



POLONTEX S.A.
Poraj, ul. Armii Krajowej 43
Oddział Energetyczny w Częstochowie
Częstochowa, ul. Rejtana 29E

INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Data wejścia w życie : 01.07.2026

Spis treści:

CZĘŚĆ OGÓLNA.....	5
1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	6
2. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD.....	8
3. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRiESD ORAZ STRUKTURA IRiESD	8
4. PODMIOTY ZOBOWIĄZANE DO STOSOWANIA IRiESD.....	9
5. WEJŚCIE W ŻYCIE IRiESD ORAZ TRYB DOKONYWANIA I WPROWADZANIA ZMIAN IRiESD	10
5.1. Wejście w życie IRiESD	10
5.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD.....	10
6. WEJŚCIE W ŻYCIE IRiESD ORAZ TRYB DOKONYWANIA I WPROWADZANIA ZMIAN IRiESD	11
WARUNKI KORZYSTANIA, PROWADZENIA RUCHU, EKSPLOATACJI I PLANOWANIA ROZWOJU SIECI.....	12
I. POSTANOWIENIA OGÓLNE	13
II. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH.....	13
II.1. Zasady przyłączenia	13
II.2. Zasady odłączania	22
II.3. Zasady wstrzymywania oraz wznowienia dostarczania energii elektrycznej...	22
II.4. Zasady ograniczeń w zakresie wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej	24
II.5. Wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii, sieci, urządzeń odbiorców, połączeń międzysystemowych, linii bezpośrednich oraz układów i systemów pomiarowo rozliczeniowych	25
III. WARUNKI KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	33
III.1. Charakterystyka korzystania z sieci elektroenergetycznych	33
III.2. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu	34
III.3. Rejestr magazynów energii elektrycznej.....	35
IV. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI.....	36
IV.1. Przepisy ogólne	36
IV.2. Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji.....	37
IV.3. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofywanie z eksploatacji.....	37
IV.4. Uzgadnianie prac eksploatacyjnych z operatorami systemów dystrybucyjnych	37
IV.5. Dokumentacja techniczna i prawna	38
IV.6. Rezerwa urządzeń i części zapasowych	39

IV.7.	Wymiana informacji eksploatacyjnych	39
IV.8.	Ochrona środowiska naturalnego	39
IV.9.	Ochrona przeciwpożarowa	40
IV.10.	Planowanie prac eksploatacyjnych	40
IV.11.	Warunki bezpiecznego wykonywania prac	40
V.	PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn	40
V.1.	Obowiązki OSDn	40
V.2.	Struktura i podział kompetencji służb dyspozytorskich operatora systemu dystrybucyjnego	41
V.3.	Planowanie produkcji energii elektrycznej	42
V.4.	Prognozowanie zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	42
V.5.	Programy pracy sieci dystrybucyjnej	43
V.6.	Plany wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej	43
V.7.	Programy łączeniowe	44
V.8.	Zasady dysponowania mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej	44
V.9.	Dane przekazywane przez podmioty do OSDn	45
VI.	WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OSDn A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	45
VII.	WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSD I UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	46
VIII.	BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	49
VIII.1.	Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej	49
VIII.2.	Bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej	49
VIII.3.	Wprowadzanie przerw oraz ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej	50
IX.	STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn	56
X.	PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ	56
XI.	WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ	57
XII.	DOPUSZCZALNE POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ	58
	BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI	62
A.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	63
A.1.	Postanowienia wstępne	63
A.2.	Warunki formalno-prawne uczestnictwa w procesie bilansowania	66

A.3.	Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych	68
A.4.	Zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych	70
A.5.	Zasady sprzedaży rezerwowej	72
B.	ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	74
C.	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	75
C.1.	Zasady ogólne	75
C.2.	Procedura zmiany sprzedawcy przez Odbiorcę	77
C.3.	Weryfikacja powiadomień	78
D.	ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	79
E.	ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	83
F.	ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI	84
G.	ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	85
H.	ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG IRP I USŁUG IZP	91
H.1.	Postanowienia ogólne	91
H.2.	Certyfikacja ORed	91
H.3.	Zasady przekazywania danych pomiarowych ORed	96
I.	ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG BILANSUJĄCYCH	97
I.1.	Postanowienia ogólne	97
I.2.	Zasady kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących	98
I.3.	Zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb usług bilansujących ..	98
J.	POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	99
K.	SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI	102
K.1.	Oznaczenia skrótów	102
K.2.	Pojęcia i definicje	105

POLONTEX S.A.
Poraj, ul. Armii Krajowej 43
Oddział Energetyczny w Częstochowie
Częstochowa, ul. Rejtana 29E

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

CZĘŚĆ OGÓLNA

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. POLONTEX S.A. będąc dalej „OSDn”, zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997r. -Prawo energetyczne, tekst jednolity Dz. U. z 2024 r. poz. 266 wraz późniejszymi zmianami (dalej „Ustawa Prawo Energetyczne”), jest przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialnym za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

1.2. Zakres odpowiedzialności OSDn został określony w art. 9c ust. 3 ustawy Prawo Energetyczne i obejmuje:

- 1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczenia,
- 2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej w celu zaspokojenia przyszłych uzasadnionych potrzeb w zakresie usług dystrybucji,
- 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 skoordynowanej sieci 110 kV,
- 6) zakup i wykorzystywanie usług systemowych niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienie niezawodności pracy tego systemu i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej,
- 7) zarządzanie ograniczeniami systemowymi i zarządzanie mocą bierną z uwzględnieniem warunków technicznych pracy sieci dystrybucyjnej,
- 8) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej,
- 9) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminujących procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
- 10) zakup i wykorzystanie usług elastyczności niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego zapewniających rzeczywisty udział wszystkich kwalifikujących się agregatorów oraz użytkowników systemu, w tym oferujących energię ze źródeł odnawialnych, zajmujących się odpowiedzialnością odbioru oraz magazynowaniem energii elektrycznej,
- 11) 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,
- 12) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:

a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,

b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez nich sprzedawcom i

podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego,

c) opracowanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnienie zasad ich stosowania w niniejszej instrukcji,

d) udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wyznaczonych na podstawie standardowych profili zużycia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,

e) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnienie w niniejszej instrukcji,

f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnienie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:

- aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,

- informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn,

- wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz sprzedawcami energii elektrycznej,

- informacji o sprzedawcy rezerwowym działającym na obszarze działania OSDn wraz z adresem strony internetowej tego sprzedawcy, na której opublikował on informację o cenie energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej i o warunkach jej świadczenia, a także wzór umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej,

13) współpracę z OSP i OSDp przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,

14) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych, budową ogólnodostępnych stacji ładowania oraz infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego, przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,

15) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych,

16) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej.

1.3. OSDn realizuje określone powyżej obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którego siecią jest połączony, a który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową. POLONTEX S.A. dostarcza energię elektryczną na rzecz odbiorców przyłączonych do jego sieci dystrybucyjnej.

1.4. POLONTEX S.A. jest połączony z siecią dystrybucyjną operatora sieci dystrybucyjnej mającej bezpośrednie połączenie z siecią OSP, którym jest **TAURON – DYSTRYBUCJA S.A.**

1.5. POLONTEX S.A. posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) nr DEE/319/21860/W/OKA/2013/RZ z dnia 07.10.2013 r. zmienioną decyzją nr OKA.4111.88.2022.RZ z dnia 12.07.2022 r.

1.6. POLONTEX S.A. został wyznaczony przez Prezesa URE na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego decyzją nr DRE – 4711 -32(9)/2013/2014/21860/LG z dnia 23.04.2014 r. zmienioną decyzją DRE.WOSE.4711.12.5.2022.DŚI z dnia 16.12.2022 r. oraz posiada zawartą z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi S.A.(zwanymi dalej

OSP) umowę o świadczenie usług przesyłania nr UKDT/OSDn/POLONTEX/2014 z dnia 23.06.2014 r.

- 1.7. POLONTEX S.A. posiada taryfę dla energii elektrycznej zatwierdzoną decyzją Prezesa URE i wprowadzoną do rozliczeń z odbiorcami.
- 1.8. POLONTEX S.A. ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działań lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem.
- 1.9. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci POLONTEX S.A. lub korzystający z usług świadczonych przez POLONTEX S.A. są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej „IRiESD”). IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
- 1.10. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:
 - a) odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej POLONTEX S.A.,
 - b) rozwiązania z POLONTEX S.A. umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

2. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD

- 2.1. IRiESD została opracowana przez OSDn na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.
- 2.2. IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:
 - a) zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo Energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych,
 - b) wynikające z koncesji OSDn na dystrybucję energii elektrycznej,
 - c) określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego zwanej dalej „IRiESP”,
 - d) określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej operatora bezpośrednio połączonego z siecią przesyłową zwanej dalej IRiESDp.
- 2.3. IRiESD jest regulaminem w rozumieniu art. 384 § 1 Kodeksu Cywilnego.

3. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRiESD ORAZ STRUKTURA IRiESD

- 3.1. IRiESD składa się z następujących części:
 - a) IRiESD - Część ogólna,
 - b) IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci,
 - c) IRiESD - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
- 3.2. IRiESD - Część Ogólna określa w szczególności informacje o OSDn, warunki opracowania i stosowania IRiESD, zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD, tryb wchodzenia w życie, tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD oraz informacje o sposobie współpracy z OSP i OSDp.
- 3.3. IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci określa w szczególności:
 - a) warunki przyłączania do sieci dystrybucyjnej jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci, urządzeń odbiorców końcowych oraz linii bezpośrednich,

- b) wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- c) kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
- d) warunki współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych w tym ustalenie niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- e) warunki przekazania informacji pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych oraz pomiędzy OSDn a odbiorcami,
- f) parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu,
- g) wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- h) wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej.

