

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



**KARTA AKTUALIZACJI NR 33/2024**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci**  
**Dystrybucyjnej**

Data wejścia w życie: 28 października 2024 r.

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 33/2024 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.*

**WERSJA 1.3.**

## Karta aktualizacji nr 33/2024

### Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

#### 1. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
<i>Zakres zmian IRiESD obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 33/2024 IRiESD (zmiany określone w pkt. 2 niniejszej karty aktualizacji)</i>		
1.	Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetyczne”	Zmienia się pkt I.1.1. oraz pkt I.1.4. ppkt 3) – 7).
2.	Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetyczne”	Usuwa się pkt I.1.4. ppkt 12).
3.	Rozdział A IRiESD „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt A.1.1. ppkt 3) – 6) oraz pkt A.2.1.
4.	Rozdział A IRiESD „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt A.3.15.
5.	Rozdział B IRiESD „Zasady zawierania umów dystrybucyjnych z URD”	Zmienia się pkt B.1., pkt B.2. oraz pkt B.7.
6.	Rozdział B IRiESD „Zasady zawierania umów dystrybucyjnych z URD”	Dodaje się pkt B.14.
7.	Rozdział D IRiESD „Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców”	Zmienia się pkt D.1.2., pkt D.1.5., pkt D.1.7., pkt D.2.1., pkt D.2.2., pkt D.2.4., pkt. D.2.9. – D.2.13. oraz pkt D.3.6.
8.	Rozdział F IRiESD „Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży oraz umowach kompleksowych”	Zmienia się pkt F.1.1., pkt. F.1.5. – F.1.7., pkt F.2.1. oraz pkt F.2.4.
9.	Rozdział F IRiESD „Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży oraz umowach kompleksowych”	Dodaje się pkt F.1.8.
10.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Zmienia się definicje: „Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB)”, „Punkt pomiarowy – punkt wymiany (PPW)”.
11.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Dodaje się definicje: „Umowa kompleksowa”, „Umowa sprzedaży”.
<i>Zakres zmian IRiESD obowiązujących od daty uruchomienia produkcyjnego CSIRE (zmiany określone w pkt. 3 niniejszej karty aktualizacji)</i>		
1.	Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetyczne”	Zmienia się pkt. I.1.6. oraz pkt I.3.2.

L.p.	Rozdział IRIESD	Zapisy podlegające zmianie
2.	Rozdział I IRIESD „Korzystanie z systemu elektroenergetyczne”	Dodaje się ppkt (iv) w pkt. I.1.9. ppkt. 10) lit. f).
3.	Rozdział II IRIESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Zmienia się pkt II.3.2.5., pkt II.4.7.1.10. oraz pkt II.4.7.2.1. ppkt 4).
4.	Rozdział V IRIESD „Współpraca ENEA Operator z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz ENEA Operator a użytkownikami systemu”	Zmienia się pkt V.1.
5.	Rozdział A IRIESD „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt A.2.1., pkt A.3.4., pkt. A.3.5., pkt A.3.10., pkt A.3.12., pkt A.3.13., pkt A.4.3.1., pkt A.4.3.3., pkt. A.4.3.5. – A.4.3.8., pkt A.5.2., pkt A.5.3., pkt A.5.5., pkt. A.5.12. – A.5.17., pkt A.7., pkt A.10.2.1.2. ppkt 2) lit. b), pkt A.11.1.2.
6.	Rozdział A IRIESD „Postanowienia wstępne”	Usuwa się pkt A.3.7., pkt A.8. oraz pkt. A.10.1.9. ppkt 4).
7.	Rozdział A IRIESD „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt A.4.3.14.
8.	Rozdział B IRIESD „Zasady zawierania umów dystrybucyjnych z URD”	Zmienia się pkt B.2., pkt B.7. oraz pkt B.14.
9.	Rozdział C IRIESD „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych”	Zmienia się pkt C.1.1., pkt C.1.2., pkt C.1.10., pkt C.1.14. oraz pkt C.3.4.
10.	Rozdział C IRIESD „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych”	Dodaje się pkt. C.1.20. – C.1.27.
11.	Rozdział D IRIESD „Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców”	Zmienia się pkt D.1.7., pkt. D.2.2. – D.2.4. oraz pkt D.2.9.
12.	Rozdział D IRIESD „Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców”	Dodaje się pkt D.1.9.
13.	Rozdział E IRIESD Zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego”	Zmienia się rozdział E.
14.	Rozdział F IRIESD „Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży oraz umowach kompleksowych”	Zmienia się pkt F.4. ppkt 6).

L.p.	Rozdział IRIESD	Zapisy podlegające zmianie
15.	Rozdział F IRIESD „Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży oraz umowach kompleksowych	Usuwa się pkt F.6.
16.	Rozdział H IRIESD „Postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne”	Zmienia się pkt H.5. ppkt 5).
17.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczenia skrótów”	Usuwa się skrót: „LSPR”.
18.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Zmienia się definicje: „Sprzedaż rezerwowa”, „Sprzedawca rezerwowy”.
19.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Dodaje się definicje: „Charakterystyka PP”, „Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej”, „Umowa kompleksowa rezerwowa”, „Umowa sprzedaży rezerwowej”.
20.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Usuwa się definicje: „Rezerwowa umowa kompleksowa”, „Wyprowadzenie URD z PPE”.

## 2. Nowe brzmienie zapisów IRIESD

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

I.1.1. ENEA Operator sp. z o.o. (zwana dalej „ENEA Operator”) jako operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRIESD”) na podstawie ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne”.

