

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



KARTA AKTUALIZACJI NR 27/2023
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie:

Niniejsza Karta aktualizacji nr 27/2023 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.

Karta aktualizacji nr 27/2023

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 14 dni po dacie opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) decyzji Prezesa URE zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 27/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), z zastrzeżeniem pkt. 5 niniejszej karty aktualizacji, który wchodzi w życie od dnia uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii („CSIRE”) przez Operatora informacji rynku energii („OIRE”).

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z:

- 1) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r., poz. 1093 z późniejszymi zmianami);
- 2) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procesów rynku energii (Dz. U. z 2022 r., poz. 234);
- 3) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r., poz. 788);
- 4) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 6 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2022.LK

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

3. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
Zmiany IRiESD obowiązujące od daty wskazanej w decyzji Prezesa URE zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 27/2023 IRiESD		
1.	Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”	Zmienia się pkt I.1.1., pkt I.1.4., pkt I.1.6. i pkt I.4.2.
2.	Rozdział IV IRiESD „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”	Zmienia się pkt IV.3.3.3.
3.	Rozdział V IRiESD „Współpraca ENEA Operator z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz ENEA Operator a użytkownikami systemu”	Usuwa się pkt V.8.
4.	Rozdział A IRiESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt A.1.1. i pkt A.3.8.
5.	Rozdział A IRiESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt A.4.3.10., pkt 4.3.11., pkt A.9.3. i pkt A.9.4.

L.p.	Rozdział IRIESD	Zapisy podlegające zmianie
6.	Rozdział C IRIESD-Bilansowanie „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych”	Zmienia się pkt C.1.12.
7.	Rozdział H IRIESD-Bilansowanie „Postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne”	Zmienia się pkt H.3.
8.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczeniach skrótów”	Dodaje się skróty: „CSIRE”, „EIC”, „IRIESP-OIRE”, „OIRE”, „PP”, „PPB”, „PPI”, „PPW”.
9.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Usuwa się definicje: „Dane pomiarowe”, „Punkt pomiarowy”.
10.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Dodaje się definicje: „Kod EIC”, „Obiekt pomiarowy”, „Operator informacji rynku energii”, „Proces rynku energii”, „Punkt pomiarowy (PP)”, „Punkt pomiarowy – inny (PPI)”, „Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB)”, „Punkt pomiarowy – Punkt wymiany (PPW)”, „System pomiarowy”, „Rozporządzenie pomiarowe”.
11.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Zmienia się definicję: „Zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej”.
Zmiany IRIESD od daty uruchomienia produkcyjnego CSIRE		
1.	Rozdział I IRIESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”	Zmienia się pkt I.1.6., pkt I.1.9., pkt I.1.12. i pkt I.3.2.
2.	Rozdział II IRIESD „Przylączenie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Zmienia się pkt II.3.1.2., pkt II.3.2.2., pkt II.3.2.6., pkt II.3.2.10., pkt II.3.2.15. i pkt II.3.1.19.
3.	Rozdział II IRIESD „Przylączenie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Dodaje się pkt II.3.1.10. i pkt II.4.8.4.
4.	Rozdział II IRIESD „Przylączenie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Usuwa się pkt II.3.2.17. i pkt II.3.2.18.
5.	Rozdział V IRIESD „Współpraca ENEA Operator z innymi operatorami i przekazywanie informacji	Zmienia się pkt. V.1.

L.p.	Rozdział IRIESD	Zapisy podlegające zmianie
	między operatorami oraz ENEA Operator a użytkownikami systemu”	
6.	Rozdział A IRIESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Usuwa się pkt A.1.6.
7.	Rozdział A IRIESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt A.2.1., pkt A.3.4., pkt A.3.5., pkt A.3.6., pkt A.3.10., pkt A.4.1., pkt A.4.3.1., pkt A.4.3.2., pkt A.4.3.3., pkt A.4.3.5., pkt A.4.3.6., pkt A.4.3.7., pkt A.4.3.8., Rozdział A.5., pkt. A.7.2. - A.7.11., pkt. A.8.2. - A.8.11., Rozdział A.9. i pkt A.10.1.9. ppkt 4).
8.	Rozdział A IRIESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt A.4.3.12. i pkt A.4.3.13.
9.	Rozdział B IRIESD-Bilansowanie „Zasady zawierania umów dystrybucyjnych z URD”	Zmienia się pkt B.2., pkt B.3. i pkt. B.5. - B.9.
10.	Rozdział B IRIESD-Bilansowanie „Zasady zawierania umów dystrybucyjnych z URD”	Usuwa się pkt B.13.
11.	Rozdział C IRIESD-Bilansowanie „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych”	Zmienia się Rozdział C.1.
12.	Rozdział C IRIESD-Bilansowanie „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych”	Dodaje się Rozdział C.3.
13.	Rozdział D IRIESD-Bilansowanie „Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców”	Zmienia się Rozdział D.
14.	Rozdział E IRIESD-Bilansowanie „Zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego”	Zmienia się Rozdział E.
15.	Rozdział F IRIESD-Bilansowanie „Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży oraz umowach kompleksowych”	Zmienia się Rozdział F.
16.	Rozdział H IRIESD-Bilansowanie „Postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne”	Zmienia się pkt H.3., pkt H.5., pkt H.6., pkt H.8., pkt H.9. i pkt H.10.
17.	Rozdział H IRIESD-Bilansowanie „Postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne”	Dodaje się pkt H.12.
18.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczeniach skrótów”	Dodaje się skrót: „SWI ENEA Operator”.
19.	Załącznik nr 2 do IRIESD „Formularz powiadomienia ENEA Operator o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej”	Usuwa się Załącznik nr 2 do IRIESD.

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
20.	Załącznik nr 3 do IRiESD „Lista kodów, którymi ENEA Operator informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych”	Usuwa się Załącznik nr 3 do IRiESD.

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

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

- I.1.1. ENEA Operator sp. z o.o. (zwana dalej „ENEA Operator”) jako operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD”) na podstawie ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne”.

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

I.1.4. IRiESD spełnia w szczególności wymagania:

- 1) ustawy Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktów wykonawczych;
- 2) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r., poz. 1093 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „Ustawą OIRE”;
- 3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r., poz. 1378 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „Ustawą OZE”;
- 4) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”;
- 5) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, (Dz. U. z 2022 r., poz. 1083 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą o elektromobilności”;
- 6) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r., poz. 682);
- 7) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2022 r., poz. 1510 z późniejszymi 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.) – EB GL,
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) – NC RfG,
 - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) – NC DC,
 - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r.

- ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) – NC HVDC,
- e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r.) – SO GL,
- f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) – NC ER,

zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”;

- 9) koncesji ENEA Operator na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) decyzją nr DEE/50/13854/W/2/2007/PKo z dnia 28 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, na okres do dnia 1 lipca 2030 r.;
- 10) decyzji Prezesa URE nr DPE-47-47(7)/13854/2007/PKo z dnia 30 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, o wyznaczeniu ENEA Operator operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
- 11) IRIESP;
- 12) IRIESP-OIRE;
- 13) taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator, zwanej dalej „Taryfą”.
- 3) Zmienia się pkt I.1.6. poprzez zastąpienie na końcu ppkt. 9) kropki przecinkiem oraz dodanie ppkt. 10), 11) i 12) o następującym brzmieniu:
- I.1.6. 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.
- 4) Zmienia się pkt I.4.2., który przyjmuje następujące brzmienie:
- I.4.2. W celu realizacji powyższego obowiązku, ENEA Operator opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- 5) Zmienia się pkt IV.3.3.3., który przyjmuje następujące brzmienie:
- IV.3.3.3. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, OSP przekazuje stosowne komunikaty o ograniczeniach, w sposób analogiczny jak dla informacji określonych w pkt. IV.3.2.30. oraz w pkt. IV.3.2.32. Wydanie stosownych komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi

w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, następuje w możliwie najkrótszym terminie.

6) Usuwa się pkt V.8.

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

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- 1) ustawa Prawo energetyczne oraz wydane na jej podstawie akty wykonawcze;
- 2) ustawa z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r., poz. 1093 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „Ustawą OIRE”;
- 3) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r., poz. 1378 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „Ustawą OZE”;
- 4) ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „ustawą o rynku mocy”;
- 5) ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, (Dz. U. z 2022 r., poz. 1083 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „ustawą o elektromobilności”;
- 6) ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2020 r., poz. 287 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „ustawą o prawach konsumenta”;
- 7) rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) – EB GL;
- 8) koncesja ENEA Operator na dystrybucję energii elektrycznej udzielona przez Prezesa URE decyzją nr DEE/50/13854/W/2/2007/PKo z dnia 28 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, na okres do dnia 1 lipca 2030 r.;
- 9) decyzja Prezesa URE nr DPE-47-47(7)/13854/2007/PKo z dnia 30 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, o wyznaczeniu ENEA Operator operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
- 10) IRiESP;
- 11) IRiESP-OIRE;
- 12) WDB;
- 13) Taryfa.