3.4. IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi określa w szczególności:

- a) warunki formalno-prawne uczestnictwa w procesie bilansowania, zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego,
- b) procedury zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URD,
- c) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,
- d) procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- e) postępowanie reklamacyjne,
- f) procedury zmiany sprzedawcy,
- g) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
- h) zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

3.5. Dokumentami związanymi z IRiESD są także przyjęte do stosowania przez POLONTEX S.A. instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe, instrukcje współpracy ruchowej oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

4. PODMIOTY ZOBOWIĄZANE DO STOSOWANIA IRiESD

4.1. Postanowienia IRiESD obowiązują:

- a) operatora systemu dystrybucyjnego POLONTEX S.A.,
- b) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej POLONTEX S.A.,
- c) sprzedawców energii do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej POLONTEX S.A.,
- d) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej POLONTEX S.A.,
- e) podmioty odpowiedzialne za bilansowanie i dostawców usług bilansujących,
- f) podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej POLONTEX S.A.,
- g) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od a) do f).

5. WEJŚCIE W ŻYCIE IRiESD ORAZ TRYB DOKONYWANIA I WPROWADZANIA ZMIAN IRiESD

5.1. Wejście w życie IRiESD

- 5.1.1. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez POLONTEx S.A. kryteriów zawartych w art.9 d ust.7 Ustawy – Prawo Energetyczne zgodnie z zapisami art 9g ust 8a ustawy Prawo Energetyczne.
- 5.1.2. IRiESD oraz wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez POLONTEx S.A. zgodnie z zapisami art 9g ust 8b ustawy Prawo Energetyczne.
- 5.1.3. Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.
- 5.1.4. OSDn publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

5.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

- 5.2.1. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD (dalej „Karta aktualizacji”).
- 5.2.2. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- 5.2.3. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
 - a) przyczynę aktualizacji IRiESD;
 - b) zakres aktualizacji IRiESD,
 - c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD,
 - d) datę wprowadzenia w życie aktualizacji,
 - e) liczbę porządkową kolejnych zmian wraz z jednoznacznym określeniem miejsca zmiany wraz zmienionym tekstem,
 - f) podpis osoby zatwierdzającej aktualizację.
 Karty aktualizacji stanowią załączniki do IRiESD. W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESD a zapisami karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w karcie aktualizacji.
- 5.2.4. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:
 - a) OSDn opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
 - b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji OSDn publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje. Dotychczasowi użytkownicy systemu dystrybucyjnego powiadamiani są przez OSDn pisemnie o publicznym dostępie do projektu IRiESD i o możliwości zgłaszania uwag.
- 5.2.5. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji, przy czym OSDn opracowując zmiany IRiESD odrzuca uwagi bądź propozycje które zostały doręczone do OSDn po upływie okresu przewidzianego na konsultacje.
- 5.2.6. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSDn:
 - a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
 - b) wnosi w uzasadnionych przypadkach własne uzupełnienia lub poprawki wyłącznie gdy potrzeba ich wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji albo jeżeli mają one charakter redakcyjny lub pisarski lub polegają na usunięciu oczywistej pomyłki,

- c) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje,
 - d) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag lub propozycji informacji o sposobie ich uwzględnienia, oraz zestawienie własnych uzupełnień lub poprawek których potrzeba wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji,
 - e) publikuje na swojej stronie internetowej nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji tej części IRiESD.
- 5.2.7. IRiESD albo Kartę aktualizacji OSDn publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

6. WEJŚCIE W ŻYCIE IRiESD ORAZ TRYB DOKONYWANIA I WPROWADZANIA ZMIAN IRiESD

- 6.1. Zgodnie z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, POLONTEX S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego nie posiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego za pośrednictwem operatorów systemów dystrybucyjnych, z których siecią dystrybucyjną jest połączony, a którzy jednocześnie posiadają bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (dalej nazywanych również w skrócie „OSDp”).
- 6.2. POLONTEX S.A. jako OSDn współpracuje z OSP za pośrednictwem właściwego OSDp, którym jest **TAURON – DYSTRYBUCJA S.A.**

POLONTEX S.A.
Poraj, ul. Armii Krajowej 43
Oddział Energetyczny w Częstochowie
Częstochowa, ul. Rejtana 29E

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**WARUNKI KORZYSTANIA, PROWADZENIA RUCHU, EKSPLOATACJI I
PLANOWANIA ROZWOJU SIECI**

I. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- I.1. POLONTEX S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDn) prowadzi ruch, eksploatację, planowanie rozwoju sieci, której jest właścicielem lub dzierżawcą (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną OSDn”).
- I.2. POLONTEX S.A. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego określone w IRiESD w systemie dystrybucyjnym, którego obszar został określony w decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu POLONTEX S.A. operatorem systemu dystrybucyjnego. W szczególności, na system dystrybucyjny, o którym mowa powyżej składają się urządzenia, instalacje i sieci o napięciu znamionowym 110 kV i niższym.
- I.3. W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia IRiESD dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii napowietrznych i kablowych, za których ruch sieciowy jest odpowiedzialny POLONTEX S.A., niezależnie od praw własności tych urządzeń.
- I.4. Zgodnie z ww. decyzją Prezesa URE oraz zgodnie z posiadaną koncesją na dystrybucję energii elektrycznej POLONTEX S.A. prowadzi działalność koncesjonowaną w trzech obszarach dystrybucyjnych:
 - 1) na terenie nieruchomości na której położony jest zakład produkcyjny firmy POLONTEX S.A. w Częstochowie przy ul. Rejtana 25 oraz w bezpośrednim sąsiedztwie,
 - 2) Osiny Chemeks w rejonie ulicy 3 Maja 122 i 126 w Poraju,
 - 3) Poraj Chemeks w rejonie Al. Armii Krajowej 43 w Poraju.

II. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH

II.1. Zasady przyłączenia

- II.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSDn następuje na podstawie umów o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez OSDn albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w pkt II.1.21.
- II.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn obejmuje:
 - a) pozyskanie przez podmiot od OSDn wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia mikroinstalacji,
 - b) złożenie przez podmiot u OSDn wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSDn,
 - c) pisemne potwierdzenie przez OSDn, złożenia przez wnioskodawcę wniosku, określające w szczególności datę złożenia wniosku,
 - d) wydanie przez OSDn warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,
 - e) zawarcie umowy o przyłączenie,
 - f) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
 - g) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. OSDn zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
 - h) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

- II.1.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci, urządzeń lub/i instalacji odbiorców końcowych lub linii bezpośrednich składa wniosek o określenie warunków przyłączenia.
- II.1.4. OSDn może wystąpić do OSDp z wnioskiem o uzgodnienie ZIWWE lub warunków przyłączenia. W takim przypadku:
- 1) Jeżeli OSDn posiada moc przyłączeniową wytwórczą to OSDp przystępuje do uzgadniania ZIWWE lub warunków przyłączenia dla modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, planowanego do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn, maksymalnie do wielkości mocy przyłączeniowej wytwórczej, z uwzględnieniem rodzaju modułu wytwarzania energii oraz magazynu energii elektrycznej. W przypadku, gdy:
 - a) OSDn nie posiada w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDp strażnika mocy, warunki przyłączenia mogą zostać uzgodnione warunkowo tj przyłączenie modułu wytwarzania energii będzie uzależnione od zrealizowania zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDp – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z OSDp. Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDn zawartej umowy dystrybucji z OSDp;
 - b) OSDn posiada w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDp strażnika mocy, OSDp przystępuje do uzgodnienia ZIWWE lub warunków przyłączenia bez wymogu zmiany umowy przyłączeniowej w tym zakresie;
 - 2) Jeżeli OSDn nie posiada mocy przyłączeniowej wytwórczej lub posiadana moc przyłączeniowa wytwórcza jest zbyt mała, a zawnioskuje o:
 - a) przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej bez możliwości wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej OSDp – to warunki przyłączenia mogą zostać uzgodnione warunkowo, a przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn może nastąpić po zrealizowaniu zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDp – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z OSDp;
 - b) przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej z wprowadzeniem energii do sieci dystrybucyjnej OSDp - to warunki mogą zostać uzgodnione warunkowo, a przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci OSDn nastąpi po zmianie charakteru OSDn z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy lub zwiększeniu mocy przyłączeniowej wytwórczej OSDn i zrealizowaniu zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDp – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z OSDp.

W przypadku braku spełnienia powyższego, OSDp może odmówić uzgodnienia ZIWWE lub projektu warunków przyłączenia wskazując na konieczność realizacji procedury przyłączania OSDn w zakresie zmiany charakteru sieci na odbiorczo-wytwórczy lub zwiększenia mocy przyłączeniowej dla wprowadzenia energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDp.

Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDn zawartej umowy dystrybucji z OSDp.
- II.1.5. OSDn którego sieć dystrybucyjna jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej OSDp może wystąpić z wnioskiem o zmianę wydanych warunków przyłączenia w zakresie zmiany charakteru istniejącej sieci dystrybucyjnej z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy (np. w przypadku gdy OSDn chce przyłączyć do swojej sieci moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej lub przyłączone na zgłoszenie do sieci dystrybucyjnej OSDn mikroinstalacje mogą

powodować wprowadzenie energii do sieci dystrybucyjnej OSDp).

W takim przypadku OSDn składa do OSDp wniosek o określenie warunków przyłączenia w zakresie zmiany charakteru sieci dystrybucyjnej z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy. Warunki przyłączenia będą zawierały m.in. informacje o konieczności instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDp – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z OSDp. Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDn zawartej umowy dystrybucji z OSDp.