2) W pkt. I.1.4. zmienia się ppkt 3) – 7), które przyjmują następujące brzmienie:

- I.1.4.
- 3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361), zwanej dalej „Ustawą OZE”;
  - 4) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131), zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”;
  - 5) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289), zwanej dalej „ustawą o elektromobilności”;
  - 6) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r., poz. 725 z późniejszymi zmianami);
  - 7) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2023 r., poz. 1465 z późniejszymi zmianami);

- 3) Usuwa się ppkt 12) w pkt. I.1.4. oraz zmienia się numerację istniejącego ppkt. 13) na ppkt 12).
- 4) W pkt. A.1.1. zmienia się ppkt 3) – 6), które przyjmują następujące brzmienie:
- A.1.1.
- 3) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361), zwana dalej „Ustawą OZE”;
  - 4) ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131), zwana dalej „ustawą o rynku mocy”;
  - 5) ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289), zwana dalej „ustawą o elektromobilności”;
  - 6) ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2023 r., poz. 2759 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „ustawą o prawach konsumenta”;
- 5) W pkt. A.2.1. zmienia się wprowadzenie do wyliczenia, który przyjmuje następujące brzmienie:
- A.2.1. IRIESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez ENEA Operator, a w szczególności:
- 6) Dodaje się pkt A.3.15. o następującym brzmieniu:
- A.3.15. Dostarczanie energii elektrycznej URD w gospodarstwie domowym odbywa się na podstawie umowy kompleksowej.
- Powyższe nie ma zastosowania do URD w gospodarstwie domowym:
- a) posiadającego umowę sprzedaży, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024 r., chyba że ten URD wystąpi z wnioskiem do Sprzedawcy o zawarcie umowy kompleksowej, a umowa ta zostanie zgłoszona do ENEA Operator zgodnie z IRIESD, oraz
  - b) posiadającego umowę dystrybucyjną, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024 r.
- 7) Zmienia się pkt B.1., który przyjmuje następujące brzmienie:
- B.1. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na wniosek URD<sub>o</sub>, URD<sub>w</sub> oraz URD<sub>ME</sub> lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. Umowa dystrybucyjna może być zawierana wyłącznie z URD<sub>o</sub> nie będącymi URD w gospodarstwie domowym.
- Wzory wniosków opracowuje ENEA Operator i publikuje na stronie internetowej ENEA Operator.
- 8) Zmienia się pkt B.2., który przyjmuje następujące brzmienie:
- B.2. ENEA Operator w terminie:
- 1) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD<sub>o</sub> zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
  - 2) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD<sub>o</sub> innych niż w ppkt. 1)
- wysła:
- a) parafowaną umowę dystrybucyjną w formie papierowej, na adres wskazany przez URD<sub>o</sub> we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, albo

- b) umowę dystrybucyjną w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URD<sub>o</sub> we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

W przypadku złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej przez URD<sub>o</sub> w gospodarstwie domowym, w tym przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego będącego URD<sub>o</sub> w gospodarstwie domowym, ENEA Operator w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia tego wniosku wysła informację o negatywnej weryfikacji ww. wniosku na adres wskazany w tym wniosku.

Podpisana jednostronnie przez URD<sub>o</sub> umowa dystrybucyjna, w treści wysłanej przez ENEA Operator i uzgodnionej przez ENEA Operator i URD<sub>o</sub>, powinna być dostarczona ENEA Operator nie później niż do dnia otrzymania przez ENEA Operator powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., z zastrzeżeniem pkt. B.7.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URD<sub>o</sub> w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze Sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, ENEA Operator zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucyjną lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucyjnej w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucyjnej.

- 9) W pkt. B.7. zmienia się pierwszy i drugi akapit, które przyjmują następujące brzmienie:

- B.7. Dla URD<sub>o</sub> posiadającego umowę kompleksową i nie będącego URD<sub>o</sub> w gospodarstwie domowym, który chce zawrzeć umowę dystrybucyjną, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucyjnej poprzez złożenie przez upoważnionego Sprzedawcę, działającego w imieniu i na rzecz URD<sub>o</sub>, wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt. D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD<sub>o</sub> (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator) obejmującego zgodę URD<sub>o</sub> na zawarcie umowy dystrybucyjnej z ENEA Operator, na warunkach wynikających z:
- wzoru umowy dystrybucyjnej zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
  - Taryfy oraz IRIESD zamieszczonych na stronie internetowej ENEA Operator,
  - 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 oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. 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 dystrybucyjnej pomiędzy URD<sub>o</sub> a ENEA Operator następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt. D.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, ENEA Operator wysła do URD<sub>o</sub> potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD<sub>o</sub> będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 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<sub>o</sub> będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD<sub>o</sub> żąda rozpoczęcia świadczenia



przez ENEA Operator usług dystrybucji przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem ENEA Operator, liczonego od dnia jej zawarcia.

10) Dodaje się pkt B.14. o następującym brzmieniu:

B.14. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy dystrybucyjnej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).

11) Zmienia się pkt D.1.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

D.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., URD powinien mieć zawartą umowę dystrybucyjną z ENEA Operator albo umowę kompleksową z nowym Sprzedawcą, przy czym URD w gospodarstwie domowym powinien mieć zawartą ze Sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.

12) W pkt. D.1.5., pkt. D.2.4. oraz pkt. D.2.10. użyte w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrażenie „umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrażeniem „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”.

13) Zmienia się pkt D.1.7., który przyjmuje następujące brzmienie:

D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej, informuje ENEA Operator o dacie:

- 1) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, albo
- 2) rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę tego terminu, ENEA Operator będzie realizowała dotychczasową umowę sprzedaży albo umowę kompleksową albo umowę sprzedaży rezerwowej albo rezerwową umowę kompleksową do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez ENEA Operator od Sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana Sprzedawcy.

14) Zmienia się pkt D.2.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę Sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1. oraz zawarcie:

- 1) umowy dystrybucyjnej pomiędzy ENEA Operator a URD nie będącym URD w gospodarstwie domowym – w przypadku zawarcia przez tego URD umowy sprzedaży, albo
- 2) umowy kompleksowej pomiędzy Sprzedawcą a URD.