8) Zmienia się pkt A.3.8., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.3.8. ENEA Operator zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- 1) aktualną listę Sprzedawców, z którymi zawarł GUD;
- 2) aktualną listę Sprzedawców, z którymi zawarł GUD-k;
- 3) informacje o Sprzedawcy z urzędu;

- 4) informacje o Sprzedawcy zobowiązanym na obszarze działania ENEA Operator, wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa URE;
- 5) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi, wytwórcami oraz ze Sprzedawcami i POB.

9) Dodaje się pkt A.4.3.10. i pkt A.4.3.11. o następującym brzmieniu:

A.4.3.10. Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, ENEA Operator i Sprzedawca zawrą nową GUD albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD, zgodnie z obowiązującym w ENEA Operator wzorcem GUD dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

A.4.3.11. Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, ENEA Operator i Sprzedawca zawrą nową GUD-k albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD-k, zgodnie z obowiązującym w ENEA Operator wzorcem GUD-k dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

10) Dodaje się pkt A.9.3. i pkt A.9.4. o następującym brzmieniu:

A.9.3. Wymiana informacji pomiędzy ENEA Operator a Sprzedawcami, o której mowa w pkt. A.9.1., dotycząca zgłoszeń i powiadomień planowanych do realizacji na datę nie wcześniejszą niż jeden dzień kalendarzowy po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE, nie będą przyjmowane przez ENEA Operator do realizacji.

A.9.4. Sprzedawca jest zobowiązany do aktualizacji danych przekazanych ENEA Operator w powiadomieniu, o którym mowa w pkt. D.2.4., związanych z realizowanymi umowami sprzedaży lub umowami kompleksowymi. Aktualizacja tych danych odbywa się poprzez system, o którym mowa w pkt. A.9.1., zgodnie z SWI.

ENEA Operator na dzień uruchomienia produkcyjnego CSIRE będzie realizowała umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe, zgodnie z danymi posiadanymi na ten dzień w systemie, o którym mowa w pkt. A.9.1.

11) Zmienia się pkt C.1.12., który przyjmuje następujące brzmienie:

C.1.12. Na potrzeby rozliczeń RB, ENEA Operator wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:

- 1) OSP – jako zagregowane dane w MB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB;
- 2) POB – jako zagregowane dane w MB i MDD Sprzedawców bilansowanych handlowo przez POB oraz dane URD_W i URD_{ME} bilansowanych handlowo przez POB;
- 3) Sprzedawcy – jako zagregowane dane w MDD zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.

12) Zmienia się pkt H.3. poprzez zmianę pierwszego akapitu, który przyjmuje następujące brzmienie:

H.3. URD posiadający umowę kompleksową zawartą ze Sprzedawcą, składa wnioski

i reklamacje, o których mowa w niniejszym rozdziale, wyłącznie do tego Sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. H.4. oraz pkt. H.5. ppkt. 7).

- 13) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” dodaje się skróty: „CSIRE”, „EIC”, „IRIESP-OIRE”, „OIRE”, „PP”, „PPB”, „PPI” oraz „PPW”.

CSIRE	Centralny system informacji rynku energii
EIC	Schemat kodowania identyfikacji na rynku energii (Energy Identification Coding Scheme)
IRIESP-OIRE	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii.
OIRE	Operator informacji rynku energii
PP	Punkt pomiarowy
PPB	Punkt pomiarowy – licznik bilansujący
PPI	Punkt pomiarowy – inny
PPW	Punkt pomiarowy – punkt wymiany

- 14) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” usuwa się definicję: „Punkt pomiarowy” oraz nieaktualną definicję „Dane pomiarowe” o następującym brzmieniu:

Dane pomiarowe Wielkości pozyskane z układów pomiarowo-rozliczeniowych.

- 15) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” dodaje się definicje: „Kod EIC”, „Obiekt pomiarowy”, „Operator informacji rynku energii”, „Proces rynku energii”, „Punkt pomiarowy (PP)”, „Punkt pomiarowy – inny (PPI)”, „Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB)”, „Punkt pomiarowy – punkt wymiany (PPW)”, „System pomiarowy” i „Rozporządzenie pomiarowe”.

Kod EIC	Kod służący do identyfikacji podmiotów na europejskim rynku energii. Kody nadawane są przez Centralne Biuro Kodów EIC (ENTSO-E) i przez Lokalne Biura Kodów EIC w poszczególnych krajach. W Polsce Lokalne Biura Kodów EIC prowadzone są przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (numer identyfikacyjny 19) oraz Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (numer identyfikacyjny 53).
Obiekt pomiarowy	Zbiór fizyczny lub wirtualny obejmujący co najmniej jeden PP.
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.
Proces rynku energii	Sekwencja działań realizowanych przez co najmniej dwa podmioty będące Użytkownikiem systemu elektroenergetycznego lub OIRE, na podstawie których następuje sprzedaż energii elektrycznej, jej wprowadzenie do sieci lub pobór lub świadczenie usług związanych z energią elektryczną.

Punkt pomiarowy (PP)	Miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci elektroenergetycznej, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej.
Punkt pomiarowy – inny (PPI)	Punkt pomiarowy w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej, niebędący PPB albo PPE albo PPW.
Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB)	Punkt pomiarowy w sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej dla stacji elektroenergetycznej transformującej średnie napięcie na niskie (SN/nN), stanowiącej element sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.
Punkt pomiarowy – punkt wymiany (PPW)	Punkt pomiarowy w sieci, w którym dokonuje się pomiaru wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych OSDp.
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.
Rozporządzenie pomiarowe	Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz.U. z 2022 r., poz. 788).
16) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” zmienia się definicję: „Zaprzestanie dostarczanie energii elektrycznej”.	
Zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej	Niedostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza, w szczególności z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy dystrybucyjnej 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.

5. Nowe brzmienie zapisów IRIESD obowiązujące od daty uruchomienia produkcyjnego CSIRE

1) Zmienia się pkt I.1.6., pkt I.1.9. i pkt I.1.12., które przyjmują następujące brzmienie:

I.1.6. IRIESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator 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 dystrybucyjnej ENEA Operator, w szczególności dotyczące:

- 1) przyłączania urządzeń 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) wymagań technicznych dla instalacji zarządzania popytem;

- 4) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej;
- 5) 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;
- 6) 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;
- 7) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
- 8) 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;
- 9) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu;
- 10) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania;
- 11) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;
- 12) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi;
- 13) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez ENEA Operator do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

I.1.9. Zgodnie z ustawą Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do niej, OSD 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 OSP 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 danych pomiarowych, w szczególności systemów zdalnego odczytu, zapewniającej efektywną współpracę z operatorami systemów elektroenergetycznych, przedsiębiorstwami energetycznymi oraz OIRE,
 - b) pozyskiwanie, przetwarzanie i przekazywanie informacji rynku energii do CSIRE,
 - c) opracowywanie i aktualizację oraz przekazywanie drogą elektroniczną OIRE profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRIESD,
 - d) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRIESD,
 - e) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
 - (i) aktualnej listy Sprzedawców, z którymi ENEA Operator zawarła umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - (ii) informacji o Sprzedawcy z urzędu działającym na obszarze działania ENEA Operator,
 - (iii) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze Sprzedawcami;
- 11) współpracę z OSP 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 OSP w zakresie funkcjonowania koordynowanej sieci 110 kV;
- 14) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi OSD oraz współpracę z OSP przy opracowywaniu normalnego układu pracy sieci dla koordynowanej sieci 110 kV;
- 15) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej

elektroenergetycznej oraz współpracę z OSP lub systemu połączonego elektroenergetycznego w utrzymaniu odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy koordynowanej sieci 110 kV.

I.1.12. Zgodnie z ustawą o rynku mocy oraz RRM, ENEA Operator, w odniesieniu do PPE przyłączonych do swojej sieci dystrybucyjnej, jest odpowiedzialna w szczególności za:

- 1) bezpośredni udział w procesie certyfikacji ogólnej;
- 2) przekazywanie OSP, za pośrednictwem CSIRE, danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzania testów;
- 3) przekazywanie OSP, za pośrednictwem CSIRE, danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń;
- 4) przekazywanie OSP, za pośrednictwem CSIRE, danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych;
- 5) współpracę z OSP w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych;
- 6) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci ENEA Operator i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.

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

I.3.2. ENEA Operator świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej:

- 1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi i na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej;
- 2) instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców innych niż wytwarzający energię w mikroinstalacji;
- 3) powiadamia odbiorców 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 wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów;
- 7) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRIESD;
- 8) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRIESD;
- 9) udostępnia lub przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, Sprzedawcy, POB, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza

magazynu energii elektrycznej – za pośrednictwem CSIRE.

3) Zmienia się pkt II.3.1.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.3.1.2. ENEA Operator może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej ENEA Operator w przypadku złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej.

4) Dodaje się pkt II.3.1.10. o następującym brzmieniu:

II.3.1.10. ENEA Operator może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej ENEA Operator w przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej, rezerwowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży rezerwowej.

W przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej, rezerwowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży rezerwowej proces odłączenia jest inicjowany przez Sprzedawcę w CSIRE i realizowany przez ENEA Operator po otrzymaniu stosownego komunikatu z CSIRE.

5) Zmienia się pkt II.3.2.2., pkt II.3.2.6., pkt II.3.2.10. i pkt II.3.2.15., które przyjmują następujące brzmienie:

II.3.2.2. ENEA Operator na żądanie Sprzedawcy wstrzymuje, z zastrzeżeniem pkt. II.3.2.7. – II.3.2.9., dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli według oświadczenia Sprzedawcy, odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.

Sprzedawca w żądaniu wstrzymania wskazuje wnioskowaną datę wstrzymania, nie wcześniejszą niż 4 dni robocze od daty przekazania przez Sprzedawcę tego żądania do CSIRE.

II.3.2.6. Przepisów pkt. II.3.2.1. lit. c) i pkt. II.3.2.2. nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.

Ponadto realizacja przez ENEA Operator postanowień o których mowa w pkt. II.3.2.1. lit. a) lub pkt. II.3.2.2 może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez ENEA Operator odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez ENEA Operator informacji, że wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej odbiorcy może spowodować bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska (a w szczególności uniemożliwi pracę aparatury wspomagającej funkcje życiowe lub pracę urządzeń zapobiegających przed wystąpieniem niekontrolowanej reakcji chemicznej). ENEA Operator może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie.

II.3.2.10. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne wstrzymało dostarczanie energii elektrycznej odbiorcy w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten zgłosił reklamację na wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane wznowić dostarczanie energii elektrycznej w terminie 3 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii elektrycznej do czasu jej rozpatrzenia.

Jeżeli ENEA Operator na żądanie Sprzedawcy wstrzymał dostarczanie energii elektrycznej odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w pkt. II.3.2.1. lit. a) lub pkt. II.3.2.2., i taki odbiorca zgłosił Sprzedawcy reklamację na wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej, Sprzedawca jest zobowiązany zgłosić

niezwłocznie, jednak nie później niż do godz. 11.00 dnia następnego po otrzymaniu reklamacji tego odbiorcy, wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej, a ENEA Operator wznawia i kontynuuje dostarczanie energii elektrycznej do czasu rozpatrzenia reklamacji przez Sprzedawcę. Łączny czas liczony od otrzymania przez Sprzedawcę reklamacji odbiorcy w gospodarstwie domowym do wznowienia przez ENEA Operator dostarczania energii elektrycznej, nie może być dłuższy niż 3 dni.

- II.3.2.15. W przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.2., ENEA Operator bez zbędnej zwłoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednak nie później niż w terminie 4 dni roboczych od dnia otrzymania żądania wstrzymania.
- 6) Usuwa się pkt II.3.2.17. i pkt II.3.2.18. oraz zmienia się numerację pkt. II.3.2.19. – II.3.2.21. nadając im odpowiednio numerację od pkt. II.3.2.17. do pkt. II.3.2.19.
- 7) Zmienia się dotychczasowy pkt II.3.1.19. (po zmianie numeracji – pkt II.3.2.17.), który przyjmuje następujące brzmienie:
- II.3.2.17. Wymiana informacji, o których mowa w pkt. II.3.2., pomiędzy ENEA Operator i Sprzedawcą odbywa się za pośrednictwem CSIRE.
- 8) Dodaje się pkt II.4.8.4. o następującym brzmieniu:
- II.4.8.4. System pomiarowy ENEA Operator powinien spełniać wymagania funkcjonalne określone w rozporządzeniu pomiarowym.
- 9) Zmienia się pkt V.1., który przyjmuje następujące brzmienie:
- V.1. ENEA Operator współpracuje z następującymi operatorami:
- 1) OSP;
 - 2) OIRE;
 - 3) OSD;
 - 4) OHT;
 - 5) OH;
 - 6) operatorami pomiarów
- oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, Sprzedawcami oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).
- 10) Usuwa się pkt A.1.6.
- 11) 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 energii elektrycznej („umowa sprzedaży”) lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez ENEA Operator, a w szczególności:
- 1) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego;
 - 2) zasady kodyfikacji podmiotów;
 - 3) zasady sprzedaży rezerwowej;

- 4) 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;
 - 5) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej;
 - 6) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych;
 - 7) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez ENEA Operator do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych;
 - 8) zasady bilansowania handlowego w obszarze Rynku Detalicznego;
 - 9) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia;
 - 10) postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne;
 - 11) zarządzanie ograniczeniami systemowymi;
 - 12) zasady wymiany informacji w obszarze Rynku Detalicznego;
 - 13) istotne postanowienia umów o świadczeniu usług dystrybucji zawieranych ze Sprzedawcami (GUD i GUD-k).
- 12) Zmienia się pkt A.3.4., pkt A.3.5., pkt A.3.6. i pkt. A.3.10., które przyjmują następujące brzmienie:
- A.3.4. URD jest bilansowany handlowo na RB przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB”), pod warunkiem zawarcia przez URB umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ENEA Operator.
- A.3.5. POB jest ustanawiany przez:
- 1) Sprzedawcę;
 - 2) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD_w);
 - 3) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD_{ME}).
- Ustanawianie POB albo jego zmiana odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale E.
- Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.
- A.3.6. Do jednego PPE w danym czasie może być przypisany tylko jeden Sprzedawca.
- Jeżeli na dzień poprzedzający uruchomienie produkcyjne CSIRE, do jednego PPE przypisany jest więcej niż jeden Sprzedawca, wówczas ENEA Operator przypisuje do tego PPE Sprzedawcę, dla którego realizowana jest umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa w zakresie energii elektrycznej pobieranej z sieci ENEA Operator. Zasada ta jest stosowana przez ENEA Operator również na potrzeby przekazania informacji o PPE, zgodnie z art. 20 Ustawy OIRE.
- A.3.10. Wytwórca w mikroinstalacji albo w małej instalacji jest URD_o zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci ENEA Operator jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci ENEA Operator, dla danego PPE.

Posiadacz magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD_O, zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci ENEA Operator, jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci ENEA Operator, dla danego PPE.

13) Zmienia się pkt A.4.1., pkt A.4.3.1., pkt A.4.3.2., pkt A.4.3.3., pkt A.4.3.5., pkt A.4.3.6., pkt A.4.3.7. i pkt A.4.3.8., które przyjmują następujące brzmienie:

- A.4.1. ENEA Operator zapewnia URD realizację umów sprzedaży albo umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do CSIRE, a informacja o ich przypisaniu do PPE zostanie przekazana ENEA Operator przez OIRE na zasadach określonych w IRIESP-OIRE, a także pod warunkiem obowiązywania odpowiednich umów, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub w pkt. A.4.3.7. zawartych z ENEA Operator.
- A.4.3.1. ENEA Operator, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6., świadczy URD usługę dystrybucji energii elektrycznej, pod warunkiem:
- 1) uzyskania przez URD odpowiednich koncesji albo wpisu do właściwego rejestru lub wykazu – jeżeli jest taki wymóg prawny;
 - 2) zawarcia przez URD umowy dystrybucyjnej z ENEA Operator;
 - 3) przekazania ENEA Operator przez OIRE informacji o przypisaniu umowy sprzedaży URD do PPE – dotyczy URD obsługiwanego przez Sprzedawcę;
 - 4) ustanowienia POB przez URD_W i przekazania tej informacji ENEA Operator przez OIRE – dotyczy URD_W obsługiwanego przez POB;
 - 5) ustanowienia POB przez URD_{ME} i przekazania tej informacji ENEA Operator przez OIRE – dotyczy URD_{ME} obsługiwanego przez POB.
- A.4.3.2. ENEA Operator, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.7., świadczy URD usługę dystrybucji energii elektrycznej, w ramach zawartej przez URD umowy kompleksowej, pod warunkiem przekazania ENEA Operator przez OIRE informacji o przypisaniu umowy kompleksowej URD do PPE.
- 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:
- 1) oznaczenie Sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z ENEA Operator – dotyczy URD_O;
 - 2) wskazanie Sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z ENEA Operator umożliwiającą sprzedaż rezerwową – dotyczy URD obsługiwanego przez Sprzedawcę;
 - 3) informację, że POB dla URD dla którego ENEA Operator realizuje umowę sprzedaży, jest podmiot określony zgodnie z GUD – dotyczy URD obsługiwanego przez Sprzedawcę;
 - 4) określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URD_W oraz URD_{ME} obsługiwanego przez POB;
 - 5) sposób i zasady rozliczeń z ENEA Operator z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej w przypadku utraty POB – dotyczy URD_W oraz URD_{ME} obsługiwanego przez POB.

Oznaczenie Sprzedawcy i wskazanie Sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w ppkt. 1) i ppkt. 2), jest realizowane poprzez przypisanie tych Sprzedawców do PPE w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ENEA Operator.