W przypadku braku możliwości wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej OSDp odmowa wydania warunków przyłączenia dla OSDn w zakresie zmiany charakteru sieci dystrybucyjnej z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy, będzie zawierała informacje o konieczności instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn na styku z siecią dystrybucyjną OSDp sygnalizującego zagrożenie wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDp ponad moc przyłączeniową wytwórczą.

- II.1.6. W przypadku, gdy OSDn został przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDp przed wejściem w życie NC DC, wniosek o określenie warunków przyłączenia musi zostać poprzedzony złożeniem przez OSDn powiadomienia o modyfikacji (art. 4 NC DC).
- II.1.7. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa OSDn i udostępnia na swojej stronie internetowej oraz w siedzibie OSDn.
- II.1.8. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia mogą być zróżnicowane dla poszczególnych grup przyłączeniowych oraz w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu, instalacji lub sieci.
- II.1.9. Do wniosku, o którym mowa w pkt II.1.3. należy dołączyć:
 - a) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku;
 - b) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów,
 - c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie modułu wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (innych niż mikroinstalacje) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, albo w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku;
 - d) w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urządzeń;
 - e) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej, parametry techniczne jednostki wytwórczej,
 - f) w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej;
 - g) wykaz nieruchomości, na których jest planowana budowa przyłączanych do sieci urządzeń, instalacji lub sieci oraz obiektów lub lokali, w których planowana jest ich budowa, wraz z planem zabudowy albo szkicem sytuacyjnym określającym ich usytuowanie względem istniejącej sieci oraz sąsiednich nieruchomości;
 - h) w przypadku, o którym mowa w pkt II.5.4.4 opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej uwzględniający możliwość zabezpieczenia przez OSDp urządzeń realizujących tę funkcję przed zmianą ich ustawień;
 - i) informacje o zarejestrowaniu danej spółdzielni energetycznej w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego oraz o PPE, do których będzie

dostarczana energia – w przypadku gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia dotyczy instalacji odnawialnego źródła energii, która będzie wytwarzać energię elektryczną w ramach spółdzielni energetycznej;

- j) pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.

II.1.10. Warunki przyłączenia do sieci określają w szczególności:

- a) miejsce przyłączenia;
- b) nieruchomość, obiekt lub lokal, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana;
- c) miejsce rozgraniczenia własności sieci OSDn i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego;
- d) miejsce dostarczania energii elektrycznej;
- e) moc przyłączeniową;
- f) rodzaj przyłącza;
- g) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem;
- h) dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy;
- i) dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej;
- j) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- k) wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i sposobu pozyskania danych z systemu pomiarowego;
- l) rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego, dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej;
- m) dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia wartości prądów:
 - zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączeń,
 - zwarć doziemnych i czasów ich wyłączeń lub trwał;
- n) wymagany stopień skompensowania mocy biernej;
- o) wymagania w zakresie:
 - dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego;
 - przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych;
 - zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje i sieci będą przyłączane;
 - wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie;
- p) możliwości dostarczania energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych;
- q) dane i informacje dotyczące sieci niezbędne w celu doboru systemu ochrony przed porażeniami w instalacji lub sieci podmiotu, którego instalacje lub sieci będą przyłączane;
- r) schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci OSDn i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączane – w przypadku podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej III;
- s) ustalone dla poszczególnych grup przyłączeniowych dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej nie powodujących pogorszenia parametrów określonych w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo Energetyczne albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w

umowie kompleksowej;

- t) przewidywany harmonogram przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii uwzględniający poszczególne etapy rozbudowy sieci, a także zestawienie planowanych prac;
- u) wymagany stopień skompensowania mocy bierniej podczas postoju wymagającego zasilania potrzeb własnych oraz wprowadzania przez wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do sieci wyprodukowanej lub zmagazynowanej energii elektrycznej czynnej oraz podczas ładowania magazynu energii elektrycznej – w przypadku przyłączenia wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej jako odbiorcy mocy i energii czynnej na potrzeby własne;
- v) w przypadku, o którym mowa w pkt II.5.4.4. sposób zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.

II.1.11. Warunki przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii należącego do podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej III, o mocy zainstalowanej większej niż 2 MW są uzgadniane z OSP za pośrednictwem OSDp.

II.1.12. OSDn przed wydaniem warunków przyłączenia dla wytwórcy należącego do grupy przyłączeniowej III, IV lub V uzgadnia je z OSDp (załączając do nich komplet dokumentacji, na podstawie której przygotowano warunki przyłączenia, w tym ekspertyzę wpływu przyłączanego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej na KSE, o której mowa w art. 7 ust. 8e Ustawy Prawo Energetyczne). OSDp uzgodni warunki po pozytywnej ocenie istnienia warunków technicznych i ekonomicznych przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przeprowadzonej na moment otrzymania projektu warunków przyłączenia.

II.1.13. OSDn wydaje warunki przyłączenia w terminie :

- a) 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV,
- b) 30 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
- c) 60 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV niewyposażonego w moduł wytwarzania energii ani w magazyn energii elektrycznej,
- d) 120 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV wyposażonego w moduł wytwarzania energii lub w magazyn energii elektrycznej,
- e) 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej biogazowni rolniczej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 2 MW, spełniającej warunki określone w art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu;
- f) 45 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej instalowanej na budynku instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW wykorzystującej do wytwarzania energii energię promieniowania słonecznego, wyposażonej albo nie wyposażonej w magazyn energii elektrycznej, z wyłączeniem takiej instalacji odnawialnego źródła energii zaliczanej do IV, V i VI grupy przyłączeniowej przyłączanej do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV; przy czym w przypadku gdy wniosek dotyczy nie tylko instalacji, o której mowa powyżej – termin 45 dni kalendarzowych stosuje się wyłącznie do tej instalacji odnawialnego źródła energii.

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV

terminy, o których mowa powyżej, liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

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

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

II.1.14. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie OSDn do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Jeśli podmiot wystąpi do OSDn z wnioskiem o zawarcie umowy o przyłączenie w terminie dłuższym niż 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania warunków przyłączenia OSDn przed zawarciem umowy o przyłączenie może ponownie zweryfikować istnienie technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia.

Wnioskodawca może zwolnić OSDn od obowiązku zawarcia umowy przyłączeniowej, wynikającego z wydanych temu wnioskodawcy warunków przyłączenia przed upływem terminu ich ważności składając oświadczenie tej treści do OSDn w formie pisemnej lub elektronicznej. OSDn niezwłocznie poinformuje wnioskodawcę o przyjęciu oświadczenia w formie pisemnej lub elektronicznej.

II.1.15. Wraz z określonymi przez OSDn warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.

II.1.16. OSDn przed określeniem warunków przyłączenia dla wytwórców, z wyłączeniem zaliczanych do VI grupy przyłączeniowej, uzgadnia je z OSDp.

II.1.17. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez OSDn realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.

II.1.18. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn powinna zawierać co najmniej:

- a) strony zawierające umowę,
- b) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
- c) termin realizacji przyłączenia,
- d) wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
- e) miejsce rozgraniczenia własności sieci OSDn i instalacji podmiotu przyłączanego,
- f) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
- g) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
- h) harmonogram przyłączenia,
- i) warunki udostępnienia OSDn nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
- j) przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie energii,
- k) planowane ilości energii elektrycznej wprowadzanej do i/lub pobieranej z sieci,
- l) moc przyłączeniową,
- m) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
- n) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania,
- o) w przypadku modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej postanowienia uprawniające OSDn do ograniczenia gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub wprowadzania ograniczeń operacyjnych skutkujących

brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej, w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, zgodnie z warunkami określonymi w IRiESD,

p) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1) Ustawy OZE, energii elektrycznej z biogazu, ciepła z biogazu lub biometanu z biogazu, wyposażonej w magazyn biogazu, dla których wydano warunki przyłączenia zgodnie z art. 7 ust. 8d^{2a} Ustawy Prawo Energetyczne, postanowienia umowy o przyłączenie, o których mowa w ppkt o):

- zawierają szczegółowe zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej, w szczególności określają okresy doby w poszczególnych miesiącach roku, w których ograniczenia mogą zostać wprowadzone,
- nie mogą ograniczyć możliwości tej instalacji do wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej z gwarantowaną mocą przyłączeniową przez co najmniej 12 godzin w ciągu doby bez wypłaty z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943.

II.1.19. W przypadku, gdy POLONTEX S.A. odmówi przyłączenia do sieci odnawialnego źródła energii z powodu braku technicznych warunków przyłączenia wynikających z braku niezbędnych zdolności przesyłowych sieci w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyłączenie odnawialnego źródła energii, POLONTEX S.A. określa planowany termin oraz warunki wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci, a także określa termin przyłączenia.

II.1.20. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii, POLONTEX S.A. powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki, a w przypadku złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie oświadczenia, o którym mowa w art. 7 ust. 3ba Ustawy Prawo Energetyczne – o szczegółowych zasadach stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn, które będą podstawą do wydania warunków przyłączenia, o których mowa w art. 7 ust. 8d^{2a} Ustawy Prawo Energetyczne. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia :

- a) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej lub zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn, POLONTEX S.A. wydaje warunki przyłączenia,
- b) w ww. terminie nie wyraził zgody, o której mowa w ppkt a), POLONTEX S.A. odmawia wydania warunków przyłączenia.

Bieg terminu, o którym mowa w pkt II.1.13. ulega zawieszeniu do czasu otrzymania zgody od podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.

II.1.21. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej jest przyłączony jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego w POLONTEX S.A., po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi POLONTEX S.A.

Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w

art. 7a ust.1 ustawy Prawo Energetyczne oraz w wymogach ogólnego stosowania dla przyłączania jednostek wytwórczych zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

Zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji zawiera w szczególności:

- a) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, dane osoby upoważnionej do kontaktu oraz adres korespondencyjny,
- b) dane dotyczące lokalizacji obiektu, w którym zainstalowano mikroinstalację, w tym nr licznika lub kod PPE,
- c) rodzaj mikroinstalacji,
- d) moc zainstalowaną elektryczną,
- e) moc znamionową falownika po stronie AC (w przypadku zastosowania falownika),
- f) typ instalacji, w której ma być zainstalowana mikroinstalacja,
- g) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji,
- h) oświadczenie, że mikroinstalacja jest wybudowana zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz spełnia wymogi techniczne i eksploatacyjne zawarte w art. 7a Prawa Energetycznego,
- i) oświadczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej o treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks Karny oświadczam, że posiadam tytuł prawny do nieruchomości na której jest planowana inwestycja oraz do mikroinstalacji określonej w zgłoszeniu.”,
- j) planowany termin przyłączenia,
- k) potwierdzenie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów.

II.1.22. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji będący Prosumentem lub przedsiębiorcą nie będącym Prosumentem informuje OSDn o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia, rodzaju OZE i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, w zgłoszeniu przyłączenia, o którym mowa w pkt II.1.21, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSDn.

II.1.23. Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.22 informuje OSDn o:

- a) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji, lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej oraz zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej magazynu energii elektrycznej – w terminie 5 dni od dnia zmiany tych danych,
- b) trwającym dłużej niż 30 dni kalendarzowych zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub małej instalacji – w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub małej instalacji.

II.1.24. Zapisów pkt II.1.22. i II.1.23. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytwarzających energię z biogazu rolniczego niebędących Prosumentami lub Prosumentami wirtualnymi.

II.1.25. Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy Prawo przedsiębiorców wykonujący działalność, o której mowa powyżej nie później niż 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia pisemnie informuje OSDn o planowanym terminie przyłączenia instalacji, planowanej lokalizacji oraz jej rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.

II.1.26. Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.25. jest również obowiązany informować OSDn o:

- a) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany,
- b) zawieszeniu trwającym od 30 dni kalendarzowych do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 45 dni

kalendarzowych od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej,

- c) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.

II.1.27.OSDn w zakresie przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji, sieci ma prawo do kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń.

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

II.1.29. Szczegółowe warunki techniczne jakie powinny spełniać przyłączane do sieci OSDn urządzenia, instalacje i sieci, w tym jednostki wytwórcze, określa pkt II.4.

II.1.30. Podmioty zaliczone do III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, z wyłączeniem mikroinstalacji, opracowują instrukcję współpracy, podlegającą uzgodnieniu z OSDn przed przyłączeniem podmiotu do sieci.

II.1.31. Prosument wirtualny może przypisać do jednego PPE, w którym pobiera energię elektryczną, moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnych źródeł energii, która nie przekracza mocy umownej ustalonej dla tego punktu poboru energii, nie większą niż 50 kW.

II.1.32. Moc zainstalowaną elektryczną, o której mowa w pkt II.1.31. ustala się na podstawie:

- a) mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego,
- b) udziału w mocy zainstalowanej elektrycznej przysługującej Prosumentowi wirtualnemu.
- c) wirtualnemu.

II.1.33. Do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV w jednym miejscu przyłączenia można przyłączyć dwie lub większą liczbę instalacji odnawialnego źródła energii należących do jednego lub większej liczby podmiotów. Zdania pierwszego nie stosuje się do instalacji odnawialnego źródła energii, dla których miejscem przyłączenia jest instalacja odbiorcy końcowego.

II.1.34. Dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej zgodnie z pkt II.1.33. wydaje się jedno warunki przyłączenia oraz zawiera się jedną umowę o przyłączenie.

II.1.35. W przypadku, o którym w pkt II.1.33. wniosek o określenie warunków przyłączenia zawiera moc przyłączeniową określoną przez podmiot ubiegający się o przyłączenie łącznie dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii planowanych do przyłączenia w jednym miejscu przyłączenia oraz wskazanie miejsca przyłączenia. Wniosek składa się dla dwóch lub większej liczby instalacji odnawialnego źródła energii, które po przyłączeniu do sieci dystrybucyjnej będą posiadały wspólne miejsce dostarczania energii elektrycznej i oddzielne, dedykowane każdej z tych instalacji, punkty pomiarowe. W takim przypadku, gdy tytuły prawne do instalacji objętych wnioskiem o określenie warunków przyłączenia posiadają różne podmioty, wniosek jest składany przez jeden z tych podmiotów po dniu zawarcia porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt 1) Ustawy Prawo Energetyczne.

II.1.36. W przypadku, o którym mowa w pkt II.1.33 do wniosku, o którym mowa w pkt II.1.35 należy załączyć:

- a) porozumienie zawarte przez wszystkie podmioty, których instalacje są objęte wnioskiem o określenie warunków przyłączenia,
- b) dokumenty potwierdzające tytuły prawne do korzystania z nieruchomości, na których będą realizowane wszystkie instalacje odnawialnego źródła energii określone we wniosku,
- c) upoważnienia dla strony porozumienia, o którym mowa w ppkt a) do reprezentowania wszystkich stron porozumienia przed OSDn w sprawach

wynikających z treści porozumienia,

- d) zobowiązanie każdej ze stron porozumienia do przestrzegania IRiESD, rozporządzenia systemowego, aktów prawnych wydanych na podstawie art. 59 – 61 rozporządzenia 2019/943 oraz TCM dotyczących wymagań technicznych dla modułów wytwarzania energii, ustanowionych na podstawie tych aktów prawnych,
- e) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o wyrażeniu zgody na weryfikację przez OSDn parametrów technicznych instalacji odnawialnego źródła energii oraz dokumentów, o których mowa w ppkt a), b), c) i d),
- f) opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.

II.1.37. OSDn w przypadku wydawania warunków przyłączenia dla instalacji odnawialnego źródła energii, która będzie wytwarzać energię elektryczną w ramach spółdzielni energetycznej stosuje dodatkowe wymagania, o których mowa w ustawie OZE.

II.1.38. OSDn pobiera opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej w wysokości określonej w pkt II.4.3.

II.2. Zasady odłączania

II.2.1. Zasady odłączania podmiotów od sieci dystrybucyjnej OSDn określone w niniejszym rozdziale obowiązują OSDn, sprzedawców oraz podmioty odłączane.

II.2.2. OSDn może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej OSDn w przypadku:

- a) złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej,
- b) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

II.2.3. Wniosek o odłączenie od sieci dystrybucyjnej OSDn składany przez podmiot zawiera w szczególności:

- a) miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci, których dotyczy odłączenie,
- b) przyczynę odłączenia,
- c) proponowany termin odłączenia.

II.2.4. OSDn ustala termin odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSDn uwzględniający techniczne możliwości realizacji procesu odłączenia podmiotu. Odłączany podmiot jest zawiadamiany przez OSDn o dacie odłączenia, w terminie nie krótszym niż 14 dni od daty planowanego odłączenia. W ww. zawiadomieniu OSDn informuje podmiot o warunkach ponownego przyłączenia do sieci.

II.2.5. OSDn dokonuje zmian w układzie sieci dystrybucyjnej umożliwiając odłączenie podmiotu od sieci. Podmiot odłączany od sieci dystrybucyjnej POLONTEX S.A. uzgadnia z OSDn tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odłączenia od sieci dystrybucyjnej.

II.2.6. OSDn uzgadnia z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych, tryb odłączenia podmiotu, w zakresie w jakim odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSDn ma wpływ na warunki pracy sieci tych operatorów.

II.2.7. Ponowne przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn następuje zgodnie z zasadami określonymi w p. II.1.

II.3. Zasady wstrzymywania oraz wznowienia dostarczania energii elektrycznej

II.3.1. OSDn może wstrzymać z zastrzeżeniem pkt II.3.6. – II.3.7. dostarczanie energii elektrycznej podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDn jeżeli:

- a) odbiorca nie wyraził zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach określonych w Prawie energetycznym,

- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - c) odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.
- II.3.2. OSDn na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej wstrzymuje, z zastrzeżeniem pkt II.3.6 – II.3.7 dostarczanie energii elektrycznej jeżeli, według oświadczenia sprzedawcy, odbiorca zalega z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.
- II.3.3. Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub pobraną energię, powiadamia na piśmie odbiorcę energii w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania tego powiadomienia. W przypadku odbiorcy wrażliwego, OSDn w tym powiadomieniu informuje odbiorcę o możliwości złożenia wniosku o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeśli odbiorca złoży taki wniosek OSDn instaluje taki układ na swój koszt w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku.
- II.3.4. OSDn wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- II.3.5. OSDn jest obowiązany niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w pkt II.3.1., II.3.2. i II.3.4, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.
OSDn wznowia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie, po otrzymaniu od sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy.
- II.3.6. W przypadku, gdy odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym złoży do przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w pkt II.3.3., reklamację dotyczącą dostarczania energii, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt II.3.3., dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji.
- II.3.7. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt II.3.3. jest obowiązane rozpatrzyć reklamację, o której mowa w pkt II.3.6. w terminie 14 dni kalendarzowych od jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona.
W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględni reklamacji, odbiorca ma prawo w ciągu 14 dni od otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji wystąpić do Koordynatora do spraw negocjacji. Wtedy do czasu rozwiązania sporu przez Koordynatora dostarczania energii nie wstrzymuje się.
Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji Prosumenta oraz Prosumenta wirtualnego będącego konsumentem, Prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie.
- II.3.8. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne wstrzymało dostarczanie energii elektrycznej odbiorcy w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia. Dotyczy to również sytuacji, gdy OSDn wstrzymał dostarczanie energii na żądanie sprzedawcy i odbiorca złożył reklamację do sprzedawcy. Sprzedawca jest wtedy zobowiązany niezwłocznie złożyć do OSDn wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej.
- II.3.9. Przepisu pkt II.3.8. nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie nastąpiło z przyczyn, o których mowa w pkt II.3.4. albo rozwiązania sporu przez Koordynatora na niekorzyść odbiorcy.
- II.3.10. W przypadku, o którym mowa w pkt II.3.2. OSDn niezwłocznie wstrzymuje dostarczanie

energii elektrycznej, jednak nie później niż w terminie 4 dni roboczych od dnia otrzymania żądania wstrzymania od sprzedawcy. Sprzedawca może anulować żądanie wstrzymania dostarczania energii poprzez złożenie wniosku o wznowienie dostarczania. W takim przypadku OSDn podejmie kroki w celu niedopuszczenia do wstrzymania dostarczania energii.