15) Zmienia się pkt D.2.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

D.2.2. URD dokonuje wyboru Sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze Sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.

Umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym Sprzedawcą.

16) Zmienia się pkt D.2.9., który przyjmuje następujące brzmienie:

D.2.9. Zmiana Sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej przez nowego Sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez ENEA Operator, chyba, że w powiadomieniu tym określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt. D.2.4.

17) Zmienia się pkt D.2.11., który przyjmuje następujące brzmienie:

D.2.11. W przypadku otrzymania przez ENEA Operator, dla tego samego PPE, więcej niż jednego powiadomienia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej od tego samego lub różnych Sprzedawców na ten sam termin rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, ENEA Operator przyjmie do realizacji umowę sprzedaży albo umowę kompleksową dla której otrzymał powiadomienie jako pierwsze, z zachowaniem terminów, o których mowa w pkt. D.2.4.

18) W pkt. D.2.12. zmienia się pierwszy akapit, który przyjmuje następujące brzmienie:

D.2.12. Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., może w terminie do 5 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany Sprzedawcy. Dokonanie przez Sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany Sprzedawcy. W takim przypadku ENEA Operator nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem.

19) Zmienia się pkt D.2.13., który przyjmuje następujące brzmienie:

D.2.13. W przypadku anulowania przez Sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt. D.2.12.:

- 1) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym Sprzedawcą będącym Sprzedawcą z urzędu, ENEA Operator będzie realizowała tę umowę kompleksową; w takim przypadku pkt D.1.7. nie stosuje się,
- 2) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym Sprzedawcą innym niż Sprzedawca z urzędu, ENEA Operator będzie kontynuowała realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli Sprzedawca poinformował ENEA Operator o dacie



rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.1.7., ENEA Operator zawrze, zgodnie z pkt. A.7., rezerwową umowę kompleksową ze Sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze Sprzedawcą z urzędu,

- 3) dla URD, który posiada zawartą rezerwową umowę kompleksową z dotychczasowym Sprzedawcą, ENEA Operator będzie kontynuowała realizację rezerwowej umowy kompleksowej, a jeżeli Sprzedawca poinformował ENEA Operator o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.1.7., ENEA Operator zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej,
- 4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym Sprzedawcą, ENEA Operator będzie kontynuowała realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli Sprzedawca poinformował ENEA Operator o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.1.7., ENEA Operator zawrze zgodnie z pkt. A.7. rezerwową umowę kompleksową ze Sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze Sprzedawcą z urzędu,
- 5) dla URD nie będącego URD w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym Sprzedawcą, ENEA Operator będzie kontynuowała realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli Sprzedawca poinformował o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.1.7., ENEA Operator zawrze zgodnie z pkt. A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze Sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze Sprzedawcą z urzędu,
- 6) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym Sprzedawcą, ENEA Operator będzie kontynuowała realizację umowy sprzedaży rezerwowej, a jeżeli Sprzedawca poinformował o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt. D.1.7., ENEA Operator zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej,
- 7) dla URD w nowoprzyłączonym PPE lub nowego URD w istniejącym PPE, ENEA Operator nie świadczy usług dystrybucji.

20) Zmienia się pkt D.3.6., który przyjmuje następujące brzmienie:

D.3.6. ENEA Operator oraz Sprzedawcy umieszczają kod PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu:

- a) świadczonych usług dystrybucji – dotyczy ENEA Operator,
- b) sprzedaży energii elektrycznej albo świadczonej usługi kompleksowej – dotyczy Sprzedawcy.

21) W pkt. F.1.1. wyrażenie „umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych” zastępuje się wyrażeniem „umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych”.

22) W pkt. F.1.5. wyrażenie „umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej” zastępuje się wyrażeniem „umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej”.

23) W pkt. F.1.6. zmienia się pierwsze zdanie, które przyjmuje następujące brzmienie:

F.1.6. Dla umów sprzedaży albo umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, Sprzedawca zgłasza je do ENEA Operator za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1., przy czym dla URD

w gospodarstwie domowym Sprzedawca może zgłosić wyłącznie umowę kompleksową.

24) W pkt. F.1.6. zmienia się czwarte zdanie, które przyjmuje następujące brzmienie:

F.1.6. W przypadku pozytywnej weryfikacji następuje zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podanie napięcia, a następnie ENEA Operator informuje Sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej.

25) W pkt. F.1.7. zmienia się pierwsze zdanie, które przyjmuje następujące brzmienie:

F.1.7. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmiany Sprzedawcy jest możliwe tylko dla URD nie będących URD w gospodarstwie domowym i wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt. D.

26) Dodaje się pkt F.1.8. o następującym brzmieniu:

F.1.8. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).

27) W pkt. F.2.1. wyrażenie „umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych” zastępuje się wyrażeniem „umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych”.

28) Zmienia się pkt F.2.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

F.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych, o których mowa w pkt. F.1.1., ENEA Operator przystępuje do konfiguracji PPE należących do URD oraz do MDD wchodzącego w skład MB przyporządkowanego POB<sub>z</sub> wskazanego przez Sprzedawcę tego URD.

29) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” zmienia się następujące definicje:

**Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB)** Punkt pomiarowy obejmujący stację elektroenergetyczną transformującą średnie napięcie na niskie napięcie (SN/nN), stanowiącą element sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

**Punkt pomiarowy – punkt wymiany (PPW)** Punkt pomiarowy na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych OSDp.

30) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” dodaje się następujące definicje:

**Umowa kompleksowa** Umowa, na podstawie której odbywa się dostarczanie energii elektrycznej, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, o której mowa w art. 5 ust. 3 ustawy Prawo energetyczne.

