanie klęski żywiołowej, oraz działania o charakterze terrorystycznym.
Bilansowanie handlowe	Zgłaszanie OSP przez POB do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 9 EB GL dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 10 EB GL.
Dane pomiarowe	Dane pozyskiwane lub wyznaczone dla punktu pomiarowego.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku inne niż dni ustawowo wolne od pracy.
Dostawca usług bilansujących	Dostawca usług bilansujących w rozumieniu art. 2 pkt 6 EB GL.
Energia bilansująca	Energia bilansująca w rozumieniu art. 2 pkt 4 EB GL.
Fizyczny rejestr pomiarowy	Rejestr w LZO lub liczniku konwencjonalnym reprezentujący pomiar wielkości fizycznej dotyczącej energii elektrycznej zmierzonej w PP.
Główny punkt odbioru energii	Stacja transformatorowa wytwórcy o górnym napięciu wyższym niż 45 kV służąca wyłącznie do połączenia jednostek wytwórczych z KSE.
Instalacja odbiorcza	Instalacja odbiorcza w rozumieniu art. 2 pkt 1 NC DC.
Jednostka bilansowa	Zbiór rzeczywistych lub wirtualnych miejsc dostarczania energii elektrycznej utworzony na potrzeby rozliczania niezbilansowania.
Jednostka odbiorcza	Jednostka odbiorcza w rozumieniu art. 2 pkt 4 NC DC.
Jednostka wytwórcza	Moduł wytwarzania energii:

centralnie dysponowana	<p>a) przyłączony do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo</p> <p>b) ciepły kondensacyjny o mocy osiągalnej równej 100 MW lub wyższej przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV lub szczytowo-pompowy przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV, albo</p> <p>c) przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV inny niż określony w lit. b), którym OSP dysponuje na podstawie odrębnych umów zawartych z wytwórcą i OSD, do którego sieci ten moduł wytwarzania energii jest przyłączony,</p> <p>o ile nie został objęty zmianą statusu JWCD zgodnie z § 14 rozporządzenia systemowego.</p>
Jednostka wytwórcza centralnie koordynowana	Moduł wytwarzania energii o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV niebędący jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną.
Licznik / Licznik energii elektrycznej	Licznik zdalnego odczytu oraz licznik konwencjonalny.
Miejsce dostarczania energii rynku bilansującego	Określany przez OSP punkt w sieci objętej obszarem RB reprezentujący pojedynczy węzeł albo grupę węzłów w sieci, lub umowny punkt „ponad siecią”, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy URB a RB.
Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)	Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem RB, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy sprzedawcą lub POBz a URD.
Moc bilansująca	Moc bilansująca w rozumieniu art. 2 pkt 5 EB GL.
Moduł parku energii	Moduł parku energii w rozumieniu art. 2 pkt 17 NC RfG.
Moduł wytwarzania energii	Moduł wytwarzania energii w rozumieniu art. 2 pkt 5 NC RfG.
Obiekt	Budynek lub budowla w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 725 , z późn. zm.), a także ich wyodrębnioną część albo zespół budynków lub budowli, które mieszczą się pod jednym adresem lub w jednej lokalizacji, wraz z urządzeniami połączonymi ze sobą siecią lub instalacją odbiorczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej – w celu dostarczania energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej, o których mowa odpowiednio w art. 5 ust. 1 i 3 Ustawy, zawartych z tym

samym odbiorcą, przy wykorzystaniu jednego lub więcej przyłączy tworzących kompletny układ zasilania.

Obszar RB	Część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach której OSP równoważy bieżące zapotrzebowanie na energię elektryczną z dostawami tej energii w KSE, oraz zarządza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikające z tego rozliczenia, z podmiotami biorącymi udział w RB.
Odbiorca wrażliwy energii elektrycznej	Osoba, której przyznano dodatek mieszkaniowy w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 21 czerwca 2001 r. o dodatkach mieszkaniowych (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1335), która jest stroną umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym i zamieszkuje w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
Ogólnodostępna stacja ładowania	Stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
Okres rozliczania niezbilansowania	Okres rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 10 EB GL określony w WDB.
Operator handlowo-techniczny (OHT)	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.
Operator informacji rynku energii	Podmiot odpowiedzialny za zarządzanie i administrowanie Centralnym systemem informacji rynku energii oraz przetwarzanie zgromadzonych w nim informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii.
Operator ogólnodostępnej stacji ładowania	Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.
Operator systemu przesyłowego	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie	Podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943 uczestniczący w RB na podstawie umowy przesyłowej.
Podmiot prowadzący bilansowanie	OSDp który działając jako przedsiębiorstwo bilansujące: a) dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej

handlowe będący OSDp	podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią, oraz b) może dokonywać zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania potrzeb OSDp związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów	Podmiot odpowiedzialny za niezbilansowanie zasobów: a) których jest właścicielem, przy czym w uzasadnionych sytuacjach zamiast właściciela może działać użytkownik systemu, który dysponuje innym niż własność tytułem prawnym do zasobu albo zasobów, lub b) w odniesieniu do których został wskazany jako odpowiedzialny za ich niezbilansowanie przez właścicieli albo sprzedawców energii elektrycznej w przypadku zasobów odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
Przerwa planowana	Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej wynikająca z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Przerwa nieplanowana	Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowana wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Punkt Dostarczania Energii	Miejsce przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej fizycznych punktów przyłączenia do sieci, dla których realizowany jest proces bilansowania handlowego.
Rejestrator zakłóceń	Rejestrator zapisujący przebiegi chwilowe napięć, prądów i sygnałów logicznych
Rezerwowa umowa kompleksowa	Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.
Rozporządzenie pomiarowe	Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz.U. z 2022 r., poz. 788).
Rzeczywiste miejsce dostarczania energii elektrycznej	Miejsce dostarczania energii elektrycznej, w którym jest realizowana dostawa tej energii powiązana bezpośrednio z jej fizycznymi przepływami, której ilość jest wyznaczana za pomocą układu pomiarowo-rozliczeniowego, będące jednocześnie rzeczywistym miejscem odbioru tej energii.

Stacja ładowania	<p>a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy, związane z obiektem budowlanym, lub</p> <p>b) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy</p> <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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, instalacją prowadzącą od punktu ładowania do przyłącza elektroenergetycznego.</p>
Stan odbudowy systemu	Stan odbudowy systemu, o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 38 SO GL.
Stan zagrożenia	Stan zagrożenia, o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 37 SO GL.
Stan zaniku zasilania	Stan zaniku zasilania, o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 22 SO GL.
Sterowany odbiór	Instalacja odbiorcza lub jednostka odbiorcza posiadające zdolność do czasowego ograniczenia lub zwiększenia poboru energii elektrycznej z sieci w wyniku zmiany zużycia energii elektrycznej przez tę instalację lub tę jednostkę.
System pomiarowy	System zdalnego odczytu, liczniki zdalnego odczytu wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną skomunikowane z tym systemem zdalnego odczytu oraz liczniki konwencjonalne, służący do przetwarzania danych pomiarowych, w celu ich przekazania do Centralnego systemu informacji rynku energii.
System zdalnego odczytu	System informacyjny służący do pozyskiwania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu i informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez te liczniki oraz służący do wysyłania poleceń do liczników zdalnego odczytu.
Usługa IRP	Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP w postaci usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.
Usługi bilansujące	Usługi bilansujące w rozumieniu art. 2 pkt 3 EB GL.
Usługi systemowe	Usługi świadczone na rzecz OSP, niezbędne do zapewnienia przez OSP prawidłowego funkcjonowania KSE, niezawodności jego pracy i utrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej.

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.
Zakład wytwarzania energii	Zakład wytwarzania energii w rozumieniu art. 2 pkt 6 NC RfG.
Zasilenie inicjalne	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 IRP.
Zasób	Moduł wytwarzania energii, w tym instalację odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 3 pkt 20h Ustawy, magazyn energii elektrycznej w rozumieniu art. 3 pkt 10k Ustawy, instalację odbiorczą lub jednostkę odbiorczą, wraz z przyporządkowanymi im rzeczywistymi miejscami dostarczania energii elektrycznej.

138. Zmieniono treść punktu 11.2.3. w Załączniku nr 1 i nadano mu następujące brzmienie:

Postanowienia dotyczące zdalnego (interwencyjnego) sterowania farmą wiatrową, określone w pkt 11.1.1. - 11.1.3., stosuje się odpowiednio w odniesieniu do farmy fotowoltaicznej.

139. Zmieniono treść Załącznika nr 3 i nadano mu następujące brzmienie:

Załącznik nr 3

do Instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej

Wykaz profili i zasady ich stosowania dla odbiorców profilowych.

Nazwa profilu	Zakwalifikowani odbiorcy
Profil A	Odbiorcy grupy G11 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik jednostrefowy.
Profil B	Odbiorcy grupy G12 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy.
Profil B.1	Odbiorcy grupy G12w spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy (szczyt i pozaszczyt).
Profil B.2	Odbiorcy grupy taryfowej G12as spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy.
Profil C	Odbiorcy grupy C11, C11s, C11em spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • zasilanie 1-fazowe, • licznik jednostrefowy.
Profil D	Odbiorcy grupy C11, C11s, C11em spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • zasilanie 3-fazowe, • licznik jednostrefowy.
Profil E	Odbiorcy grupy C12a spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy (szczyt i pozaszczyt).
Profil F	Odbiorcy grupy C12b spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy (dzień i noc).
Profil R	Odbiorcy grupy taryfowej R spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • rozliczani ryczałtowo, • niewyposażeni w liczniki pomiarowo-rozliczeniowe, • stały pobór mocy w ciągu roku.