II.3.11.OSDn powiadamia sprzedawcę o wstrzymaniu lub wznowieniu dostarczania energii elektrycznej w terminie do 3 dni roboczych od dokonania tej czynności.

II.3.12.OSDn w przypadku zaległości w płatnościach za energię elektryczną (w tym na żądanie sprzedawcy) lub świadczone usługi dystrybucji nie wstrzymuje dostarczania energii elektrycznej:

- a) odbiorcy wrażliwemu energii elektrycznej,
- b) odbiorcy w gospodarstwie domowym, jeżeli ten odbiorca lub członek jego gospodarstwa domowego jest osobą objętą opieką długoterminową domową w związku z przewlekłą niewydolnością oddechową wymagającą wentylacji mechanicznej w okresie:
 - od 1 listopada do 31 marca
 - w soboty, dni ustawowo uznane za wolne od pracy i w dni bezpośrednio poprzedzające te dni.

Zapisu tego nie stosuje się w przypadkach wstrzymania dostarczania energii z przyczyn, o których mowa w pkt II.3.1.b) oraz II.3.4.

II.4. Zasady ograniczeń w zakresie wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej

II.4.1. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn, OSDn może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn albo całkowicie wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn, bez wypłaty rekompensat oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki tych ograniczeń albo odłączenia. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej następuje po wdrożeniu, wskazanego przez OSDn, sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn.

II.4.2. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn, niezależnie od ograniczeń, o których mowa w pkt II.4.1. , OSDn pobiera opłaty za przekroczenia mocy przyłączeniowej.

II.4.3. Opłata za przekroczenie mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn (O_{PM}), o której mowa w pkt II.4.2. jest obliczana według wzoru:

$$O_{PM} = E_{PM} \times 5 \times (C_{RK} + S)$$

gdzie:

E_{PM} – ilość energii elektrycznej nadmiarowo wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSDn w trakcie przekroczenia mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn , w okresie rozliczeniowym [MWh]

C_{RK} – średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym obowiązująca w okresie, w którym nastąpiło przekroczenie mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn [zł/MWh]

S – suma zmiennych stawek opłat ustalonych w taryfie OSDn obowiązującej w okresie, w którym nastąpiło przekroczenie mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn [zł/MWh].

- II.4.4. Oplatę, o której mowa w pkt II.4.3. oblicza się dla okresu rozliczeniowego określonego w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, w którym nastąpiło przekroczenie mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn.
- II.4.5. Należności za przekroczenie mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn są płatne w terminie do 14 dni kalendarzowych od daty wystawienia dokumentu księgowego.

II.5. Wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii, sieci, urządzeń odbiorców, połączeń międzysystemowych, linii bezpośrednich oraz układów i systemów pomiarowo rozliczeniowych

II.5.1. Wymagania ogólne

- II.5.1.1. Przyłączane do sieci dystrybucyjnych OSDn urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
- bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
 - zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
 - zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii,
 - dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii,
 - spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
 - możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów, w tym niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.
- II.5.1.2. Urządzenia, instalacje i sieci, o których mowa w pkt.II.4.1.1., muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwprzepięciowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii.
- II.5.1.3. Budowa linii bezpośredniej wymaga, przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego, uzyskania zgody Prezesa URE. Zgoda jest udzielana w formie decyzji.
- II.5.1.4. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w warunkach przyłączenia i/lub pkt X.
- II.5.1.5. Jeżeli w dacie wejścia w życie niniejszej IRIESD urządzenia, instalacje lub sieci przyłączone do sieci dystrybucyjnej POLONTEX S.A. nie spełniają wymagań technicznych, o których mowa w niniejszej IRIESD, wówczas wymagania techniczne stawiane tym urządzeniom, instalacjom lub sieciom muszą zostać spełnione po przeprowadzonej modernizacji, której zakres obejmuje również urządzenia, instalacje lub sieci nie spełniające wymagań. Zapis ten nie dotyczy układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej.

II.5.2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci odbiorców

- II.5.2.1. Urządzenia przyłączone do sieci 110 kV ,SN i nN muszą być przystosowane do warunków

zwarciovych w miejscu ich przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

II.5.2.2. OSDn określa warunki stosowania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej przez podmioty przyłączone do sieci SN i nN. Nastawienia automatyki w sieci koordynowanej 110 kV są obliczane przez OSDp.

II.5.3. Wymagania techniczne dla linii bezpośrednich

II.5.3.1. Warunkiem przystąpienia do budowy linii bezpośrednich jest wcześniejsze spełnienie wymagań zawartych w ustawie Prawo Energetyczne.

II.5.3.2. Budowa i przyłączanie linii bezpośrednich winny odbywać się z zachowaniem zasad dotyczących przyłączania określonych w pkt. II.1.

II.5.3.3. Linie bezpośrednie należy wyposażać w układy i systemy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z zapisami pkt. II.4.7.

II.5.3.4. POLONTEX S.A. może zdecydować o czasowym wyłączeniu lub załączeniu linii bezpośrednich - w tym także do pracy w układach innych niż normalny – jeżeli jest to podyktowane względami bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego. Czasowe wyłączenie lub załączenie linii odbywa się na zasadach określonych w instrukcji współpracy lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.

II.5.3.5. Przyłączenie i praca linii bezpośrednich nie może powodować negatywnych skutków dla pozostałych użytkowników sieci dystrybucyjnej.

II.5.4. Wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej

II.5.4.1. Wymagania techniczne i zalecenia dla modułów wytwarzania energii oraz magazynów energii elektrycznej są ustalane przez OSDn z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej określonych w IRiESD oraz w kodeksie sieci dotyczącym przyłączania do sieci modułów wytwarzania energii (NC RfG) i wymogach ogólnego stosowania (WOS NC RfG), a także w Banku Nastaw dla Polski.

II.5.4.2. Wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii, o których mowa w pkt II.5.4.1. obejmują w zależności od potrzeb wymagania w zakresie:

- a) układów wzbudzenia,
- b) układów regulacji napięcia,
- c) sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięć jednostek wytwórczych,
- d) systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,
- e) urządzeń regulacji pierwotnej,
- f) czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,
- g) ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,
- h) możliwości synchronizacji jednostki wytwórczej z siecią,
- i) wytwarzanych mocy czynnych i biernych,
- j) wyposażenia linii blokowych w układy automatyki,
- k) magazynu energii elektrycznej, gdy jest częścią modułu wytwarzania energii.

II.5.4.3. W przypadku przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, moc przyłączeniowa tego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej może być mniejsza lub równa jego mocy zainstalowanej elektrycznej.

II.5.4.4. W przypadku gdy moc przyłączeniowa jest niższa niż suma mocy zainstalowanej elektrycznej modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, należy zastosować zabezpieczenie zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, przy czym:

- a) koszt zakupu i zainstalowania urządzeń służących do zabezpieczania zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej ponoszą podmioty

- przyłączane do sieci dystrybucyjnej;
- b) nadzór nad pracą urządzeń służących do zabezpieczania zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej sprawuje OSDn, który w szczególności jest odpowiedzialny za zabezpieczenie tych urządzeń w sposób uniemożliwiający zmianę ich ustawień.

Szczegółowy opis sposobu zabezpieczenia określa umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

II.5.5. Wymagania techniczne dla układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i urządzeń współpracujących

- II.5.5.1. Wymagania i zalecenia, dotyczące układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, obowiązują OSDn oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej w obiektach nowobudowanych i modernizowanych.
- II.5.5.2. Poszczególne elementy sieci dystrybucyjnej należy wyposażyć w urządzenia elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej niezbędne do samoczynnej, selektywnej likwidacji zakłóceń sieciowych.
- II.5.5.3. Warunki przyłączenia wydawane podmiotom przyłączanym do sieci powinny zawierać rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, warunki współpracy oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej.
- II.5.5.4. Nastawienia automatyk i zabezpieczeń urządzeń i instalacji podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej muszą być skoordynowane z nastawieniami automatyki zabezpieczeń sieci dystrybucyjnej. Koordynacji nastawień zabezpieczeń w stacjach OSDn przyłączanych i przyłączonych do sieci OSDp dokonuje OSDp.
- II.5.5.5. Ogólne wymagania, stawiane urządzeniom elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, zapewniające odpowiednią szybkość działania, czułość w wykrywaniu zakłóceń, wybiórczość, selektywność oraz niezawodność są następujące:
 - a) nastawy czasowe należy dobierać tak, aby były możliwie jak najkrótsze, przy zapewnieniu odpowiedniej wybiórczości i selektywności wyłączeń oraz aby ograniczały czasy trwania zakłóceń,
 - b) należy tak dobierać zabezpieczenia i ich nastawy, aby każde zabezpieczenie było rezerwowane przez zabezpieczenia sąsiednich elementów systemu energetycznego,
 - c) zabezpieczenia podstawowe i rezerwowe powinny współpracować z oddzielnymi: obwodami pomiarowymi prądowymi i napięciowymi, obwodami napięcia pomocniczego, sterowniczymi oraz obwodami wyłączającymi (cewkami wyłączającymi),
 - d) źródła napięcia pomocniczego (baterie akumulatorów) w obiektach wyposażonych w EAZ powinny przy braku zasilania z sieci elektroenergetycznej zapewnić ciągłość pracy dla układów i urządzeń EAZ przez okres co najmniej 24 godziny dla obiektów wskazanych w planie odbudowy opracowanym na podstawie art. 23 NC ER lub co najmniej 8 godzin dla pozostałych obiektów,
 - e) należy stosować urządzenia, realizujące funkcje ciągłej kontroli i samotestowania,
 - f) układy i urządzenia EAZ wyposaża się w układy kontroli ciągłości obwodów wyłączania.
- II.5.5.6. Zabezpieczenia transformatorów mocy 110kV/SN.