**Umowa sprzedaży** Umowa sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.

### 3. Nowe brzmienie zapisów IRIESD obowiązujące od daty uruchomienia produkcyjnego CSIRE

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

I.1.6. IRIESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych Enea Operator przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci Enea Operator, 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.

2) W pkt. I.1.9. ppkt. 10) lit. f) dodaje się ppkt (iv) o następującym brzmieniu:

I.1.9. (iv) informacji o Sprzedawcy rezerwowym działającym na obszarze działania Enea Operator wraz z adresem strony internetowej tego sprzedawcy, na której ten sprzedawca opublikował: informację o cenie energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej i o warunkach jej świadczenia, a także wzór umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej,

3) Zmienia się pkt I.3.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.3.2. Enea Operator świadcząc usługi dystrybucji:

- 1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt. VIII., i na warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej albo w umowie kompleksowej,
- 2) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscu przygotowanym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej,
- 3) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
- 4) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
- 5) pozyskuje, przetwarza i przekazuje informacje rynku energii do CSIRE,
- 6) 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,
- 7) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci Enea Operator, 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,
- 8) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia, z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano LZO, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRIESD,
- 9) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRIESD,
- 10) udostępnia lub przekazuje: odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, Sprzedawcy, POB, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza magazynu energii elektrycznej, dane pomiarowe na zasadach określonych w IRIESD lub w WDB – za pośrednictwem CSIRE.

4) Zmienia się pkt II.3.2.5., pkt II.4.7.1.10., pkt II.4.7.2.1. ppkt 4) oraz pkt A.10.2.1.2. ppkt 2) lit. b) poprzez zmianę skrótu „LSPR” na użyte w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrażenie „system pomiarowy”.

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

V.1. Enea Operator współpracuje z następującymi podmiotami:

- a) OSP,
- b) OIRE,
- c) OSD,
- d) Sprzedawcami,
- e) POB<sub>z</sub>,
- f) DUB,

- g) OHT,
- h) OH,
- i) OP

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

6) Zmienia się pkt A.2.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.2.1. IRIESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez ENEA Operator, a w szczególności:

- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
- b) zasady kodyfikacji podmiotów,
- c) zasady sprzedaży rezerwowej,
- e) zasady współpracy OSDn z ENEA Operator w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,
- f) zasady współpracy dotyczące usługi IRP,
- g) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
- h) procedurę zmiany sprzedawcy,
- i) zasady bilansowania handlowego w obszarze Rynku Detalicznego,
- j) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia,
- k) postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne,
- l) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- m) zasady wymiany informacji w obszarze Rynku Detalicznego,
- n) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze Sprzedawcami (GUD i GUD-k).

7) Zmienia się pkt A.3.4. oraz pkt A.3.5., które przyjmują następujące brzmienie:

A.3.4.  $F_{MB}$  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  $F_{DMB}$ :

- i.  $MB_O$ ,  $MB_W$  – reprezentujące dostawy energii elektrycznej URD, których zasoby są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB,
- ii.  $MB_{OSD}$  – reprezentujące wymianę energii elektrycznej w sieci nieobjętej obszarem RB, na napięciu niższym niż 110 kV pomiędzy poszczególnymi obszarami sieci dystrybucyjnej ENEA Operator oraz sąsiednich OSDp,



- iii.  $_{AFD}MB$  – reprezentujące dostawy energii elektrycznej zasobów URD, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB; obowiązują odpowiednio następujące oznaczenia typów  $_{AFD}MB$ :  $MB_{AO}$ ,  $MB_{AW}$ ,  $MB_{AH}$ ,  $MB_{AZ}$ ,  $MB_{AM}$  i  $MB_{AI}$ .

A.3.5. URD jest bilansowany handlowo na RB przez  $POB_Z$ .  $POB_Z$  jest wskazywany przez:

- a) Sprzedawcę – w GUD lub GUD-k zawartej z ENEA Operator,
- b)  $URD_W$ ,
- c)  $URD_{ME}$ .

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

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

8) Usuwa się pkt A.3.7.

9) W pkt. A.3.10. zmienia się pierwszy akapit, który przyjmuje następujące brzmienie:

A.3.10. Wytwórca w mikroinstalacji jest  $URD_O$  zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci ENEA Operator jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, dla danego PPE.

10) Zmienia się pkt A.3.12., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.3.12. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, Sprzedawcę rezerwowego, oraz ENEA Operator, a także Prezesa URE o:

- a) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD,
- b) przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę,
- c) numerze NIP/PESEL URD,
- d) kodzie PPE,

niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni kalendarzowych od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej z tym URD.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej przez Sprzedawcę z URD, zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt. D.1.7. Wówczas zmiana charakterystyki PPE, w tym ewentualne uruchomienie sprzedaży rezerwowej, następuje zgodnie z IRIESP-OIRE.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) ENEA Operator może wstrzymać lub rozwiązać – z dniem określonym zgodnie z lit. b) – umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.6. lub w pkt. A.4.3.7.

11) Zmienia się pkt A.3.13., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.3.13. ENEA Operator po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP



o konieczności zaprzestania przez ENEA Operator świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:

- a) utraty POB<sub>Z</sub> Sprzedawcy,
- b) rozwiązania umów ze Sprzedawcą, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub w pkt. A.4.3.7.

Powyższe informacje ENEA Operator przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a), ENEA Operator może rozwiązać z dniem utraty POB<sub>Z</sub> umowy, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub w pkt. A.4.3.7.

W przypadku rozwiązania przez ENEA Operator umów, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub w pkt. A.4.3.7., ENEA Operator powiadamia o tym OIRE.