Przyjęto następujące podziały:

- 1) lato (obejmuje okres 1 kwietnia do 30 września) – z podziałem na doby:
 - dni robocze,
 - dni świąteczne (niedziele i święta ustawowe),
 - soboty.
- 2) zima (obejmuje okres 1 października do 31 marca) – z podziałem na doby:
 - dni robocze,
 - dni świąteczne (niedziele i święta ustawowe),
 - soboty.

Standardowe profile dla powyższych grup wraz z odpowiednimi współczynnikami zawarte są w Tabelach 1÷9.

Wyznaczenie energii elektrycznej wyliczono wg wzorów:

$$Z = W_w \cdot P$$

gdzie:

Z- Zużycie energii elektrycznej w danej godzinie

P- Wielkość pobierana dla danej godziny doby z kolumny dzień roboczy lub sobota lub dzień świąteczny zawarta w dla profilu A÷F

W_W - Współczynnik profilu

$$W_W = \frac{Z_{Rz}}{iL_{Rob} \cdot W_{Rob} + iL_{Sob} \cdot W_{Sob} + iL_{Św} \cdot W_{Św}}$$

gdzie:

W_W - Współczynnik profilu

Z_{Rz} - Zużycie rzeczywiste odbiorcy w danym okresie rozrachunkowym

iL_{Rob} - Ilość dni roboczych przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

W_{Rob} - Współczynnik dla dni roboczych (pozycja „Razem” dla kolumny dzień roboczy)

iL_{Sob} - Ilość sobót przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

W_{Sob} - Współczynnik dla sobót (pozycja „Razem” dla kolumny sobota)

$iL_{Św}$ - Ilość dni świątecznych przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

$W_{Św}$ - Współczynnik dla dni świątecznych (pozycja „Razem” dla kolumny dzień świąteczny)

Tabela 1 dla Profilu A

godzina doby	Profil A w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,030286	0,029384	0,032319	0,038261	0,019650	0,009472
2	0,025837	0,025653	0,026213	0,036443	0,017099	0,007497
3	0,023683	0,023042	0,023521	0,035921	0,016444	0,007002
4	0,022715	0,021711	0,022031	0,035720	0,016086	0,006538
5	0,023226	0,021479	0,021503	0,035981	0,016121	0,006438
6	0,025151	0,022247	0,021705	0,036704	0,016417	0,006564
7	0,029683	0,024896	0,023690	0,038243	0,017103	0,007055
8	0,036372	0,031490	0,029199	0,040114	0,018813	0,008286
9	0,042320	0,040441	0,038010	0,041402	0,021427	0,010557
10	0,045205	0,047640	0,046173	0,041990	0,023687	0,013064
11	0,045732	0,051532	0,051254	0,042171	0,024960	0,014860
12	0,046326	0,053131	0,053193	0,042316	0,025716	0,015905
13	0,047202	0,053971	0,054084	0,042813	0,025999	0,016385
14	0,048019	0,054646	0,054264	0,043028	0,026374	0,016570
15	0,048213	0,054484	0,052429	0,043251	0,026505	0,016576
16	0,048486	0,052624	0,049619	0,043859	0,026555	0,016244
17	0,049406	0,050894	0,047498	0,045045	0,026674	0,016309
18	0,050689	0,049577	0,046898	0,046096	0,026837	0,016520
19	0,052384	0,050068	0,048176	0,047203	0,027108	0,016988
20	0,055706	0,052461	0,051812	0,047451	0,026911	0,017316
21	0,057967	0,053832	0,054368	0,046847	0,026069	0,016641
22	0,055512	0,051540	0,051872	0,045259	0,024555	0,014889
23	0,047992	0,045502	0,044603	0,043154	0,022736	0,012615
24	0,041889	0,037755	0,035565	0,040728	0,020154	0,009709
Razem	1	1	0,98	1	0,54	0,3
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