Transformatory mocy 110 kV/SN powinny być wyposażone w:

 - a) zabezpieczenia od skutków zwarć wewnętrznych w transformatorze i na wyprowadzeniach (nadprądowe zwarciorowe , a dla transformatorów o mocy powyżej 5 MVA różnicowe),
 - b) zabezpieczenia od skutków zwarć zewnętrznych nadprądowe zwłoczne po każdej stronie;

- c) zabezpieczenia przeciążeniowe po każdej stronie (transformatory dwuuzwojeniowe można zabezpieczać tylko po jednej stronie),
- d) zabezpieczenia fabryczne transformatorów, w szczególności: dwustopniowe temperaturowe i gazowo- przepływowe kadzi oraz gazowo-podmuchowe przełącznika zaczepów;
- e) układ automatycznej regulacji napięcia utrzymujący zadany poziom napięcia na szynach rozdzielni SN (sterowanie napędem przełącznika zaczepów) oraz kontrolujący prawidłowość utrzymania napięcia w ramach dopuszczalnego zakresu.

Zabezpieczenia transformatora reagujące na zwarcia wewnętrzne powinny działać na wyłączenie wszystkich stron transformatora. Wymagane jest, aby na wyłączenie działały również wybrane zabezpieczenia fabryczne. Zabezpieczenie przeciążeniowe może działać na sygnalizację.

II.5.5.7. Pola linii SN powinny być wyposażone co najmniej w następujące zabezpieczenia i automatyki:

- a) zabezpieczenia od skutków zwarć wielofazowych (nadprądowe zwłoczne i zwarciove). W przypadku pola linii SN, do którego przyłączone są moduły wytwarzania energii zalecane są zabezpieczeń zwarciove i nadprądowe zwłoczne o charakterystykach niezależnych z możliwością wprowadzenia blokady kierunkowej;
- b) zabezpieczenie od skutków zwarć doziemnych;
- c) automatykę wielokrotnego SPZ z możliwością jej programowania i blokowania w przypadku pól linii napowietrznych i napowietrzno-kablowych. Układ nie jest wymagany w polu linii współpracującej wyłącznie z modułami wytwarzania energii,
- d) umożliwiające współpracę z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej;
- e) wyposażone w zabezpieczenie podczęstotliwościowe umożliwiające realizację blokady tego zabezpieczenia zależnej od kierunku przepływu mocy w polu. Układ nie jest wymagany w polu linii współpracującej z modułami wytwarzania energii. Ponadto mogą być wymagane:
- f) SPZ/SCO w przypadku pola linii SN, do którego nie są przyłączone moduły wytwarzania energii;
- g) zabezpieczenia nad- i pod-częstotliwościowe wyposażone w kryterium df/dt w przypadku pola linii SN, do którego przyłączone są moduły wytwarzania energii;
- h) zabezpieczenia nad- i pod-napięciowe zasilane z przekładników umieszczonych za wyłącznikiem w przypadku pola linii SN, do którego przyłączone są moduły wytwarzania energii;
- i) blokadę załączenia wyłącznika w polu w przypadku obecności napięcia w linii lub kontrolę synchronizmu w przypadku pola linii SN, do którego przyłączone są moduły wytwarzania energii.

II.5.5.8. Łączniki szyn SN wyposaża się w następujące zabezpieczenia, działające na wyłączenie własnego wyłącznika:

- a) zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne,
- b) zabezpieczenie nadprądowe zwarciove, działające przy załączeniu pola łącznika szyn na zwarcie,
- c) w sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor wymagane jest zabezpieczenie ziemnozwarciowe lub odpowiednie powiązanie z zabezpieczeniem nadprądowym w punkcie neutralnym transformatora uziemiającego.

II.5.5.9. Pola pomiaru napięcia w rozdzielniach SN w stacjach 110/SN powinny być wyposażone w działające na sygnalizację zabezpieczenia, reagujące na:

- a) zanik, obniżenie lub wzrost napięcia na szynach SN. Kontrolowane powinny być napięcia przewodowe, a zabezpieczenie powinno zadziałać, gdy nastąpi wzrost lub obniżenie

jednego z nich;

b) zwarcia doziemne w przyłączonej sieci SN.

II.5.5.10. Pola SN baterii kondensatorów wyposaża się co najmniej w następujące zabezpieczenia:

- a) nadprądowe zwłoczne od skutków przeciążeń;
- b) nadprądowe bezzwłoczne;
- c) nadnapięciowe,
- d) od skutków zwarć wewnętrznych.

II.5.5.11. Pole transformatora potrzeb własnych powinno być wyposażone w :

- a) zabezpieczenie reagujące na zwarcia wewnętrzne w transformatorze i na wyprowadzeniach,
- b) zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne od skutków zwarć zewnętrznych,
- c) zabezpieczenia fabryczne transformatora.

II.5.5.12. Jednostki wytwórcze przyłączone do sieci nN powinny być wyposażone w:

- a) zabezpieczenia nadprądowe,
- b) zabezpieczenia pod- i nad- napięciowe,
- c) zabezpieczenia nad- i pod-częstotliwościowe,
- d) zabezpieczenia od skutków pracy niepełnofazowej,
- e) zabezpieczenie od pracy wyspowej.

II.5.5.13. Jednostki wytwórcze przyłączone przez transformatory nN/SN powinny być wyposażone w zabezpieczenia:

- a) nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,
- b) nad- i pod-napięciowe,
- c) nad- i pod-częstotliwościowe,
- d) ziemnozwarciowe,
- e) od pracy wyspowej.

II.5.6. Wymagania techniczne dla systemu nadzoru i telemechaniki

II.5.6.1. Wymagania i zalecenia, dotyczące nadzoru stacji elektroenergetycznych, obowiązują OSDn oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej.

II.5.6.2. Zgodnie z IRiESDp rozdzielnie 110kV oraz rozdzielnie SN, do których przyłączone są generatory powinny retransmitować do dyspozycji prowadzącej ruch sieci dystrybucyjnej Tauron Dystrybucja co najmniej następujące informacje:

- a) sygnalizację położenia wszystkich łączników na rozdzielni 110 kV,
- b) zbiorczą sygnalizację awaryjną,
- c) zbiorczą sygnalizację zadziałania zabezpieczeń,
- d) pomiar mocy biernej i czynnej (oddawanie i pobór) oraz prądu w poszczególnych polach odpływowych rozdzielni 110 kV, a także napięcia na poszczególnych układach szyn.

II.5.6.3. Rozdzielnie SN w stacjach 110/SN, a także ważne ruchowo rozdzielnie SN wyposażone w wyłączniki, powinny być objęte telemechaniką, umożliwiającą co najmniej:

- a) telesterowanie:
 - sterowanie wyłącznikami,
 - sterowanie urządzeniami automatyk stacyjnych,
- b) telesygnalizację:
 - stanu położenia wyłączników, odłączników szynowych i liniowych oraz uziemników,
 - stanu automatyk stacyjnych,
 - sygnalizację awaryjną indywidualną z poszczególnych pól rozdzielni,
 - sygnalizację zadziałania poszczególnych zabezpieczeń,

- sygnalizację awaryjną z potrzeb własnych prądu stałego, dotyczącą w szczególności: uszkodzenia prostownika, braku ciągłości obwodów prądu stałego wraz z baterią oraz doziemienia w obwodach prądu stałego,

- sygnalizację awaryjną z urządzeń zasilania bezprzerwowego,
- sygnalizację włamaniową i przeciwpożarową,

c) telemetrię:

- pomiar prądu w poszczególnych polach,
- pomiar napięcia na poszczególnych układach szyn.

II.5.6.4. Urządzenia telemechaniki powinny być wyposażone w co najmniej dwa porty transmisji danych.

II.5.6.5. Urządzenia telemechaniki obiektowej oraz systemy nadzoru w dyspozycjach powinny być zasilane z układu napięcia bezprzerwowego, o czasie autonomii nie krótszym niż 24 godziny dla obiektów wskazanych w planie odbudowy opracowanym na podstawie art. 23 NC ER lub co najmniej 8 godzin dla pozostałych obiektów.

II.5.7. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych

II.5.7.1. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych, określone w niniejszej instrukcji, obowiązują dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych i modernizowanych.

Obowiązek dostosowania układów pomiarowych lub ich elementów do wymagań określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w niniejszej instrukcji spoczywa na ich właścicielu.

W przypadku zamiaru skorzystania z prawa wyboru sprzedawcy przez odbiorcę lub wytwórcę należy dostosować układ pomiarowo-rozliczeniowy do wymagań określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w niniejszej instrukcji.

Powyższe wymagania nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, o których mowa w pkt G.2, dla których OSDn przydziela standardowy profil zużycia zgodnie z rozdziałem G.