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

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

- a) informację, że POB<sub>Z</sub> dla URD jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego ENEA Operator realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URD obsługiwane przez Sprzedawcę,
- b) sposób i zasady rozliczeń z ENEA Operator z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB<sub>Z</sub> – dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>,
- c) wskazanie DUB – dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> posiadających JWCD.

13) Zmienia się pkt A.4.3.6., pkt A.4.3.7. oraz pkt A.4.3.8., które przyjmują następujące brzmienie:

A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ENEA Operator, zawiera z ENEA Operator jedną GUD na podstawie której może pełnić funkcję Sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a ENEA Operator oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez Sprzedawcę POB<sub>Z</sub>, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z ENEA Operator oraz zasady zmiany POB<sub>Z</sub>; przez wskazanie POB<sub>Z</sub> rozumie się przypisanie POB<sub>Z</sub> do Sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ENEA Operator,
- b) kody EIC ENEA Operator oraz Sprzedawcy,
- c) zobowiązania stron,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z ENEA Operator oraz Sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- e) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
- f) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- g) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
- h) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

- A.4.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi, Prosumentami wirtualnymi lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z ENEA Operator jedną GUD-k na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla ww. 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<sub>Z</sub>, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z ENEA Operator oraz zasady zmiany POB<sub>Z</sub>; przez wskazanie POB<sub>Z</sub> rozumie się przypisanie POB<sub>Z</sub> do Sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ENEA Operator,
  - b) kody EIC ENEA Operator oraz Sprzedawcy,
  - c) zobowiązania stron,
  - d) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez ENEA Operator,
  - e) warunki świadczenia przez ENEA Operator usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze Sprzedawcą,
  - f) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ENEA Operator a Sprzedawcą,
  - g) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy,
  - h) osoby upoważnione do kontaktu z ENEA Operator oraz Sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
  - i) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
  - j) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
  - k) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
  - l) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.
- A.4.3.8. 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 ENEA Operator umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:
- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz ENEA Operator,
  - b) zgodę OSDn na realizację uzgodnionych obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez ENEA Operator,
  - c) zobowiązanie OSDn do zawierania ze Sprzedawcami umów dystrybucyjnych (GUD lub GUD-k), w których będzie wskazany POB<sub>Z</sub> posiadający umowę dystrybucyjną zawartą z ENEA Operator, o której mowa w pkt. A.4.3.5.,
  - 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 ENEA Operator oraz OSDn, a także ich dane teleadresowe,
  - f) zobowiązania stron do stosowania postanowień 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 świadczenia usług bilansujących.

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

14) Dodaje się pkt A.4.3.14. o następującym brzmieniu:

A.4.3.14. Podmiot zamierzający pełnić funkcję DUB na zasobach URD przyłączonych do sieci Enea Operator, musi spełnić wymagania zawarte w pkt. A.11., w tym zawrzeć umowę dystrybucyjną z Enea Operator.

Umowa dystrybucyjna zawierana przez Enea Operator z DUB powinna zawierać co najmniej 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 Enea Operator 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 POB<sub>Z</sub> dla zasobów URD, dla których DUB świadczy usługi bilansujące,
- i) zobowiązanie DUB do niezwłocznego informowania Enea Operator o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących,
- j) zasady rozwiązywania 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 URDn przyłączonych do sieci OSDn.

15) Zmienia się pkt A.4.3.1., pkt 4.3.5., pkt A.5.5., pkt C.1.2., pkt C.1.10., pkt C.1.14., pkt D.2.9. oraz pkt H.12. poprzez zastąpienie skrótu „POB” skrótem „POB<sub>Z</sub>”.

16) Zmienia się pkt A.5.2. oraz pkt A.5.3., które przyjmują następujące brzmienie:

A.5.2. W ramach obowiązków współpracy z OSP w administrowaniu RB w zakresie obsługi JB i JG, Enea Operator w szczególności:

- a) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB<sub>Z</sub>,
- b) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania PPE do zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POB<sub>Z</sub>,

- c) uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator do świadczenia usług bilansujących na RB,
- d) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania PPE zasobów URD do poszczególnych  $_{AFD}MB$  wchodzących w skład JG należących do poszczególnych DUB,
- e) przekazuje OSP specyfikację zasobów URD, których dostawy energii elektrycznej są reprezentowane w poszczególnych  $_{AFD}MB$  wraz z informacją o  $POB_Z$  tych zasobów,
- f) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do  $POB_Z$  i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych MB poszczególnych JB należących do  $POB_Z$ ,
- g) rozpatruje reklamacje  $POB_Z$  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  $_{AFD}MB$  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.

A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem Rynkiem Detalicznym, ENEA Operator realizuje następujące zadania:

- a) przyporządkowuje do  $POB_Z$  określone MB służące do reprezentowania na RB ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych określonych w umowie przesyłowej zawartej z OSP oraz umów dystrybucyjnych albo umów kompleksowych,
- b) przyporządkowuje Sprzedawców,  $URD_W$  oraz  $URD_{ME}$  do poszczególnych MB przydzielonych  $POB_Z$ , na podstawie informacji przekazanej ENEA Operator przez OIRE z CSIRE,
- c) przyporządkowuje  $URD_O$  do poszczególnych MDD przydzielonych Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie informacji przekazanej ENEA Operator przez OIRE z CSIRE,
- d) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych Sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym umowy kompleksowe rezerwowe, na podstawie informacji przekazanej ENEA Operator przez OIRE z CSIRE,
- e) uwzględnia zmianę  $POB_Z$  przez Sprzedawcę,  $URD_W$  lub  $URD_{ME}$ , na podstawie informacji przekazanej ENEA Operator przez OIRE z CSIRE,
- f) przekazuje OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji RB,

- g) rozpatruje reklamacje POBz dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.