Tabela 2 dla Profilu B

godzina doby	Profil B w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,033033	0,033778	0,033859	0,038086	0,038359	0,039160
2	0,029299	0,030019	0,029739	0,035261	0,035660	0,036679
3	0,027814	0,028159	0,027748	0,033768	0,033851	0,035301
4	0,027168	0,027145	0,026879	0,032970	0,032990	0,034012
5	0,029620	0,027920	0,027453	0,034226	0,032921	0,033567
6	0,034259	0,031458	0,028891	0,036836	0,034947	0,033747
7	0,042029	0,039614	0,035643	0,040013	0,037275	0,034771
8	0,047493	0,043210	0,041157	0,043482	0,039971	0,039100
9	0,049931	0,045606	0,044911	0,045484	0,041520	0,042572
10	0,051632	0,048329	0,048967	0,046191	0,043647	0,044866
11	0,048418	0,045908	0,047512	0,044480	0,043247	0,045401
12	0,044716	0,042746	0,044165	0,041431	0,041205	0,042135
13	0,042469	0,039684	0,039910	0,039976	0,039208	0,039202
14	0,049746	0,049013	0,047361	0,052602	0,052126	0,051745
15	0,048198	0,048361	0,045510	0,050710	0,051145	0,049958
16	0,042191	0,042469	0,040040	0,041437	0,042128	0,040864
17	0,041671	0,041056	0,039524	0,042102	0,042344	0,041442
18	0,042674	0,041715	0,040816	0,043440	0,043346	0,042594
19	0,045510	0,045025	0,043902	0,044997	0,044621	0,044009
20	0,047874	0,046706	0,045939	0,044276	0,043510	0,043342
21	0,046616	0,045695	0,045332	0,041201	0,040434	0,040450
22	0,043590	0,042904	0,042663	0,038369	0,037550	0,037632
23	0,044735	0,044134	0,043741	0,045907	0,045361	0,045316
24	0,039316	0,039345	0,038342	0,042757	0,042634	0,042136
Razem	1	0,97	0,95	1	0,98	0,98
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

Tabela 3 dla Profilu B.1

godzina doby	Profil B.1 w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,039928	0,0388207	0,03918857	0,041883	0,040761	0,041672
2	0,038586	0,0378551	0,03774338	0,040237	0,039198	0,038613
3	0,037616	0,0366726	0,03664747	0,039808	0,038273	0,039095
4	0,037401	0,0362164	0,03635912	0,039635	0,038118	0,039024
5	0,036420	0,0351704	0,03532835	0,039422	0,037729	0,038784
6	0,035858	0,0343736	0,03409924	0,039918	0,038184	0,038906
7	0,036444	0,0339441	0,03352264	0,038601	0,036605	0,036795
8	0,038308	0,0347893	0,03400983	0,039270	0,035728	0,035610
9	0,039874	0,0372030	0,03597875	0,038427	0,036933	0,035639
10	0,041123	0,0400525	0,03807324	0,037798	0,038067	0,037353
11	0,041986	0,0419364	0,04043361	0,037527	0,039196	0,038467
12	0,042452	0,0424792	0,04117730	0,037627	0,039782	0,039149
13	0,042814	0,0433628	0,04185365	0,038043	0,040808	0,039891
14	0,045700	0,0442125	0,04320385	0,044654	0,043746	0,044084
15	0,043978	0,0435822	0,04239274	0,043012	0,043186	0,042855
16	0,042880	0,0431583	0,04111917	0,040085	0,041891	0,041683
17	0,043390	0,0423351	0,04055572	0,043050	0,042961	0,043199
18	0,043925	0,0421307	0,04100540	0,044956	0,044478	0,043601
19	0,044019	0,0424793	0,04119894	0,046210	0,045451	0,044996
20	0,045346	0,0438691	0,04283118	0,046137	0,045391	0,045721
21	0,046204	0,0451479	0,04473578	0,045901	0,044706	0,044698
22	0,046654	0,0456553	0,04496102	0,045076	0,042713	0,042927
23	0,046068	0,0432084	0,04299803	0,047463	0,043724	0,044317
24	0,043027	0,0413453	0,04058301	0,045259	0,042371	0,042922
Razem	1	0,97	0,95	1	0,98	0,98
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

Tabela 4 dla Profilu B.2

godzina doby	Profil B.2 w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny
1	0,041244	0,041023	0,040865	0,057168	0,056411	0,057811
2	0,033440	0,033128	0,032980	0,049922	0,049146	0,050424
3	0,029952	0,029779	0,029660	0,046071	0,045363	0,046532
4	0,029213	0,029199	0,029122	0,045154	0,044643	0,045748
5	0,030915	0,031303	0,031256	0,046477	0,046291	0,047324
6	0,031626	0,032747	0,032758	0,043584	0,043928	0,044712
7	0,029690	0,031391	0,031523	0,026040	0,027048	0,027098
8	0,033066	0,034308	0,034410	0,025481	0,026109	0,026191
9	0,036134	0,035913	0,035928	0,026270	0,025680	0,025994
10	0,037537	0,036074	0,036002	0,026735	0,025231	0,025733
11	0,038002	0,035741	0,035626	0,026720	0,024618	0,025275
12	0,037741	0,035223	0,035107	0,026742	0,024349	0,025096
13	0,040017	0,037564	0,037489	0,032597	0,030124	0,031049
14	0,065144	0,062196	0,062036	0,072816	0,069678	0,071603
15	0,055806	0,053303	0,053255	0,063866	0,060856	0,062750
16	0,040629	0,039229	0,039399	0,032001	0,030159	0,031001
17	0,038639	0,038023	0,038244	0,030411	0,029331	0,030088
18	0,039625	0,039506	0,039730	0,032286	0,031761	0,032327
19	0,042410	0,042549	0,042693	0,034648	0,034461	0,034785
20	0,046352	0,046665	0,046662	0,035684	0,035691	0,035910
21	0,049600	0,050138	0,050154	0,035721	0,035811	0,036037
22	0,052071	0,052792	0,052812	0,040025	0,040138	0,040569
23	0,066860	0,067583	0,067572	0,074871	0,074824	0,076154
24	0,054286	0,054622	0,054718	0,068710	0,068350	0,069785
Razem	1	0,99	0,99	1	0,98	1
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