A.4.3.5. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania ENEA Operator, zawartą jedną umowę dystrybucyjną z ENEA Operator oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRIESD, może pełnić funkcję POB. Umowa dystrybucyjna zawierana przez ENEA Operator z POB powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

- 1) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiające prowadzenie działalności na RB;
- 2) kod identyfikacyjny podmiotu na RB;
- 3) kody EIC ENEA Operator oraz POB;
- 4) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce – jeżeli jest taki wymóg prawny;
- 5) zobowiązania stron;
- 6) osoby upoważnione do kontaktu z ENEA Operator oraz POB, a także ich dane teleadresowe;
- 7) zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe podmiotów działających na obszarze ENEA Operator;
- 8) wykaz MB przypisanych do POB;
- 9) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania ENEA Operator o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB;
- 10) zobowiązanie POB do wysłania komunikatu do CSIRE o zakończeniu bilansowania handlowego Sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} ;
- 11) informację, że POB prowadzi bilansowanie handlowe Sprzedawców, URD_W lub URD_{ME} , dla których został przypisany w CSIRE jako podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe;
- 12) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy;
- 13) zasady zmiany i rozwiązywania umowy;
- 14) zasady przekazywania przez ENEA Operator na MB przyporządkowane temu POB, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru ENEA Operator oraz obszaru OSDn, dla którego ENEA Operator realizuje obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB prowadzi bilansowanie handlowe Sprzedawców oraz URD_W i URD_{ME} przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.

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. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego Sprzedawcę do ENEA Operator oferty sprzedaży rezerwowej. GUD reguluje kompleksowo stosunki

pomiędzy 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:

- 1) wskazanie POB wybranego przez Sprzedawcę, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z ENEA Operator oraz zasady zmiany POB; przez wskazanie POB rozumie się przypisanie POB do Sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ENEA Operator;
- 2) kody EIC ENEA Operator oraz Sprzedawcy;
- 3) zobowiązania stron;
- 4) osoby upoważnione do kontaktu z ENEA Operator oraz Sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe;
- 5) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych;
- 6) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy;
- 7) zasady zmiany i rozwiązywania umowy;
- 8) 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. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD-k i złożeniu przez tego Sprzedawcę do ENEA Operator oferty sprzedaży rezerwowej. 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:

- 1) wskazanie POB wybranego przez Sprzedawcę, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z ENEA Operator oraz zasady zmiany POB; przez wskazanie POB rozumie się przypisanie POB do Sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ENEA Operator;
- 2) kody EIC ENEA Operator oraz Sprzedawcy;
- 3) zobowiązania stron;
- 4) osoby upoważnione do kontaktu z ENEA Operator oraz Sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe;
- 5) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez ENEA Operator;
- 6) warunki świadczenia przez ENEA Operator usług dystrybucji energii elektrycznej URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze Sprzedawcą;
- 7) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ENEA Operator a Sprzedawcą;
- 8) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy;
- 9) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych;

- 10) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy;
- 11) zasady zmiany i rozwiązywania umowy;
- 12) 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:

- 1) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz ENEA Operator;
- 2) zgodę OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez ENEA Operator;
- 3) zobowiązanie OSDn do zawierania umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej ze Sprzedawcami, którzy posiadają zawartą GUD lub GUD-k z ENEA Operator oraz dla których bilansowanie handlowe będzie prowadził POB, posiadający umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.5., zawartą z ENEA Operator;
- 4) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej;
- 5) osoby upoważnione do kontaktu z ENEA Operator oraz OSDn, a także ich dane teleadresowe;
- 6) zobowiązania stron do stosowania postanowień IRIESD;
- 7) zasady zmiany i rozwiązywania umowy;
- 8) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn;
- 9) zasady wyznaczania, przekazywania lub udostępniania danych pomiarowych;
- 10) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej;
- 11) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.

Zasady, o których mowa w ppkt. 10) lub w ppkt. 11) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy ENEA Operator a OSDn.

14) Dodaje się pkt A.4.3.12. i pkt A.4.3.13. o następującym brzmieniu:

A.4.3.12. W przypadku, gdy Sprzedawca ma zawartą GUD-k jedynie dla URD w gospodarstwach domowych, a ENEA Operator otrzyma z CSIRE powiadomienie o nowej umowie kompleksowej zawartej przez tego Sprzedawcę z URD innym niż URD w gospodarstwie domowym, wówczas ENEA Operator dokona w CSIRE powiadomienia o zmianie ww. GUD-k w zakresie wstrzymania możliwości dokonywania zgłoszeń nowych umów kompleksowych przez tego Sprzedawcę.

A.4.3.13. W przypadku, gdy Sprzedawca ma zawartą GUD-k jedynie dla URD w gospodarstwach domowych, a ENEA Operator otrzyma z CSIRE powiadomienie o nowej umowie kompleksowej zawartej przez tego Sprzedawcę z URD innym niż URD w gospodarstwie domowym, wówczas ENEA Operator niezwłocznie zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej dla tego URD.

15) Zmienia się Rozdział A.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

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

A.5.1. ENEA Operator bierze udział w administrowaniu RB dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i sieciach, na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej pomiędzy ENEA Operator a OSP i na zasadach określonych w WDB oraz administruje konfiguracją Rynku Detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRIESD-Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych.

ENEA Operator bierze udział w administrowaniu RB dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z OSDn, o której mowa w pkt. A.4.3.8.

A.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem RB, ENEA Operator realizuje następujące zadania:

- 1) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB;
- 2) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD;
- 3) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usług;
- 4) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcję podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe;
- 5) przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych MB poszczególnych POB;
- 6) rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach;
- 7) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje je do OSP;
- 8) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych PPE;
- 9) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania RB oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji;
- 10) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

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

- 1) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na RB ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP, umowy przesyłowej zawartej pomiędzy OSP a ENEA Operator, a także umów dystrybucyjnych lub umów kompleksowych;
- 2) przyporządkowuje Sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB przydzielonych POB, na podstawie GUD, GUD-k i umów dystrybucyjnych oraz informacji przekazanej ENEA Operator przez OIRE z CSIRE;
- 3) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie GUD oraz informacji przekazanej ENEA Operator przez OIRE z CSIRE;
- 4) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych Sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie GUD-k oraz informacji przekazanej ENEA Operator przez OIRE z CSIRE;
- 5) uwzględnia zmianę POB przez Sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} , na podstawie GUD, GUD-k i umów dystrybucyjnych oraz informacji przekazanej ENEA Operator przez OIRE z CSIRE;
- 6) przekazuje OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji RB;
- 7) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.

A.5.4. ENEA Operator nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator nieobjętej obszarem RB. Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej objętej obszarem RB stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.

A.5.5. ENEA Operator nadaje kody identyfikacyjne Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, POB prowadzącym bilansowanie handlowe w obszarze sieci dystrybucyjnej ENEA Operator oraz URD_W i URD_{ME} przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. Kody te mają następującą postać:

- 1) Sprzedawca lub POB – AAAA_KodOSD_P_XXXX, gdzie:
(oznaczenie literowe podmiotu)_(oznaczenie kodowe OSD)_P_(numer podmiotu);
- 2) URD_W – KodOSD_W_XXXX, gdzie:
(oznaczenie kodowe OSD)_W_(numer podmiotu);
- 3) URD_{ME} – KodOSD_M_XXXX, gdzie:
(oznaczenie kodowe OSD)_M_(numer podmiotu).

ENEA Operator, Sprzedawca oraz POB muszą posiadać Kod EIC wykorzystywany w szczególności w komunikacji z CSIRE.

A.5.6. Oznaczenie kodowe ENEA Operator jest zgodne z nadanym przez OSP

czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z umowy przesyłowej zawartej pomiędzy ENEA Operator a OSP.

A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych, o których mowa w pkt. A.5.5. ppkt. 1) – 3), odbywa się poprzez zawarcie GUD, GUD-k lub umowy dystrybucyjnej pomiędzy danym podmiotem a ENEA Operator.

A.5.8. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego („MDD”) mają następującą postać: MDD_AAAA_XX_XXXX (16 znaków), gdzie:

(rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe podmiotu)_(kod typu URD w MDD)_(numer obiektu).

A.5.9. PP (typu: PPE, PPW, PPB, PPI) są oznaczane przez kod PP, w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1 (GSRN), o następującej postaci:

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

gdzie:

590 – prefiks dla polskiej organizacji GS1,

J1J2J3J4 – numer ENEA Operator nadawany przez polską organizację GS1,

S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 – unikalna liczba nadana przez ENEA Operator dla danego PP,

K – cyfra kontrolna.

W przypadku drukowania kodu PP w postaci kodu kreskowego, będzie on poprzedzony prefiksem 8018, oznaczającym, że kod ten dotyczy PP. Jeden kod PP identyfikuje jeden PP.