17) Zmienia się pkt. A.5.12. – pkt. A.5.17., które przyjmują następujące brzmienie:

A.5.12. PPI może przyjmować następujący charakter:

- 1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej lub wytwórczej,
- 2) punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej,
- 3) źródło wytwarzania będące częścią instalacji odbiorczej,
- 4) zaciski generatora,
- 5) biorący udział w wyznaczeniu energii elektrycznej w miejscu dostarczenia.

A.5.13. PPE może przyjmować następujący charakter:

- 1) odbiorczy,
- 2) wytwórczy,
- 3) odbiorczy z mikroinstalacją,
- 4) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci,
- 5) magazyn energii elektrycznej,
- 6) OSDn.

A.5.14. Obiekt pomiarowy umożliwia grupowanie PP o równorzędnych relacjach. Specyfiką Obiektów pomiarowych jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.

Powiązanie ze sobą PP w postaci Obiektów pomiarowych:

- 1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii dla całego obiektu,
- 2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii indywidualnie dla każdego z PP objętych Obiektem pomiarowym,
- 3) pozwala na przypisywanie do Obiektu pomiarowego danych niezależnych od atrybutów charakterystyki PP wchodzących w skład tego obiektu.

A.5.15. Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych oraz zapytanie o Obiekt pomiarowy odbywa się zgodnie z IRiESP-OIRE.

Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych jest dokonywane przez ENEA Operator z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu.

Jeden PP może być przypisany do wielu Obiektów pomiarowych.

A.5.16. Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych zarządzanych przez ENEA Operator:

- 1) wspólnota energetyczna (klastry albo spółdzielnie energetyczne),
- 2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny),
- 3) obiekt sumujący.

A.5.17. Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez ENEA Operator.

Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:



(KOD\_EIC)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8)

gdzie:

- 1) kod\_EIC – kod EIC ENEA Operator,
- 2) OP – dwa znaki określające typ przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP,
- 3) S1-S8 – unikalne dopełnienie kodu nadane przez ENEA Operator.

18) Zmienia się pkt A.7., który przyjmuje następujące brzmienie:

#### **A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ**

- A.7.1. W przypadku, gdy do CSIRE nie została przekazana przez Sprzedawcę informacja o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE należącego do URD przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, OIRE niezwłocznie informuje o tym Sprzedawcę rezerwowego.
- A.7.2. Sprzedaż rezerwowa dla URD jest uruchamiana z chwilą poinformowania przez OIRE poprzez CSIRE Sprzedawcy rezerwowego o potrzebie uruchomienia sprzedaży rezerwowej oraz przypisania tego sprzedawcy do PPE w CSIRE w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.
- A.7.3. ENEA Operator będzie realizował na rzecz URD sprzedaż rezerwową, o której mowa w pkt. A.7.2., po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE powiadomienia o nowej umowie oraz powiadomienia o potencjalnej potrzebie przekazania danych pomiarowych.
- A.7.4. Sprzedaż rezerwowa, o której mowa w pkt. A.7.2., nie jest uruchamiana, w sytuacji, gdy:
- 1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 ustawy Prawo energetyczne,
  - 2) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 i 2 ustawy Prawo energetyczne,
  - 3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucyjnej, a URD nie zawarł nowej umowy dystrybucyjnej,
  - 4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po ich wygaśnięciu, chyba że zmiana Sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany Sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt. 1) Ustawy OZE w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej,
  - 5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
  - 6) dla danego PPE, na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w pkt. A.7.1., nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.
- A.7.5. Sprzedawca rezerwowy zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, zgodnie z pkt. D.1.7.
- A.7.6. ENEA Operator przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i IRIESP-OIRE.



- A.7.7. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej i nieotrzymania przez ENEA Operator z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, ENEA Operator zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.8. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo umowa kompleksowa rezerwowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ENEA Operator nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, ENEA Operator zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.9. ENEA Operator zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez ENEA Operator powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej z wybranym przez URD Sprzedawcą.
- A.7.10. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD i zmiany przez OIRE okresu rozliczeniowego dla PPE URD na okres 1-miesięczny w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych w umowie dystrybucyjnej zmienia się również na okres 1-miesięczny, o ile w umowie dystrybucyjnej był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.
- 19) Usuwa się pkt A.8.
- 20) Usuwa się ppkt 4) w pkt. A.10.1.9., który został zmieniony Kartą aktualizacji nr 27/2023 IRIESD.
- 21) W pkt. A.9.9. zmienia się wprowadzenie do wyliczenia, który przyjmuje następujące brzmienie:
- A.9.9. Wymiana pomiędzy ENEA Operator 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 ENEA Operator, służy system informatyczny OSP składający się z:
- 22) Zmienia się pkt A.11.1.2. poprzez zastąpienie zwrotu „pkt. A.4.3.12.” zwrotem „pkt. A.4.3.14.”
- 23) W pkt. B.2. zmienia się ostatnie dwa akapity, które przyjmują następujące brzmienie:
- B.2. Podpisana jednostronnie przez URD<sub>o</sub> umowa dystrybucyjna, w treści wysłanej przez ENEA Operator i uzgodnionej przez ENEA Operator i URD<sub>o</sub>, powinna być dostarczona do ENEA Operator przed zgłoszeniem przez Sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.
- W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URD w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze Sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, ENEA Operator zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucyjną lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucyjnej w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucyjnej.
- 24) Zmienia się pkt B.7., który przyjmuje następujące brzmienie:
- B.7. Dla URD<sub>o</sub> posiadającego umowę kompleksową i nie będącego URD w gospodarstwie domowym, który chce zawrzeć umowę dystrybucyjną, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucyjnej poprzez złożenie przez upoważnionego Sprzedawcę, działającego