Tabela 5 dla Profilu C

godzina doby	Profil C w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,040069	0,040205	0,039508	0,034782	0,034719	0,034408
2	0,039559	0,039638	0,038953	0,034336	0,034273	0,033775
3	0,039363	0,039362	0,038653	0,034202	0,034050	0,033758
4	0,039056	0,039085	0,038305	0,034213	0,033868	0,033681
5	0,037133	0,036307	0,035886	0,035269	0,034292	0,034132
6	0,034278	0,032002	0,030936	0,038936	0,036051	0,035066
7	0,034751	0,030537	0,027943	0,042437	0,037378	0,034641
8	0,038948	0,032509	0,027919	0,043519	0,036561	0,031968
9	0,044348	0,036296	0,028474	0,047162	0,039089	0,030212
10	0,048754	0,039736	0,029434	0,050501	0,042003	0,030380
11	0,050198	0,041112	0,029964	0,051132	0,042546	0,030573
12	0,050339	0,041256	0,030030	0,050196	0,041606	0,030295
13	0,050081	0,040165	0,030050	0,048903	0,039539	0,029989
14	0,049643	0,037006	0,029810	0,047681	0,036109	0,029571
15	0,048399	0,034405	0,029618	0,046283	0,033293	0,029410
16	0,045666	0,033129	0,029348	0,044638	0,032870	0,030208
17	0,041283	0,031838	0,029073	0,044081	0,035032	0,034021
18	0,036828	0,031054	0,028672	0,042580	0,036850	0,035929
19	0,033831	0,030938	0,028710	0,041843	0,038392	0,037222
20	0,034749	0,033030	0,031112	0,040301	0,038216	0,037246
21	0,037764	0,036547	0,035917	0,038378	0,037053	0,036705
22	0,042095	0,041418	0,040605	0,037136	0,036190	0,036338
23	0,042019	0,041793	0,040851	0,036116	0,035464	0,035599
24	0,040846	0,040634	0,040228	0,035376	0,034557	0,034872
Razem	1	0,88	0,79	1	0,88	0,8
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

Tabela 6 dla Profilu D

godzina doby	Profil D w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,037339	0,037484	0,036664	0,042330	0,042832	0,043356
2	0,036641	0,036718	0,035728	0,041837	0,042080	0,042204
3	0,036368	0,036348	0,035468	0,041691	0,041980	0,042237
4	0,036526	0,036332	0,035427	0,041646	0,041749	0,042607
5	0,035358	0,034835	0,033966	0,041707	0,042022	0,042492
6	0,033876	0,032380	0,030720	0,042419	0,042283	0,042923
7	0,037389	0,031441	0,028432	0,043295	0,042590	0,042193
8	0,043306	0,033263	0,028544	0,041489	0,039624	0,039223
9	0,047604	0,035205	0,028568	0,041642	0,038267	0,037227
10	0,050547	0,037768	0,029266	0,042017	0,038802	0,037349
11	0,050574	0,038149	0,029978	0,041502	0,038701	0,037774
12	0,050843	0,037999	0,030077	0,041149	0,038542	0,037576
13	0,050632	0,037669	0,030234	0,040562	0,038396	0,037128
14	0,049623	0,036258	0,030447	0,040369	0,037599	0,037147
15	0,047315	0,035202	0,029901	0,039630	0,037912	0,037406
16	0,043590	0,034331	0,029512	0,038730	0,037543	0,037410
17	0,040884	0,033643	0,029661	0,039962	0,039225	0,039745
18	0,038633	0,033513	0,029360	0,042991	0,042726	0,043207
19	0,036884	0,033099	0,029374	0,043652	0,043623	0,043733
20	0,037667	0,035000	0,031552	0,043433	0,044231	0,043984
21	0,040412	0,038447	0,035126	0,043180	0,043615	0,043799
22	0,040538	0,038973	0,037628	0,042240	0,042805	0,043645
23	0,039470	0,038590	0,037895	0,041725	0,042164	0,043278
24	0,037981	0,037352	0,036473	0,040803	0,040686	0,042358
Razem	1	0,86	0,77	1	0,98	0,98
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