A.5.10. Zasady nadawania, zmiany i likwidacji kodów PP:

- 1) kod PP dla PPE nadawany jest przez ENEA Operator nie później niż po zgłoszeniu gotowości przyłącza/instalacji do przyłączenia do sieci ENEA Operator, a przed zawarciem przez URD umowy na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE;
- 2) kod PP nadawany jest dla każdego PP, w którym następuje:
 - a) „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.), oraz
 - b) pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń;
- 3) dla urządzeń lub instalacji wewnętrznej URD, ENEA Operator nie nadaje odrębnego kodu PP typu PPE; dla tych punktów mogą być nadane kody PPI;
- 4) likwidacja kodu PP może nastąpić w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego; likwidacja kodu PP oznacza zmianę statusu przyłączenia PP na „zlikwidowany”, a tym samym nie ma możliwości powtórnego nadawania tych samych kodów PP;
- 5) zmiana typu PP powoduje likwidację dotychczasowego kodu PP oraz nadanie nowego kodu PP;
- 6) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla PP (np. nr działki), zmiana parametrów technicznych PP (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PP;
- 7) zmiana rodzaju umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie

usług dystrybucji) nie powodują zmiany kodu PP;

8) dla PP, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PP.

A.5.11. Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PP:

- 1) jeżeli w PP występuje układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy oraz układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy, to dla takiego PP nadaje się jeden kod PP, pod warunkiem, że te układy należą do jednego OSD;
- 2) w budynkach wielolokalowych każdy PPE, posiada odrębny kod PP typu PPE;
- 3) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka PPE, to każdy z nich posiada odrębny kod PP typu PPE;
- 4) zmiana charakteru PPE nie powoduje zmiany kodu PP.

A.5.12. PPI może przyjmować następujący charakter:

- 1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej/wytwórczej;
- 2) punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej;
- 3) źródło wytwarzania (mikroinstalacje albo małe instalacje) będące częścią instalacji odbiorczej;
- 4) zaciski generatora;
- 5) biorący udział w wyznaczeniu energii elektrycznej w miejscu dostarczania.

A.5.13. PPE może przyjmować następujący charakter:

- 1) odbiorczy;
- 2) odbiorczy z mikro albo małą instalacją;
- 3) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci;
- 4) OSDn;
- 5) wytwórczy;
- 6) magazyn energii elektrycznej.

A.5.14. Obiekt pomiarowy to równorzędne relacje pomiędzy PP. Specyfiką Obiektu pomiarowego jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.

Powiązanie ze sobą w postaci Obiektów pomiarowych PP:

- 1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii dla całego obiektu;
- 2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów 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.

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

- 1) wspólnota energetyczna (klastry energii i spółdzielnie energetyczne);
- 2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy i 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:

(L1L2)(E1)(N1N2N3N4N5N6N7N8N9N10N11N12)(C1)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8)

gdzie:

- L1L2 – dwa znaki identyfikujące biuro kodów EIC,
- E1 – jeden znak określający typ nadanego kodu,
- N1-N12 – dwanaście znaków, unikalny identyfikator kodu,
- C1 – jeden znak kontrolny kodu EIC,
- OP – dwa znaki, określenie typu przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP,
- S1-S8 – unikalne dopełnienie kodu nadane przez ENEA Operator.

16) Zmienia się pkt. A.7.2. – A.7.11., które przyjmują następujące brzmienie:

A.7.2. ENEA Operator, 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.3.13.;
- 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym Sprzedawcą;

– po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą rezerwowym.

Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie Sprzedawcy rezerwowemu przez ENEA Operator oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Złożenie oświadczenia o przyjęciu przez ENEA Operator oferty rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez akceptację przez ENEA Operator otrzymanego od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą rezerwowym. Rozpoczęcie realizacji rezerwowej umowy kompleksowej następuje z dniem wskazanym przez OIRE w ww. żądaniu.

Zasady składania oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.7., oraz IRIESD.

A.7.3. ENEA Operator nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:

- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej 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 dostarczania 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) wyprowadzenia URD z PPE;
- 3) nieotrzymania z OIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą rezerwowym, o którym mowa w pkt. A.7.2.

A.7.4. Sprzedawca, który zawarł z ENEA Operator umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.7., która umożliwia zawieranie rezerwowych umów kompleksowych na obszarze ENEA Operator, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji Sprzedawcy rezerwowego, składa ENEA Operator ofertę zawarcia rezerwowych umów kompleksowych dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

Zakończenie pełnienia funkcji Sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

A.7.5. Jeżeli Sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD w ramach umowy kompleksowej, a:

- 1) w umowie kompleksowej zawartej przez tego URD nie został wskazany Sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia ENEA Operator do zawarcia w imieniu i na rzecz URD rezerwowej umowy kompleksowej; albo
- 2) Sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;

– ENEA Operator, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze Sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą z urzędu.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie Sprzedawcy z urzędu przez ENEA Operator oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Złożenie oświadczenia o przyjęciu przez ENEA Operator oferty następuje poprzez akceptację przez ENEA Operator otrzymanego od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą z urzędu. Rozpoczęcie realizacji umowy kompleksowej następuje z dniem wskazanym przez OIRE w ww. żądaniu.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę albo rezerwowej umowy kompleksowej przez Sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego Sprzedawcę.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia ENEA Operator oferty zawierania umów kompleksowych dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7., i w okresie, w którym pełni zadania Sprzedawcy z urzędu nie może tej oferty wycofać.

Zasady składania oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.7., oraz IRIESD.

A.7.6. ENEA Operator w terminie 5 dni kalendarzowych:

- 1) od złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.2., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, osobie Sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych oraz o miejscu

opublikowania przez Sprzedawcę rezerwowego warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny; albo

- 2) od złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.5., wysłać URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie Sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

- A.7.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej albo umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.5., zgodnie z pkt. D.1.7.
- A.7.8. ENEA Operator przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i IRIESP-OIRE.
- A.7.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej i nieotrzymania przez ENEA Operator z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowy 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.7.10. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ENEA Operator nie otrzymała z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowy kompleksowej, ENEA Operator zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.11. ENEA Operator zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.5., albo rezerwowej umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.2., z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez ENEA Operator powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej przez URD z wybranym Sprzedawcą.

17) Zmienia się pkt. A.8.2. – A.8.11., które przyjmują następujące brzmienie:

- A.8.2. ENEA Operator, 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;

– po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą rezerwowym.

Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie Sprzedawcy rezerwowemu przez ENEA Operator oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Złożenie oświadczenia o przyjęciu przez ENEA Operator oferty umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez akceptację przez ENEA Operator otrzymanego od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą rezerwowym. Rozpoczęcie realizacji umowy sprzedaży rezerwowej następuje z dniem wskazanym przez OIRE w ww. żądaniu.

Zasady składania oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.6., oraz IRIESD.

A.8.3. ENEA Operator nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji:

- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej 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 dostarczania 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;
- 3) nieotrzymania z OIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą rezerwowym, o którym mowa w pkt. A.8.2.

A.8.4. Sprzedawca, który zawarł z ENEA Operator umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.6., która umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze ENEA Operator, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji Sprzedawcy rezerwowego, składa ENEA Operator ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

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

A.8.5. Jeżeli Sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD w ramach umowy sprzedaży, a:

- 1) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego URD nie został wskazany Sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia ENEA Operator do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy sprzedaży rezerwowej; albo
- 2) Sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;

– ENEA Operator, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze Sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą z urzędu.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie Sprzedawcy z urzędu przez ENEA Operator oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Złożenie oświadczenia o przyjęciu przez ENEA Operator oferty następuje poprzez akceptację przez ENEA Operator otrzymanego od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze Sprzedawcą z urzędu. Rozpoczęcie realizacji umowy kompleksowej następuje z dniem wskazanym przez OIRE w ww. żądaniu.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy o świadczenie usług dystrybucji w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego Sprzedawcę albo umowy sprzedaży rezerwowej przez Sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego Sprzedawcę.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne.

W przypadku zawarcia umowy kompleksowej stosuje się pkt. B.5.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia ENEA Operator oferty zawierania umów kompleksowych dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7. i w okresie, w którym pełni zadania Sprzedawcy z urzędu nie może tej oferty wycofać.

Zasady składania oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.7., oraz IRIESD.

A.8.6. ENEA Operator w terminie 5 dni kalendarzowych:

- 1) od złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.2., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, osobie Sprzedawcy rezerwowej i jego danych teleadresowych oraz o miejscu opublikowania przez Sprzedawcę rezerwowej warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny; albo
- 2) od złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.5., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie Sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

A.8.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.5., zgodnie z pkt. D.1.7.

A.8.8. ENEA Operator przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i IRIESP-OIRE.

A.8.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży 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.8.10. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ENEA Operator nie otrzymała z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, ENEA Operator zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.11. ENEA Operator zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.5., albo umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa w pkt. A.8.2., z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez ENEA Operator powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej przez URD z wybranym Sprzedawcą.