w imieniu i na rzecz URD<sub>o</sub>, wraz z powiadomieniem CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży, o którym mowa w pkt. D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD<sub>o</sub> (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator) obejmującego zgodę URD<sub>o</sub> na zawarcie umowy dystrybucyjnej z ENEA Operator, na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy dystrybucyjnej zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- b) Taryfy oraz IRIESD zamieszczonych na stronie internetowej ENEA Operator,
- 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 oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. a).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, Sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.4. Pod warunkiem złożenia przez Sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy dystrybucyjnej pomiędzy URD<sub>o</sub> a ENEA Operator następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt. D.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, ENEA Operator wysyła do URD<sub>o</sub> potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD<sub>o</sub> będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 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<sub>o</sub> będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD<sub>o</sub> żąda rozpoczęcia świadczenia przez ENEA Operator usług dystrybucji przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem ENEA Operator, liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie złożone przez URD<sub>o</sub> zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie ENEA Operator, Sprzedawca jest zobowiązany do przekazania ENEA Operator oświadczenia URD<sub>o</sub> albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika Sprzedawcy, nie później niż w terminie do 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone Sprzedawcy. Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między ENEA Operator a Sprzedawcą.

ENEA Operator informuje Sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej ENEA Operator, 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 ENEA Operator 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 Enea Operator a treścią oświadczenia przekazanego Sprzedawcy, Sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym Sprzedawcy przez Enea Operator.

25) Zmienia się numerację pkt. B.14. na pkt B.13.

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

C.1.1. Enea Operator na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania OP w rozumieniu WDB, w zakresie FRP i  $f_{MB}$  przypisanych do MB, które składają się na  $J_{B_{OS}}$  będącą w posiadaniu Enea Operator jako  $POB_{OSD}$ . Enea Operator może zlecić realizację funkcji OP, w całości bądź w części, innemu podmiotowi.

27) Dodaje się pkt. C.1.20. – pkt. C.1.27. o następującym brzmieniu:

C.1.20. Enea Operator przekazuje do CSIRE informację, że w danym PPE istnieje możliwość wykorzystania LZO do przedpłatowej formy rozliczeń poprzez atrybut charakterystyki PP – „Komunikacja LZO”, którego wartość będzie równa „true”.

C.1.21. Atrybut charakterystyki PP – „Komunikacja LZO” równy „true” Enea Operator przekaże do CSIRE, jeżeli od następnego dnia po instalacji LZO na sieci lub w przypadku, gdy nastąpiła zmiana atrybutu z „true” na „false” przez okres kolejnych, następujących po sobie, 7 dni kalendarzowych, wskaźnik  $W_{pA+}$  osiągnął wartość równą lub wyższą 90 % kompletności profilu energii czynnej na kierunku pobór (A+), liczone na godz.: 9.00 w dobie „n+1” dla doby „n”.

$W_{pA+}$  – dobowy wskaźnik skuteczności odczytu danych profilowych, tj. wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych profilowych 15 min. z licznika LZO dla doby „n” jest obliczany zgodnie z wzorem:

$$W_{pA+} = \frac{Id_{LZO p}}{96}$$

gdzie:

$W_{pA+}$  – wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych pomiarowych profilowych 15 min dla energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO,

$Id_{LZO p}$  – liczba danych profilowych kompletnie odczytanych 15-minutowych energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO.

C.1.22. Zmiana atrybutu charakterystyki PP – „Komunikacja LZO” z „true” na „false” następuje, jeżeli przez okres kolejnych następujących po sobie 30 dni kalendarzowych, w dobie „n+30” o godz. 9:00, wskaźnik  $W_{pA+}$  wyznaczony analogicznie jak w pkt. C.1.21. ani razu nie osiągnął wartości równej lub wyższej 90 %.

C.1.23. W dniu instalacji lub wymiany LZO na inny LZO w PPE w dobie „n”, LZO może posiadać domyślnie atrybut charakterystyki PP – „Komunikacja LZO” równy „false” w okresie nie dłuższym niż do ostatniego dnia trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym zainstalowano LZO, jeżeli brak komunikacji z LZO wynika z winy Enea Operator.

C.1.24. W przypadku, gdy w PPE jest już wykorzystywany LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, atrybut charakterystyki PP – „Komunikacja LZO” równy „false” nie powoduje zmiany warunków obowiązującej umowy kompleksowej.

- C.1.25. ENEA Operator przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na RB.
- C.1.26. W przypadku korekty danych pomiarowych obejmujących okres przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, dobowy profil zużycia może być przekazywany dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN jaki występował w dacie, której te dane dotyczą.
- C.1.27. Przekazywany przez ENEA Operator do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:
- 1) profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez ENEA Operator PP; profil rozliczeniowy może stanowić podstawę do dokonania rozliczeń za energię elektryczną lub świadczone usługi i może uwzględniać dodatkowe doliczenia oraz odliczenia wynikające ze specyfiki danego PP, które są niezbędne do tych rozliczeń,
  - 2) profilu pomiarowego, który jest profilem opcjonalnym zawierającym dane pomiarowe bez uwzględnienia dodatkowych doliczeń lub odliczeń wpływających na ten profil, a wynikających ze specyfikacji danego PP.”

28) Zmienia się pkt C.3.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

- C.3.4. Po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE zmiana Sprzedawcy dla PPE, dla którego jest lub ma być realizowana przedpłatowa forma rozliczeń, może być realizowana wyłącznie dla PPE posiadającego LZO, dla którego ENEA Operator określi w CSIRE atrybut charakterystyki PP – „Komunikacja LZO” równy „true”.

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

- D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 1 dzień kalendarzowy oraz nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej dla URD, informuje OIRE o planowanej dacie zakończenia umowy sprzedaży albo umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.

30) Dodaje się pkt D.1.9. o następującym brzmieniu:

- D.1.9. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).