Tabela 7 dla Profilu E

godzina doby	Profil E w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,054580	0,054005	0,053825	0,043958	0,043374	0,044363
2	0,054514	0,054075	0,053704	0,044237	0,043445	0,044311
3	0,054465	0,053923	0,053559	0,044200	0,043386	0,044317
4	0,054381	0,053785	0,053370	0,044275	0,043437	0,044345
5	0,049652	0,048600	0,048861	0,044833	0,043841	0,044685
6	0,038902	0,037665	0,037444	0,045329	0,043967	0,045014
7	0,032489	0,029808	0,029040	0,043500	0,040905	0,041985
8	0,032291	0,028146	0,027254	0,036587	0,032664	0,033836
9	0,032133	0,028173	0,027117	0,032246	0,028598	0,028776
10	0,032419	0,028593	0,027065	0,031797	0,028407	0,028138
11	0,032438	0,028562	0,027180	0,031380	0,028077	0,027836
12	0,034871	0,035347	0,034837	0,033038	0,029021	0,035100
13	0,033128	0,035370	0,036370	0,038657	0,033731	0,035116
14	0,033269	0,035348	0,033428	0,032158	0,033668	0,035035
15	0,032681	0,034456	0,034214	0,032832	0,033290	0,034579
16	0,034312	0,032639	0,032399	0,032665	0,033542	0,034821
17	0,035190	0,031777	0,031570	0,039575	0,037963	0,042108
18	0,031684	0,031310	0,031124	0,048178	0,043521	0,047480
19	0,031474	0,031956	0,031855	0,051346	0,048724	0,051780
20	0,036664	0,037618	0,037432	0,048756	0,050128	0,052171
21	0,047188	0,048100	0,047676	0,051511	0,050329	0,052363
22	0,059416	0,059251	0,059364	0,050607	0,049548	0,051577
23	0,061382	0,061255	0,061184	0,049509	0,048593	0,050550
24	0,060478	0,060237	0,060131	0,048829	0,047841	0,049715
Razem	1	0,98	0,97	1	0,96	1
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

Tabela 8 dla Profilu F

godzina doby	Profil F w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,076531	0,076217	0,075530	0,052586	0,052010	0,051878
2	0,076645	0,076283	0,075447	0,053055	0,052367	0,051882
3	0,076679	0,076403	0,075519	0,053109	0,052321	0,052010
4	0,075676	0,075273	0,074736	0,053178	0,052349	0,052103
5	0,060618	0,059207	0,060493	0,053647	0,052773	0,052723
6	0,036446	0,035598	0,035603	0,052341	0,051259	0,051965
7	0,021612	0,020418	0,020044	0,044161	0,042708	0,043704
8	0,019918	0,017730	0,017054	0,027416	0,025097	0,026249
9	0,019681	0,017696	0,016700	0,020499	0,018164	0,017838
10	0,019661	0,017687	0,016655	0,019640	0,017659	0,017351
11	0,019643	0,017697	0,016656	0,019399	0,017453	0,016973
12	0,021629	0,023268	0,022879	0,022354	0,022660	0,023972
13	0,021528	0,023229	0,022797	0,022217	0,022527	0,023901
14	0,021569	0,023206	0,022800	0,022208	0,022312	0,023795
15	0,021157	0,022574	0,022292	0,021992	0,021900	0,023567
16	0,020515	0,021443	0,021287	0,024846	0,024405	0,026520
17	0,020134	0,020876	0,020658	0,038289	0,036980	0,040677
18	0,019863	0,020364	0,020259	0,048061	0,046744	0,050222
19	0,021778	0,022285	0,022187	0,056325	0,055944	0,057589
20	0,032502	0,033932	0,033764	0,058965	0,058696	0,059308
21	0,053720	0,055500	0,054442	0,059816	0,059357	0,059955
22	0,078421	0,078805	0,078680	0,059343	0,058817	0,059440
23	0,082509	0,082583	0,082241	0,058586	0,058047	0,058613
24	0,081567	0,081725	0,081278	0,057968	0,057455	0,057764
Razem	1	1	0,99	1	0,98	1
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

Tabela 9 dla Profilu R

godzina doby	Profil R w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny
1	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
2	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
3	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
4	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
5	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
6	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
7	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
8	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
9	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
10	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
11	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
12	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
13	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
14	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
15	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
16	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
17	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
18	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
19	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
20	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
21	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
22	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
23	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
24	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843	0,113843
Razem	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