18) Zmienia się Rozdział A.9., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI

A.9.1. Wymiana informacji rynku energii między ENEA Operator i Sprzedawcami oraz między ENEA Operator i OIRE odbywa się poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.

A.9.2. Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE oraz informacji, które nie są objęte IRIESP-OIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE, na zasadach określonych przez ENEA Operator.

A.9.3. Wymiana informacji rynku energii między ENEA Operator i Sprzedawcami, o których mowa w pkt. A.9.2., odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny ENEA

Operator, zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” („SWI ENEA Operator”), opublikowanym na stronie internetowej ENEA Operator.

- A.9.4. W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte pkt. A.9.2. oraz SWI ENEA Operator, ENEA Operator określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt. A.4.3.6. oraz w pkt. A.4.3.7.
- A.9.5. Dedykowany system informatyczny ENEA Operator, o którym mowa w pkt. A.9.3., nie służy do wymiany informacji rynku energii objętych IRIESP-OIRE w czasie niedostępności CSIRE.
- A.9.6. O zmianie SWI ENEA Operator, ENEA Operator informuje Sprzedawców posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt. A.4.3.6. oraz w pkt. A.4.3.7., na co najmniej 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb ENEA Operator.

W przypadku, gdy zmiany SWI ENEA Operator wynikają ze zmian przepisów prawa, ENEA Operator informuje Sprzedawców posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt. A.4.3.6. oraz w pkt. A.4.3.7., o terminie wejścia w życie zmian SWI ENEA Operator, które wynikają z tych zmian prawnych.
- A.9.7. Zgłoszenia oraz powiadomienia dotyczące procesów rynku energii objętych IRIESP-OIRE, które wpłyną do ENEA Operator po dacie uruchomienia produkcyjnego CSIRE, będą przez ENEA Operator odrzucane bądź pozostawione bez rozpatrzenia.
- A.9.8. ENEA Operator nie ponosi odpowiedzialności za nieprawidłowe funkcjonowanie CSIRE oraz niewłaściwe przetwarzanie informacji i danych przekazanych przez ENEA Operator do OIRE.
- A.9.9. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz ENEA Operator, służy dedykowany system IT OSP składający się z:
 - 1) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS;
 - 2) Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

19) Zmienia się pkt A.10.1.9. ppkt 4), który przyjmuje następujące brzmienie:

- A.10.1.9. 4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem, o którym mowa w pkt. A.5.9. (kody PPE nadaje OSD właściwy dla miejsca przyłączenia ORed), składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie jakiego OSD, odpowiednio ENEA Operator i OSDn zlokalizowany jest dany PPE);

20) Zmienia się pkt B.2. poprzez zastąpienie ostatniego akapitu treścią o następującym brzmieniu:

- B.2. Podpisana jednostronnie przez URD_O umowa dystrybucyjna, w treści wysłanej przez ENEA Operator i uzgodnionej przez ENEA Operator i URD_O, powinna być dostarczona ENEA Operator przed zgłoszeniem przez Sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny 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.

21) Zmienia się pkt B.3. oraz pkt. B.5. – B.9., które przyjmują następujące brzmienie:

B.3. ENEA Operator powiadamia CSIRE o zawarciu umowy dystrybucyjnej, która będzie realizowana od dnia wskazanego w tym powiadomieniu.

Świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez ENEA Operator będzie realizowane wraz z:

1) umową sprzedaży; albo

2) umową sprzedaży rezerwowej;

pod warunkiem otrzymania przez ENEA Operator z CSIRE odpowiedniego komunikatu, zgodnie z IRIESP-OIRE.

B.5. W przypadku przypisania w CSIRE do PPE umowy kompleksowej z URD_o przez wybranego Sprzedawcę, z dniem przypisania umowy kompleksowej następuje wykreślenie przypisania w CSIRE do tego PPE umowy dystrybucyjnej i z tym dniem następuje rozwiązanie umowy dystrybucyjnej.

B.6. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej określa IRIESP-OIRE.

B.7. Dla URD_o posiadającego umowę kompleksową chcącego zawrzeć umowę dystrybucyjną, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucyjnej poprzez złożenie przez upoważnionego Sprzedawcę, działającego w imieniu i na rzecz URD_o, wraz z powiadomieniem CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży, o którym mowa w pkt. D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD_o (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator) obejmującego zgodę URD_o na zawarcie umowy dystrybucyjnej z ENEA Operator, na warunkach wynikających z:

1) wzoru umowy dystrybucyjnej zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia;

2) Taryfy oraz IRIESD zamieszczonych na stronie internetowej ENEA Operator;

3) 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 ppkt. 1).

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_o 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 URD_o potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD_o będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 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 ENEA Operator usług dystrybucji energii elektrycznej 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_O 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_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 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.

- B.8. W przypadku przypisania przez ENEA Operator w CSIRE do PPE umowy dystrybucyjnej zawartej z URD_O, z dniem jej przypisania następuje wykreślenie przypisania w CSIRE do tego PPE dotychczasowej umowy kompleksowej i z tym dniem ENEA Operator przestaje realizować umowę kompleksową.
- B.9. Świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla URD_W oraz URD_{ME} w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci ENEA Operator oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucyjnej zawartej z ENEA Operator.
- Umowa dystrybucyjna z URD_W lub z URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1.

22) Usuwa się pkt. B.13.

23) Zmienia się Rozdział C.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

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

- C.1.1. ENEA Operator na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu WDB, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową będącą w posiadaniu ENEA Operator.

ENEA Operator może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

C.1.2. Administrowanie przez ENEA Operator danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości energii dla potrzeb rozliczeń m. in. na RB, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

- 1) eksploatacja i rozwój systemu pomiarowego służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi;
- 2) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator;
- 3) wyznaczanie ilości energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej;
- 4) przekazywanie CSIRE danych pomiarowych, w tym skorygowanych danych pomiarowych, na potrzeby realizacji procesów rynku energii określonych w IRIESP-OIRE;
- 5) agregacja i udostępnianie OSP, POB i Sprzedawcom zagregowanych ilości energii elektrycznej przypisanych do poszczególnych MB i MDD wyznaczanych na potrzeby realizacji rozliczeń na RB oraz udostępnianie Sprzedawcom i POB danych profilowych wykorzystanych do wyznaczenia zagregowanych danych w MDD i w MB;
- 6) przekazywanie OSP, poprzez WIRE, danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń na RB, w formie i trybach określonych w WDB;
- 7) udostępnianie sąsiadującym OSDp danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń na RB;
- 8) rozpatrywanie reklamacji zgłaszanych przez uprawnione podmioty, dotyczących nieudostępnionych danych pomiarowych lub przyporządkowanej tym podmiotom ilości energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

C.1.3. ENEA Operator pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez system pomiarowy. ENEA Operator pozyskuje te dane w postaci:

- 1) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub wprowadzonej do tej sieci przez URD, wyznaczone na podstawie profilu energii elektrycznej pochodzącego z licznika zdalnego odczytu;
- 2) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników.

ENEA Operator pozyskuje dane pomiarowe, o których mowa:

- a) w ppkt. 1) – nie rzadziej niż 1 raz na dobę,
- b) w ppkt. 2) – w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy ENEA Operator a URD albo umów kompleksowych zawartych pomiędzy Sprzedawcą a URD; okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ENEA Operator harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych albo w umowach kompleksowych.

Przekazane przez ENEA Operator dane pomiarowe do CSIRE na godzinę 00:00:00 traktuje się jako kończące okres pomiarowy dla doby poprzedniej i rozpoczynające okres pomiarowy dla doby kolejnej. Dane pomiarowe przekazane do CSIRE na inną godzinę doby traktuje się w rozliczeniach tak, jakby były one zarejestrowane przez

układ pomiarowo-rozliczeniowy na koniec tej doby.

- C.1.4. ENEA Operator wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. C.1.2. ppkt. 3) i ppkt. 5), w podziale na energię elektryczną pobraną z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub wprowadzoną do tej sieci.
- C.1.5. ENEA Operator wyznacza ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub wprowadzonej do tej sieci na podstawie:
- 1) danych pomiarowych pozyskanych z punktów pomiarowych; lub
 - 2) zastępczych danych pomiarowych wyznaczonych na podstawie rzeczywistych ilości energii elektrycznej oraz w oparciu o zasady określone w IRIESD – w przypadku awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnego odczytu lub braku układu transmisji danych; lub
 - 3) zastępczych danych pomiarowych (do czasu pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych) – w przypadku nowo przyłączanych URD; lub
 - 4) standardowych profili zużycia, o których mowa w rozdziale G, ilości energii elektrycznej wyznaczonej w sposób określony w ppkt. 1), 2) lub 3) oraz algorytmów agregacji – dla tych PPE, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub wprowadzonej do tej sieci, wykorzystuje się w pierwszej kolejności układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy. W przypadku awarii lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego lub braku możliwości pozyskania przez ENEA Operator danych pomiarowych, ENEA Operator wyznacza dane pomiarowe zgodnie z pkt. C.1.7.
- C.1.7. ENEA Operator wyznacza zastępcze dane pomiarowe:
- 1) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik zdalnego odczytu, z uwzględnieniem:
 - a) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z innych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego z tego samego okresu, lub
 - b) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z tego samego układu pomiarowo-rozliczeniowego, z okresu poprzedzającego okres braku rzeczywistych danych pomiarowych lub następującego po tym okresie, z uwzględnieniem charakterystyki zmienności przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na przepływ energii elektrycznej w okresie braku rzeczywistych danych pomiarowych;
 - 2) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik konwencjonalny, z uwzględnieniem średniodobowego przepływu energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym za świadczone usługi dystrybucji, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i standardowych profili przepływu energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniodobowego przepływu energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia ilości energii elektrycznej jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z uwzględnieniem sezonowości przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość przepływu tej energii.