31) Zmienia się pkt D.2.2., pkt D.2.3. oraz pkt D.2.4., które przyjmują następujące brzmienie:

- D.2.2. URD dokonuje wyboru Sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze Sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.  
Umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym Sprzedawcą.
- D.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy Sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym Sprzedawcą.
- D.2.4. Nowy Sprzedawca, w imieniu własnym oraz URD, powiadamia OIRE o zawarciu

umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej oraz o planowanej dacie przypisania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej do PPE w CSIRE. Powiadomienie składa się, poprzez CSIRE:

- 1) w przypadku umowy kompleksowej – nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,
- 2) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucyjna jest przypisana do PPE w CSIRE – nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,
- 3) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucyjna jest zawierana zgodnie z pkt. B.7. – nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 3 dni kalendarzowe, względem daty określonej w tym powiadomieniu.

W przypadku zawarcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta, tj. zawierającą umowę sprzedaży albo umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem ww. terminu na odstąpienie od umowy.

Sprzedawca nie może dokonać powiadomienia OIRE o zawarciu umowy kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, w przypadku, gdy umowa ta została zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa.

32) Zmienia się rozdział E, który przyjmuje następujące brzmienie:

## **E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO**

E.1. Procedura ustanawiania i zmiany POB<sub>Z</sub> przebiega zgodnie z zapisami IRIESD, IRIESP-OIRE oraz WDB.

E.2. POB<sub>Z</sub> jest ustanawiany przez:

- 1) Sprzedawcę, który posiada zawartą z ENEA Operator umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
- 2) URD<sub>W</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>,
- 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>.

Ustanawianie lub zmiana POB<sub>Z</sub> odbywa się w CSIRE, poprzez dokonanie powiadomienia do CSIRE przez nowego POB<sub>Z</sub>.

W przypadku URD<sub>O</sub>, POB<sub>Z</sub> jest wskazywany przez Sprzedawcę, który zawarł z tym URD<sub>O</sub> umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

E.3. Za bilansowanie handlowe:

- 1) URD<sub>O</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator,
- 2) URD<sub>W</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez Sprzedawcę,
- 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, który zgodnie



z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez Sprzedawcę, odpowiedzialny jest POB<sub>Z</sub>, który został przypisany dla ww. URD w CSIRE.

- E.4. Proces zmiany POB<sub>Z</sub> przez Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.
- E.5. Po otrzymaniu przez ENEA Operator komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB<sub>Z</sub> do PPE, ENEA Operator przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, z uwzględnieniem że:
- 1) każdy PPE danego URD<sub>O</sub> powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
  - 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB<sub>O</sub>,
  - 3) URD<sub>W</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MB<sub>W</sub>,
  - 4) URD<sub>O</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MB<sub>O</sub>,
  - 5) URD<sub>ME</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MB<sub>W</sub>.
- E.6. W przypadku, gdy POB<sub>Z</sub> przypisany w CSIRE do:
- 1) Sprzedawcy,
  - 2) URD<sub>W</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez Sprzedawcę,
  - 3) URD<sub>ME</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez Sprzedawcę
- zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB<sub>Z</sub> na nowego POB<sub>Z</sub> przypisanego w CSIRE do Sprzedawcy rezerwowego.
- E.7. W przypadku, gdy POB<sub>Z</sub> przypisany w CSIRE do:
- 1) URD<sub>W</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>,
  - 2) URD<sub>ME</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>,
- zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas ten URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, w porozumieniu z ENEA Operator, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, a ENEA Operator ma prawo do wyłączenia tego URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, bez ponoszenia przez ENEA Operator odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie dystrybucyjnej zawartej pomiędzy ENEA Operator a URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>.
- E.8. POB<sub>Z</sub>, który prowadzi bilansowanie handlowe Sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> jest zobowiązany do przekazania komunikatu do CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE, o dacie zaprzestania działalności na RB.
- Komunikat przekazuje się do CSIRE, nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem ww. daty zaprzestania działalności, określonej w tym komunikacie.

33) Zmienia się pkt F.4. ppkt 6), który przyjmuje następujące brzmienie:

- F.4. 6) zasadach ustanawiania i zmiany POB<sub>Z</sub>,



34) Usuwa się pkt F.6.

35) Zmienia się pkt H.5. ppkt 5), który przyjmuje następujące brzmienie:

H.5. 5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do ENEA Operator przez Sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych od jej otrzymania. ENEA Operator dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przez wykonanie odpowiednich pomiarów. ENEA Operator przekazuje Sprzedawcy poprzez CSIRE 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 Prawo energetyczne albo ustalonymi w umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD na zasadach określonych w Taryfie,

36) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” usuwa się skrót: „LSPR”.

37) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” zmienia się następujące definicje:

<b>Sprzedaż rezerwowa</b>	Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej dokonywana przez Sprzedawcę rezerwowego w przypadku nieprzekazania do CSIRE informacji o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej dla danego PPE.
<b>Sprzedawca rezerwowi</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt. 1) Ustawy OZE na Sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania ENEA Operator, zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.

38) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” dodaje się następujące definicje:

<b>Charakterystyka PP</b>	Informacje rynku energii dotyczące PP, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE (stanowiące załącznik do IRIESP-OIRE), z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez LZO i poleceń odbieranych przez LZO.
<b>Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej</b>	Dokument opracowany przez OIRE na potrzeby funkcjonowania CSIRE, który nie jest elementem IRIESP-OIRE.
<b>Umowa kompleksowa rezerwowa</b>	Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez URD ze Sprzedawcą rezerwowym.
<b>Umowa sprzedaży rezerwowej</b>	Umowa sprzedaży zawarta przez URD ze Sprzedawcą rezerwowym.

39) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” usuwa się następujące definicje: „Rezerwowa umowa kompleksowa” oraz „Wyprowadzenie URD z PPE”.