II.5.7.2. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację, certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi lub homologację zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia.

II.5.7.3. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badań potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami (świadectwo wzorcowania). Okres pomiędzy kolejnymi wzorcownikami tych urządzeń (z wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Układy pomiarowe półpośrednie i pośrednie muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

II.5.7.4. Rozwiązania techniczne poszczególnych układów pomiarowych stosowanych w sieci OSDn dzieli się na 4 kategorie:

- kat. B2 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów zaliczonych do III grupy przyłączeniowej o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci większej niż 40 kW i nie większej niż 5 MW,
- kat. B1 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów zaliczonych do III grupy przyłączeniowej o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci nie większej niż 40 kW,

- c) kat. C1 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci przedmiotów zaliczonych do V grupy przyłączeniowej o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci nie większej niż 40 kW,
- d) kat. C2 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci przedmiotów zaliczonych do IV grupy przyłączeniowej o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci większej niż 40 kW.

Dla podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej stosuje się kategorię układu pomiarowo-rozliczeniowego odpowiednią do poziomu napięcia w miejscu przyłączenia podmiotu do sieci i mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci.

II.5.7.5. Liczniki zdalnego odczytu powinny umożliwiać pomiar i rejestrację wartości zgodnie z załącznikiem nr 1 i 3 do rozporządzenia pomiarowego.

II.5.7.6. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego określa OSDn w warunkach przyłączenia. Dodatkowo informacja taka może być zawarta w umowie dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

W przypadku podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, podmiot ten odpowiada za przygotowanie miejsca zainstalowania licznika zdalnego odczytu lub licznika konwencjonalnego w przypadku układu pomiarowo-rozliczeniowego zlokalizowanego w obiekcie będącym w eksploatacji tego podmiotu.

W przypadku podmiotów zaliczonych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV podmiot ten odpowiada za przygotowanie miejsca zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku układu pomiarowo-rozliczeniowego zlokalizowanego w obiekcie przyłączonym do sieci.

II.5.7.7. Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być zainstalowane w każdej z faz i dobrane zgodnie z kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego określoną w pkt II.4.7.4 i II.4.7.23. Prąd znamionowy przekładników prądowych powinien być dostosowany do mocy umownej tak, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:

- a) 20 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,5;
- b) 5 - 120% ich prądu znamionowego dla klasy 0,2 lub 0,5S;
- c) 1 – 120% ich prądu znamionowego dla klasy 0,2S.

Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników.

II.5.7.8. Do pomiarowego uzwojenia wtórnego przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej i analizatorami jakości energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszczalne jest dociążenie przekładników atestowanymi rezystorami instalowanymi w obudowach przystosowanych do plombowania.

II.5.7.9. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania. Plombowanie musi umożliwiać zabezpieczenie przed zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań.

II.5.7.10. Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu powinny być niezwłocznie zgłaszane do OSDn przez odbiorcę, wytwórcę, posiadacza magazynu energii elektrycznej lub sprzedawcę.

II.5.7.11. OSDn na żądanie odbiorcy dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż 14 dni kalendarzowych od dnia zgłoszenia żądania. OSDn może dokonać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego również z własnej inicjatywy.

II.5.7.12. Odbiorca lub OSDn ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Badania laboratoryjne przeprowadza się w

terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zgłoszenia żądania. W przypadku zgłoszenia żądania laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego zapewnia demontaż wskazanego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Demontaż następuje w obecności przedstawiciela odbiorcy i OSDn.

II.5.7.13. OSDn przekazuje zdemontowany element układu pomiarowo-rozliczeniowego do laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania. Jeżeli właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest podmiot inny niż OSDn to podmiot ten ma obowiązek przekazać OSDn zdemontowany element układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośrednio po demontażu.

II.5.7.14. Podmiot niebędący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego układu i badania laboratoryjnego oraz demontażu i montażu tego układu tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.

II.5.7.15. OSDn przekazuje odbiorcy kopię wyniku laboratoryjnego sprawdzenia, niezwłocznie po jego otrzymaniu.

II.5.7.16. Jeżeli OSDn nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSDn zwraca zdemontowany element układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie do sześćdziesiątego dnia kalendarzowego od dnia jego otrzymania od podmiotu wykonującego laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości jego działania, o ile odbiorca lub OSDn nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w pkt II.4.7.17.

II.5.7.17. W terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego odbiorca lub OSDn może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSDn umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.

II.5.7.18. Koszt ekspertyzy, o której mowa w pkt II.4.7.17. pokrywa podmiot, który wnioskuje o jej przeprowadzenie.

II.5.7.19. W okresie zdemontowania elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego zapewni zastępczy element układu pomiarowo-rozliczeniowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w IRiESD.

II.5.7.20. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, OSDn zwraca koszty, o których mowa w pkt II.4.7.14 i II.4.7.18. , a także informuje sprzedawcę o korekcie:

- 1) danych pomiarowych lub innych danych wpływających na dokonywane przez sprzedawcę rozliczenia;
- 2) należności za usługę dystrybucji energii elektrycznej świadczonej na podstawie umowy kompleksowej.

Korekta danych, o których mowa w ppkt 1) dokonywana jest zgodnie z zapisami GUD lub GUD-K.

Korekta danych, o których mowa w ppkt 2) dokonywana jest zgodnie z zapisami GUD-K.

II.5.7.21. W przypadku stwierdzenia prawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego strona wnioskująca o sprawdzenie tego układu pokrywa uzasadnione koszty związane z demontażem, montażem i wypożyczeniem zastępczego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

II.5.7.22. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania, OSDn wydaje odbiorcy, nie później niż w terminie 14 dni od dnia zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym nastąpił demontaż, dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

II.5.7.23. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz pomiarowo-kontrolnych:

- 1) - kategoria B2 i B1
 - a) przekładniki prądowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S ,
 - b) przekładniki napięciowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2 ,

- c) liczniki zdalnego odczytu mają klasę nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej i nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej,
- 2) - kategoria C2
 - a) przekładniki prądowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2 ,
 - b) liczniki konwencjonalne i liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej i nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej,
- 3) – kategoria C1
 - 1) przekładniki prądowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2 ,
 - b) liczniki konwencjonalne i liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż B dla pomiaru energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla pomiaru energii biernej ,

Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii C dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych lub modernizowanych, których przyrządy pomiarowe zostały zakupione po dniu wejścia w życie rozporządzenia pomiarowego.

III. WARUNKI KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

III.1. Charakterystyka korzystania z sieci elektroenergetycznych

- III.1.1. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej.
- III.1.2. OSDn na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów prawa i IRiESD, świadczy usługi dystrybucji zapewniając wszystkim użytkownikom systemu zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej.
- III.1.3. Świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej OSDn:
 - 1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt X. i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
 - 2) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscu przygotowanym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej,
 - 3) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
 - 4) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - 5) pozyskuje, przetwarza i przekazuje informacje rynku energii do CSIRE;
 - 6) umożliwia użytkownikowi systemu wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną lub odebraną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
 - 7) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia energii elektrycznej z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano licznik zdalnego odczytu, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRiESD;
 - 8) wdraża procedury umożliwiające zmianę sprzedawcy oraz uwzględnia je w IRiESD,

- 9) udostępnia lub przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza magazynu energii elektrycznej – za pośrednictwem CSIRE.

III.2. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

III.2.1. OSDn świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji.

III.2.2. W celu realizacji powyższego obowiązku OSDn opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji.

III.2.3. Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

- 1) przyjmowanie od odbiorców przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej z sieci,
- 2) bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
- 4) powiadamianie odbiorców z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub mailowych,
- 5) informowanie na piśmie:
 - a) z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - b) z co najmniej 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;
 - c) z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią.
- 6) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- 7) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy OSDn,
- 8) rozpatrywanie wniosków i reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w ppkt 9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
- 9) na wniosek odbiorcy dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów

jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo Energetyczne albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, przez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo Energetyczne albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w Taryfie OSDn;

10) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielanie bonifikaty w wysokości określonej w taryfie OSDn za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo Energetyczne albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej;

11) niezwłoczne przekazywanie odbiorcy protokołów z czynności określonych w ppkt 6) lub 9).

III.2.4. Reklamacje odbiorcy dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego są rozpatrywane na zasadach i w terminach określonych w pkt II.4.7.

III.3. *Rejestr magazynów energii elektrycznej*

III.3.1. OSDn prowadzi w postaci elektronicznej rejestr magazynów energii elektrycznej:

- 1) przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn;
- 2) stanowiących część sieci dystrybucyjnej OSDn;
- 3) wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSDn.

Rejestr magazynów energii elektrycznej jest prowadzony zgodnie ze wzorem określonym w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r, w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej.

III.3.2. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w pkt III.3.1. podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

III.3.3. OSDn wpisuje magazyn energii elektrycznej do rejestru, o którym mowa w pkt III.3.1. w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub otrzymania informacji, o której mowa w pkt III.3.4.

III.3.4. W przypadku, gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci OSDn, posiadacz tego magazynu przekazuje OSDn informację, zgodnie z wzorem i zakresem określonym w przepisach wydanych na podstawie Ustawy Prawo Energetyczne, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.

III.3.5. Rejestr, o którym mowa w pkt III.3.1. jest jawny i udostępniany przez OSDn na stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu elektrycznej lub podlegających ochronie danych osobowych.

III.3.6. Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia OSDn o wszelkiej zmianie danych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt III.3.1. w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany tych danych. OSDn aktualizuje dane w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia.