ENEA Operator wyznacza skorygowane dane pomiarowe:

- 1) z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii, o ile jest możliwe ich określenie; lub
- 2) analogicznie jak w przypadku wyznaczania danych zastępczych, jeżeli określenie współczynników korekcyjnych nie jest możliwe.

Powyższe zasady nie mają zastosowania jeżeli w punkcie pomiarowym, dla którego zachodzi konieczność wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych, jest zainstalowany rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy. W takim przypadku ilość energii elektrycznej wyznacza się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego pod warunkiem, że ten układ zarejestrował poprawne dane pomiarowe.

C.1.8. W przypadku braku możliwości pozyskania przez ENEA Operator rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od ENEA Operator, ENEA Operator wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 1) po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE – dla URD posiadających okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące;
- 2) po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE – dla pozostałych URD.

C.1.9. Dane pomiarowe lub informacje rozliczeniowe GUD-k, podmiotów dla których ENEA Operator świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej, są im udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.

C.1.10. Na potrzeby rozliczeń RB, ENEA Operator wyznacza i udostępnia dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania dla:

- 1) OSP – jako zagregowane dane w MB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB;
- 2) POB – jako zagregowane dane w MB i MDD Sprzedawców bilansowanych handlowo przez POB;
- 3) Sprzedawcy – jako zagregowane dane w MDD

zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.

Dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania, podmiotów dla których ENEA Operator świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej, są udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.

C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ENEA Operator nie udostępnia:

- 1) Sprzedawcom – danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-k;
- 2) URD – danych pomiarowych, za wyjątkiem udostępniania danych pomiarowych o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiających wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucji energii elektrycznej.

Dane pomiarowe i informacje rozliczeniowe GUD-k są udostępniane Sprzedawcom i URD przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.

- C.1.12. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, ENEA Operator w procesie wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych do CSIRE, może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRIESD.
- C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:
- 1) RB, korygowane są w przypadku:
 - a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych,
 - b) korekty danych składowych,
 - c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danychi zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na RB. W przypadku korekty danych pomiarowych, ENEA Operator przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. C.1.10. ppkt. 2) i 3).
 - 2) URD, korygowane są w przypadku:
 - a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych,
 - b) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych.
- W przypadku korekty danych pomiarowych, ENEA Operator przekazuje CSIRE skorygowane dane pomiarowe.
- ENEA Operator dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.
- C.1.14. URD, Sprzedawcy, POB oraz OSDn mają prawo wystąpić z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-k, na zasadach określonych w rozdziale H.
- C.1.15. ENEA Operator wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej w MB typu MB_{OSD} na podstawie zapisów WDB oraz umowy przesyłowej zawartej z OSP, a także umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy ENEA Operator a sąsiednim OSDp.
- C.1.16. ENEA Operator wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej przedstawia URD informacje o:
- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
 - 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;
 - 3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- C.1.17. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to ENEA Operator ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem zasad wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych określonych

w IRIESD.

- C.1.18. Dane pomiarowe na potrzeby rozliczeń pomiędzy Sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną lub jej członkami, są rejestrowane przez LZO. LZO rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej poszczególnych wytwórców lub odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej:
- 1) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci z wszystkich faz;
 - 2) pobranej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z tej sieci z wszystkich faz.
- C.1.19. ENEA Operator może dla okresu po m+15 dokonać korekty godzinowych danych pomiarowych lub danych pomiarowych zgodnych z okresem rozliczenia niezbilansowania, a także rozliczeń usług dystrybucji lub informacji rozliczeniowych GUD-k realizowanych na podstawie ww. danych pomiarowych. W przypadku, gdy korekty dotyczą danych przekazanych do CSIRE, korekty te zostaną również zgłoszone do CSIRE.

24) Dodaje się Rozdział C.3. o następującym brzmieniu:

C.3. ZASADY STOSOWANIA UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH WYKORZYSTYWANYCH DO PRZEDPŁATOWEJ FORMY ROZLICZEŃ

- C.1. Prowadzenie przedpłatowej formy rozliczeń na PPE może być realizowane wyłącznie w ramach umowy kompleksowej.
- C.2. Po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE rozpoczęcie przedpłatowej formy rozliczeń może być realizowane wyłącznie dla LZO, na zasadach określonych w IRIESP-OIRE.
- C.3. PPE nieposiadające LZO, dla którego przedpłatowa forma rozliczeń rozpoczęła się przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, ENEA Operator do czasu zainstalowania LZO, obsługuje takie PPE w sposób analogiczny, jak inne PPE nieposiadające LZO.
- C.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 status komunikacji z licznikiem jako „Prawda”.

25) Zmienia się Rozdział D, który przyjmuje następujące brzmienie:

D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA PRZEZ ENEA OPERATOR DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UMÓW KOMPLEKSOWYCH

D.1. WYMAGANIA OGÓLNE

- D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, nie objętych obszarem RB.
- D.1.2. Przypisanie Sprzedawcy do PPE zgodnie z zawartą umową sprzedaży jest możliwe po uprzednim przypisaniu do tego PPE w CSIRE umowy dystrybucyjnej zawartej z ENEA Operator, bez względu na kolejność zawarcia tych umów.
- D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe URD chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać, na dzień złożenia powiadomienia w CSIRE, wymagania określone odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRIESD.

- D.1.4. Do jednego PPE równocześnie może być przypisana w CSIRE tylko jedna z umów: umowa dystrybucyjna albo umowa kompleksowa.
- D.1.5. Przy każdej zmianie Sprzedawcy przez URD, ENEA Operator przekazuje do CSIRE wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany Sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie rzeczywistych danych pomiarowych lub zastępczych danych pomiarowych.
- D.1.6. Zmiana Sprzedawcy realizowana jest poprzez CSIRE zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt. D.2.
- 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 rezerwowej umowy kompleksowej.
- D.1.8. Wymiana informacji rynku energii między ENEA Operator i Sprzedawcami odbywa się wyłącznie poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.

D.2. WYMAGANIA OGÓLNE

- D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę Sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1.
- D.2.2. URD dokonuje wyboru Sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

Umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa zawierana jest przez URD 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.
- D.2.4. Nowy Sprzedawca, w imieniu własnym i 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 sprzedaży albo umowy kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, w przypadku, gdy umowy te zostały zawarte poza lokalem przedsiębiorstwa.

- D.2.5. Dokonanie powiadomienia OIRE, o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD przez Sprzedawcę wynika z posiadanego przez niego umocowania URD do dokonania tego powiadomienia.
- D.2.6. Weryfikacja powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., odbywa się przez OIRE w CSIRE.
- D.2.7. Zmiana Sprzedawcy następuje w terminie wynikającym z ustawy Prawo energetyczne.
- D.2.8. Zmiana Sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę.
- D.2.9. Rozpoczęcie przez ENEA Operator świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej dla nowo przyłączanych URD następuje nie wcześniej niż z dniem:
- 1) wskazanym w komunikacie OIRE przekazanym ENEA Operator, będącym powiadomieniem o nowej umowie – dotyczy URD_O oraz URD_W i URD_{ME}, którzy zgodnie z IRIESP-OIRE są obsługiwani przez Sprzedawcę;
 - 2) wskazanym w komunikacie OIRE przekazanym ENEA Operator, będącym powiadomieniem o zmianie POB – dotyczy URD_W i URD_{ME}, którzy zgodnie z IRIESP-OIRE są obsługiwani przez POB.

26) Zmienia się Rozdział E, który przyjmuje następujące brzmienie:

E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

- E.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRIESD-Bilansowanie, IRIESP-OIRE oraz WDB.
- E.2. POB jest ustanawiany przez:
- 1) Sprzedawcę, który posiada zawartą z ENEA Operator umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.6. lub w pkt. A.4.3.7.;
 - 2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB;
 - 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci ENEA Operator, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB.
- Ustanawianie lub zmiana POB odbywa się w CSIRE, poprzez dokonanie powiadomienia do CSIRE przez nowego POB.
- E.3. Za bilansowanie handlowe:
- 1) URD_O przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator;
 - 2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez Sprzedawcę;

- 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci ENEA Operator, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez Sprzedawcę

odpowiedzialny jest POB, który został przypisany ww. URD w CSIRE.