140. Zmieniono treść punktu 2. w Załączniku nr 5, Część A, I. Postanowienia wstępne i nadano mu następujące brzmienie:

- IRiESD zatwierdzona przez osoby uprawnione do reprezentacji OSD stanowi część GUD-K. Dokonane po wejściu w życie GUD-K zmiany IRiESD lub WDB obowiązują OSD i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD-K. W przypadku

niezgodności zapisów GUD-K i IRiESD zatwierdzonej przez osoby uprawnione do reprezentacji OSD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD-K, zgodnie z GUD-K. Jednocześnie OSD i sprzedawca przyjmują, że OSD powiadomi sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD-K, o publicznym dostępie do projektu IRiESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania. Powiadomienie to nastąpi nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia opublikowania projektu IRiESD lub jej zmian. Nie później niż 3 dni robocze po zatwierdzeniu IRiESD lub jej zmian przez OSD, OSD poinformuje o tym sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD-K.

141. Zmieniono treść punktu 3. w Załączniku nr 5 Część A, I. Postanowienia wstępne i nadano mu następujące brzmienie:

3. Warunkiem realizacji zobowiązań przez osoby uprawnione do reprezentacji OSD wobec sprzedawcy wynikających z GUD-K jest jednoczesne obowiązywanie umów:
 - 1) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OSP (na obszarach sieci dystrybucyjnej OSD objętych umową przesyłową);
 - 2) kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD;
 - 3) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a POB_z wskazanym przez sprzedawcę – przez wskazanie POB_z rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie;
 - 4) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POB_z a OSP;
 - 5) o świadczenie usług dystrybucji zawartej między OSD a OSDp (w zakresie obszarów sieci dystrybucyjnej OSD nie objętych umową o świadczenie usług przesyłania zawartą przez OSD z OSP);
 - 6) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSDp i POB_z, wskazanym przez sprzedawcę (w zakresie obszarów sieci dystrybucyjnej OSD nie objętych umową o świadczenie usług przesyłania zawartą przez OSD z OSP) - przez wskazanie POB_z rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie;
 - 7) o świadczenie usług przekazywania danych pomiarowych zawartej pomiędzy OSD a OSDp (w zakresie obszarów sieci dystrybucyjnej OSD nie objętych umową o świadczenie usług przesyłania zawartą przez OSD z OSP);
 - 8) o korzystanie z infrastruktury kolejowej na Elektrycznej trakcji kolejowej pomiędzy URD a Zarządcą infrastruktury kolejowej – w przypadku URD będącego Przewoźnikiem kolejowym.

142. Zmieniono treść ppkt 10) w pkt 2. w Załączniku nr 5, w Części A, II. Przedmiot GUD-K i nadano mu następujące brzmienie:

- 10) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy Stronami;

143. Zmieniono treść punktu 15. w Załączniku nr 5, w Części A, III. OSD zobowiązuje się w szczególności do i nadano mu następujące brzmienie:

15. przestrzegania zasad poufności informacji związanej z realizacją GUD-K;

144. Zmieniono treść punktu 10. w Załączniku nr 5, w Części A, IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do i nadano mu następujące brzmienie:

10. przestrzegania zasad poufności informacji związanej z realizacją GUD-K;

145. Zmieniono treść punktu 1. w załączniku nr 5, w Części A, V. Odniesienie do IRiESD oraz Taryfy PGE Energetyka Kolejowa S.A. w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych i nadano mu następujące brzmienie:

1. Udostępnianie sprzedawcy przez OSD danych pomiarowych i rozliczeniowych dla każdego PPE odbywa się na zasadach określonych w IRiESD i Taryfie OSD.

146. Zmieniono treść punktu 5. w Załączniku nr 5, w Części A, X. Zmiany, renegecje oraz wypowiedzenie GUD-K i nadano mu następujące brzmienie:

5. Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD-K, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania zmian IRiESD lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K zostanie złożone OSD najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD-K następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K zostanie złożone OSD w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD-K następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD-K obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub WDB.

147. Zmieniono treść punktu 1. w Załączniku nr 5, w Części A, XI. Zasady sprzedaży rezerwowej i nadano mu następujące brzmienie:

1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie rezerwowej umowy kompleksowej oraz warunki współpracy OSD i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD oraz w Załączniku do GUD-K.

148. Zmieniono treść ppkt 1) w punkcie 1. w Załączniku nr 5, w Części A, XII. Zabezpieczenia finansowe i nadano mu następujące brzmienie:

1) Zabezpieczenie ustanawiane jest przez sprzedawcę bez wezwania OSD dla każdego PPE (w przypadku grup taryfowych wymienionych w aktualnej Taryfie OSD oraz kombinacji liczby PPE w grupach taryfowych po przekroczeniu obowiązującego limitu, określonego w GUD-K).