E.4. Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe Sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} 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 do PPE, ENEA Operator przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD_O powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB;
- 3) URD_W mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_W, MB_{AW}, MB_{AFW} lub MB_{APV};
- 4) URD_O mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_O lub MB_{AO};
- 5) URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_W lub MB_{AM}.

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

- a) MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AFW}, MB_{APV} lub MB_{AM}, jeśli dany POB posiada wymienione MB, albo
- b) MB_O lub MB_W, jeśli dany POB nie posiada MB wymienionych w lit. a).

E.6. W przypadku, gdy POB przypisany w CSIRE do:

- 1) Sprzedawcy;
- 2) URD_W, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez Sprzedawcę;
- 3) URD_{ME}, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez Sprzedawcę;

jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB przypisanego w CSIRE do Sprzedawcy rezerwowego albo Sprzedawcy z urzędu.

E.7. W przypadku, gdy POB przypisany w CSIRE do:

- 1) URD_W, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB;
- 2) URD_{ME}, który zgodnie z IRIESP-OIRE jest obsługiwany przez POB;

jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas ten URD_W lub URD_{ME}, w porozumieniu z ENEA Operator, winien zaprzestać wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, a ENEA Operator ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez ENEA Operator odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia niezbilansowania energii elektrycznej w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, określone są w umowie dystrybucyjnej zawartej pomiędzy ENEA Operator a URD_W lub URD_{ME}.

- E.8. POB odpowiedzialny za bilansowanie Sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} 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.

27) Zmienia się Rozdział F, który przyjmuje następujące brzmienie:

F. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD

- F.1. ENEA Operator udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci na temat świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- F.2. Informacje ogólne udostępnione są przez ENEA Operator:
- 1) na stronie internetowej ENEA Operator;
 - 2) w IRiESD opublikowanej na stronie internetowej ENEA Operator;
 - 3) w punktach obsługi klienta.
- F.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji, URD może złożyć zapytanie następującymi drogami:
- 1) osobiście w punkcie obsługi klienta;
 - 2) listownie na adres ENEA Operator;
 - 3) pocztą elektroniczną;
 - 4) za pośrednictwem strony internetowej ENEA Operator;
 - 5) telefonicznie.
- ENEA Operator udziela URD odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą, jaką zostało złożone zapytanie, chyba że URD wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.
- F.4. ENEA Operator informuje URD o warunkach zmiany Sprzedawcy, a w szczególności o:
- 1) uwarunkowaniach formalno-prawnych;
 - 2) ogólnych zasadach funkcjonowania RB;
 - 3) procedurze zmiany sprzedawcy;
 - 4) wymaganych umowach;
 - 5) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy;
 - 6) zasadach ustanawiania i zmiany POB;
 - 7) warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.
- F.5. Adresy pocztowe i adresy poczty elektronicznej niezbędne do kontaktu z ENEA Operator zamieszczone są na stronie internetowej ENEA Operator oraz na fakturach wystawianych przez ENEA Operator.
- F.6. Na wniosek URD, ENEA Operator przedstawia aktualną listę Sprzedawców, o której mowa w pkt. A.3.7. lit. a) lub lit. b).

28) Zmienia się pkt H.3., pkt H.5., pkt H.6., pkt H.8., pkt H.9. i pkt H.10., które przyjmują następujące brzmienie:

H.3. URD posiadający zawartą ze Sprzedawcą umowę kompleksową, składa wnioski i reklamacje, o których mowa w niniejszym rozdziale, wyłącznie do tego Sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. H.4. oraz pkt. H.5. ppkt. 10).

URD posiadający umowę sprzedaży zawartą ze Sprzedawcą oraz umowę dystrybucyjną zawartą z ENEA Operator, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio do Sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucyjnej składa bezpośrednio do ENEA Operator.

Prosument, Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze Sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej do tego Sprzedawcy.

H.5. Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych Sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową, w sprawach innych niż opisane w pkt. H.4., realizowane jest w następujący sposób:

- 1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez Sprzedawcę poprzez CSIRE do ENEA Operator; ENEA Operator dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji z CSIRE i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź Sprzedawcy poprzez CSIRE;
- 2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego Sprzedawca przekazuje poprzez CSIRE do ENEA Operator w ciągu 2 dni roboczych od jej otrzymania; ENEA Operator bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego; ENEA Operator niezwłocznie informuje poprzez CSIRE Sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawie lub wymianie, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego; ENEA Operator wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji z CSIRE;
- 3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, Sprzedawca informuje o tym poprzez CSIRE ENEA Operator w terminie 2 dni roboczych od otrzymania żądania; ENEA Operator realizuje żądanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w 14 dni kalendarzowych od zgłoszenia URD; pokrycie kosztów laboratoryjnego sprawdzenia licznika odbywa się zgodnie z zapisami obowiązującego prawa;
- 4) w ciągu 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ppkt. 3), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; koszt ekspertyzy pokrywa URD na zasadach określonych w przepisach prawa;
- 5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, przekazywane są do ENEA Operator przez Sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych od jej otrzymania; ENEA Operator w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej

dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez 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 z określonymi w umowie kompleksowej lub IRIESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w Taryfie;

- 6) w przypadku otrzymania przez Sprzedawcę od:
- URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - URD – wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej

Sprzedawca poprzez CSIRE przekazuje ENEA Operator ten wniosek (treść wniosku) w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku od URD; ENEA Operator po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje Sprzedawcy poprzez CSIRE informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku z CSIRE;

- 7) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez ENEA Operator bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, ENEA Operator przekazuje Sprzedawcy poprzez CSIRE informacje niezbędne do udzielenia URD przez Sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:
- ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez ENEA Operator standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
 - dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w ppkt. 6) lit. a), w odniesieniu do innych URD niż URD, który złożył ten wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, w odniesieniu do których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej;
- 8) bonifikata, o której mowa w ppkt. 7), jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy ENEA Operator a Sprzedawcą;
- 9) w przypadku otrzymania przez Sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, Sprzedawca przekazuje ENEA Operator poprzez CSIRE reklamację w ciągu 2 dni roboczych od jej otrzymania; ENEA Operator po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje Sprzedawcy poprzez CSIRE informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji z CSIRE;
- 10) wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej ENEA

Operator, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej bądź niewykonania lub nienależytego wykonania przez ENEA Operator usługi dystrybucji energii elektrycznej na rzecz URD, Sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do ENEA Operator w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku; ENEA Operator niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje URD o wyniku ich rozpatrzenia;

- 11) na żądanie ENEA Operator, Sprzedawca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, prześle na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7., kopię wniosków, reklamacji i korespondencji z URD, dotyczących spraw, o których mowa w pkt. H.5.

Odpowiedzi na wnioski i reklamacje URD złożone Sprzedawcy zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez Sprzedawcę, za wyjątkiem ppkt. 10).

H.6. Reklamacje powinny być przesyłane ENEA Operator na adres pocztowy lub dedykowane adresy poczty elektronicznej wskazane na stronie internetowej ENEA Operator, z uwzględnieniem pkt. H.2. i pkt. H.5.

H.8. ENEA Operator rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

- 1) określonym w pkt H.5. – jeżeli reklamacja została złożona do Sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze Sprzedawcą umowę kompleksową;
- 2) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez ENEA Operator usługi dystrybucji energii elektrycznej lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy ENEA Operator;
- 3) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od Sprzedawcy poprzez CSIRE – jeżeli reklamacja została złożona Sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 4) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej – w pozostałych przypadkach dotyczących URD będących konsumentami;
- 5) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach dotyczących URD niebędących konsumentami.

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

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

H.9. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:

- 1) w przypadkach, o których mowa w pkt. H.8. ppkt. 1) – w sposób określony w pkt. H.5.;

- 2) w przypadkach, o których mowa w pkt. H.8. ppkt. 2) – 5) – w sposób określony w pkt. H.2.

H.10. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez ENEA Operator 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 do ENEA Operator z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:

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

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany:

- a) w przypadkach, o których mowa w pkt. H.8. ppkt. 1) – w sposób określony w pkt. H.5.,
- b) w przypadkach, o których mowa w pkt. H.8. ppkt. 2) – 5) – w sposób określony w pkt. H.2.

29) Dodaje się pkt H.12. o następującym brzmieniu:

H.12. Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić z reklamacją do ENEA Operator o dokonanie korekty danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-k za pośrednictwem CSIRE.

30) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” dodaje się skrót: „SWI ENEA Operator”:

SWI ENEA Operator Standardy wymiany informacji ENEA Operator

31) Usuwa się Załącznik nr 2 do IRIESD „Formularz powiadomienia ENEA Operator o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej”.

32) Usuwa się Załącznik nr 3 do IRIESD „Lista kodów, którymi ENEA Operator informuje Sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych”.