149. Zmieniono treść ppkt 3) w punkcie 1. w Załączniku nr 5, w Części A, XII. Zabezpieczenia finansowe i nadano mu następujące brzmienie:

3) Wysokość Zabezpieczenia stanowi - w grupach taryfowych:

a) suma iloczynów zadeklarowanej liczby PPE w danej grupie taryfowej (powyżej liczby PPE wskazanych w GUD-K oraz kwoty ryczałtowej za każde PPE dla grupy taryfowej.

150. Zmieniono treść ppkt 5) w punkcie 1. w Załączniku nr 5, w Części A, XII. Zabezpieczenia finansowe i nadano mu następujące brzmienie:

- 5) OSD może zwolnić z ustanowienia Zabezpieczenia na pisemny wniosek sprzedawcy, w przypadku, gdy:
- sprzedawca lub podmiot, który posiada bezpośrednio lub pośrednio co najmniej 75% udziałów albo akcji sprzedawcy posiada aktualną ocenę ratingową na poziomie równoważnym BBB lub wyższym, nadaną przez honorowaną przez OSD agencję ratingową – o ile spełnia kryterium terminowości płatności,
 - sprzedawca jest sprzedawcą z urzędu lub przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym obowiązki sprzedawcy z urzędu, na obszarze działania OSD.

151. Zmieniono treść punktu 2. w Załączniku nr 5, w Części B, I. Postanowienia wstępne i nadano mu następujące brzmienie:

2. IRiESD zatwierdzona przez osoby uprawnione do reprezentacji OSD stanowi część GUD. Dokonane po wejściu w życie GUD zmiany IRiESD lub WDB, obowiązują OSD i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD. W przypadku niezgodności zapisów GUD i IRiESD zatwierdzonej przez osoby uprawnione do reprezentacji OSD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD, zgodnie z GUD. Jednocześnie OSD i sprzedawca przyjmują, że OSD powiadomi sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD, o publicznym dostępie do projektu IRiESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania. Powiadomienie to nastąpi nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia opublikowania projektu IRiESD lub jej zmian. Nie później niż 3 dni robocze po zatwierdzeniu IRiESD lub jej zmian przez OSD, OSD poinformuje o tym sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD.

152. Zmieniono treść punktu 3. w Załączniku nr 5, w Części B, I. Postanowienia wstępne i nadano mu następujące brzmienie:

3. Warunkiem realizacji zobowiązań OSD wobec sprzedawcy wynikających z GUD jest jednoczesne obowiązywanie umów:
- 1) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OSP (na obszarach sieci dystrybucyjnej OSD objętych umową przesyłową);
 - 2) o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy OSD a URD;
 - 3) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a POBz wskazanym przez sprzedawcę – przez wskazanie POBz rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie;
 - 4) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POBz a OSP;
 - 5) o świadczenie usług dystrybucji zawartej między OSD a OSDp (w zakresie obszarów sieci dystrybucyjnej OSD nie objętych umową o świadczenie usług przesyłania zawartą przez OSD z OSP);
 - 6) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSDp i POBz, wskazanym przez sprzedawcę (w zakresie obszarów sieci dystrybucyjnej OSD nie objętych umową o świadczenie usług przesyłania zawartą przez OSD z OSP) - przez wskazanie POBz rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie;

- 7) o świadczenie usług przekazywania danych pomiarowych zawartej pomiędzy OSD a OSDp (w zakresie obszarów sieci dystrybucyjnej OSD nie objętych umową o świadczenie usług przesyłania zawartą przez OSD z OSP);
- 8) o korzystanie z infrastruktury kolejowej na Elektrycznej trakcji kolejowej pomiędzy URD a Zarządcą infrastruktury kolejowej – w przypadku URD będącego Przewoźnikiem kolejowym.

153. Dodano ppkt 10) w pkt 2. w Załączniku nr 5 w Części B, II. Przedmiot GUD i nadano mu następujące brzmienie:

- 10) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy Stronami.

154. Zmieniono treść punktu 9. w Załączniku nr 5 w Części B, III. OSD zobowiązuje się w szczególności do i nadano mu następujące brzmienie:

9. przestrzegania zasad poufności informacji związanej z realizacją GUD;

155. Zmieniono treść punktu 4. w Załączniku nr 5 w Części B, IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do i nadano mu następujące brzmienie:

4. przestrzegania zasad poufności informacji związanej z realizacją GUD;

156. Zmieniono treść punktu 5. w Załączniku nr 5 w Części B, IX. Zmiany, renegecje oraz wypowiedzenie GUD i nadano mu następujące brzmienie:

5. Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania zmian IRiESD lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone OSD najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone OSD w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub WDB.

157. Zmieniono treść punktu 1. w Załączniku nr 5 w Części B, X. Zasady sprzedaży rezerwowej i nadano mu następujące brzmienie:

1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy OSD i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD oraz w Załączniku do GUD.