IV. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI

IV.1. Przepisy ogólne

IV.1.1. Urządzenia przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn muszą spełniać warunki legalizacji, uzyskiwania homologacji i/lub certyfikatów, znaku CE oraz innych wymagań określonych odrębnymi przepisami. Projektowanie oraz eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci powinny zapewniać racjonalne i oszczędne zużycie paliw lub energii przy zachowaniu:

- a) niezawodności współdziałania z siecią,
- b) bezpieczeństwa obsługi i otoczenia po spełnieniu wymagań ochrony środowiska,
- c) zgodności z wymaganiami odrębnych przepisów, a w szczególności przepisów: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwpożarowej, o dozorze technicznym, Polskich Norm wprowadzonych do obowiązkowego stosowania.

IV.1.2. Zasady i standardy techniczne eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDn obejmują zagadnienia związane z:

- a) przyjmowaniem urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji,
- b) prowadzeniem zabiegów eksploatacyjnych,
- c) przekazaniem urządzeń, instalacji i sieci do remontu lub wycofywaniem z eksploatacji,
- d) dokonywaniem uzgodnień z OSDp i OSDn przy wykonywaniu prac eksploatacyjnych,
- e) prowadzeniem dokumentacji technicznej i prawnej.

IV.1.3. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci odpowiada za ich należyty stan techniczny w tym za prawidłowe ich utrzymanie oraz prowadzenie eksploatacji poprzez m.in. wykonywanie oględzin, przeglądów, konserwacji i remontów oraz badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci może na podstawie umowy powierzyć prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, z uwzględnieniem zasad określonych w niniejszej IRiESD.

IV.1.4. Dopuszcza się w umowie zawartej pomiędzy właścicielem urządzeń, instalacji lub sieci oraz OSDn, uzgodnienie innych niż określone w IRiESD standardów eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci.

IV.1.5. OSDn prowadzi eksploatację urządzeń elektroenergetycznych, zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD oraz w oparciu o zasady i instrukcje eksploatacji sieci, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń, w tym układów automatyki i zabezpieczeń, pomiarowych, regulacyjnych i sterowniczo-sygnalizacyjnych.

IV.1.6. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zobowiązane są do eksploataowania sieci, urządzeń i instalacji będących ich własnością w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego. Granicę eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji (w tym układy automatyki zabezpieczeniowej, telemechaniki i układy pomiarowo-rozliczeniowe), a tym samym obowiązek utrzymywania tych elementów w należytych stanie technicznym, reguluje umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa. OSDn może zażądać od podmiotu, któremu świadczy usługę dystrybucji wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzającą terminowość i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych sieci, urządzeń i instalacji, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.

IV.2. Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji

- IV.2.1. Przyjęcie do eksploatacji nowych, przebudowanych i po remoncie urządzeń instalacji OSDn odbiorców lub wytwórców, może nastąpić w zależności od wymagań:
- a) po przeprowadzeniu prób i pomiarów,
 - b) po stwierdzeniu spełniania przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia i instalacje warunków zawartych w niniejszej instrukcji,
 - c) po uzyskaniu legalizacji, atestów, certyfikatów i/lub homologacji,
 - d) po spełnieniu warunków określonych w zawartych umowach,
 - e) po spełnieniu warunków technicznych budowy urządzeń elektroenergetycznych,
 - f) po spełnieniu warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej,
 - g) po przyjęciu niezbędnej dokumentacji eksploatacyjnej, technicznej i prawnej,
 - h) po wykonaniu i odbiorze robót.
- IV.2.2. Jednostki wytwórcze, transformatory 110kV/SN, rozdzielnie o napięciu znamionowym 110 kV oraz inne urządzenia określone przez OSDn przyłączane lub przyłączone do sieci 110kV, SN i nN, po dokonaniu remontu lub modernizacji, przed przyjęciem do eksploatacji są poddawane specjalnej procedurze przy wprowadzaniu do eksploatacji, np. ruchowi próbnemu.
- IV.2.3. Specjalne procedury, o których mowa w pkt. IV.2.2., są ustalane pomiędzy właścicielem lub podmiotem prowadzącym eksploatację urządzeń, operatorem OSDn i wykonawcą prac, z uwzględnieniem wymagań producenta urządzeń.
- IV.2.4. Właściciel urządzeń, w uzgodnieniu z OSDn, dokonuje odbioru urządzeń i instalacji oraz sporządza protokół, stwierdzający spełnianie przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia i instalacje wymagań, określonych w niniejszej IRIESD.
- IV.2.5. OSDn, do którego sieci przyłączane są urządzenia i instalacje, wydaje decyzję – zgodę na załączenie urządzeń do ruchu.
- IV.2.6. OSDn na podstawie przedstawionych dokumentów i uzyskanych informacji określa sposób, termin i obowiązujące zasady, dotyczące uruchomienia urządzenia.
- IV.2.7. Decyzję – zgodę na załączenie urządzeń do ruchu wydaje osoba odpowiedzialna za eksploatację sieci dystrybucyjnej, do której przyłączane jest urządzenie. Podstawę do wydania decyzji stanowi stwierdzenie o gotowości urządzeń do przyjęcia do eksploatacji.

IV.3. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofywanie z eksploatacji

- IV.3.1. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofanie z eksploatacji następuje na podstawie decyzji właściciela urządzeń.
- IV.3.2. Datę i sposób przekazania urządzeń do remontu lub wycofania z eksploatacji należy uzgodnić z OSDn.

IV.4. Uzgadnianie prac eksploatacyjnych z operatorami systemów dystrybucyjnych

- IV.4.1. Wszystkie prace wykonywane w sieci dystrybucyjnej, są prowadzone w uzgodnieniu z OSDn, odpowiedzialnym za prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej.
- IV.4.2. W przypadku powierzenia prowadzenia eksploatacji urządzeń innemu podmiotowi szczegółowe zasady i terminy dokonywania uzgodnień prac eksploatacyjnych z OSDn reguluje umowa.
- IV.4.3. OSDn dokonuje niezbędnych uzgodnień planowanych prac eksploatacyjnych w zakresie, w jakim mogą one mieć wpływ na pracę sieci, której ruch prowadzą inni operatorzy.

IV.5. Dokumentacja techniczna i prawna

- IV.5.1. Właściciel obiektu elektroenergetycznego lub urządzenia prowadzi i na bieżąco aktualizuje następującą dokumentację:
- dla obiektu elektroenergetycznego – dokumentację techniczną i prawną,
 - dla urządzeń – dokumentację techniczną.
- IV.5.2. Dokumentacja techniczna, w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń, obejmuje m.in.:
- dokumentację powykonawczą,
 - w zależności od potrzeb protokoły zakwalifikowania pomieszczeń i ich stref lub przestrzeni zewnętrznych do kategorii niebezpieczeństwa pożarowego i zagrożenia wybuchem,
 - dokumentację fabryczną urządzenia, w tym: świadectwa, karty gwarancyjne, fabryczne instrukcje obsługi, opisy techniczne, rysunki konstrukcyjne, montażowe i zestawieniowe,
 - dokumentację związaną z ochroną środowiska naturalnego,
 - dokumentację eksploatacyjną i ruchową.
- IV.5.3. Dokumentacja eksploatacyjna i ruchowa, w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń, obejmuje m.in.:
- dokumenty przyjęcia do eksploatacji, w tym protokoły przeprowadzonych prób,
 - instrukcję eksploatacji wraz z niezbędnymi załącznikami,
 - dokumenty dotyczące oględzin, przeglądów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotyczące rodzaju i zakresu uszkodzeń i napraw,
 - protokoły, zawierające wyniki przeprowadzonych prób i pomiarów,
 - wykaz niezbędnych części zamiennych,
 - dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego:
 - dziennik operacyjny,
 - schemat elektryczny obiektu,
 - wykaz nastawień zabezpieczeń i automatyki,
 - wykaz osób upoważnionych do realizacji operacji ruchowych,
 - karty przełączeń,
 - ewidencję założonych uziemień,
 - programy łączeniowe.
- IV.5.4. Instrukcja eksploatacji obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń jest ustalana przez właściciela. W zależności od potrzeb i rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń zawiera m.in.:
- ogólną charakterystykę urządzenia,
 - niezbędne warunki eksploatacji urządzenia,
 - określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługą w czasie pracy i zatrzymaniem urządzenia w warunkach normalnej eksploatacji,
 - wymagania w zakresie konserwacji i napraw,
 - zasady postępowania w razie awarii, pożaru i w przypadku innych zakłóceń w pracy urządzenia,
 - zakresy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazań aparatury kontrolno-pomiarowej,
 - zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów oraz prób i pomiarów,
 - wymagania, dotyczące ochrony przed porażeniem, pożarem, wybuchem oraz inne wymagania w zakresie bezpieczeństwa obsługi i otoczenia,
 - wymagania, dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją,
 - wykaz niezbędnego sprzętu ochronnego oraz informacje o środkach łączności,
 - wymagania, związane z ochroną środowiska.

IV.5.5. Dokumentacja prawna obiektu elektroenergetycznego powinna zawierać w szczególności:

- a) decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu – jeżeli jest wymagana,
- b) stan prawno-własnościowy nieruchomości,
- c) pozwolenie na budowę,
- d) pozwolenie na użytkowanie – jeżeli jest wymagane.

IV.6. Rezerwa urządzeń i części zapasowych

IV.6.1. POLONTEX S.A., w zakresie posiadanego majątku, zapewnia rezerwy urządzeń i części zapasowych, niezbędne z punktu widzenia bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego.

IV.6.2. W przypadku powierzenia POLONTEX S.A. prowadzenia eksploatacji przez właściciela urządzeń zawarta umowa powinna regulować zasady utrzymywania niezbędnej rezerwy urządzeń i części zapasowych.

IV.7. Wymiana informacji eksploatacyjnych

IV.7.1. Podmioty prowadzące eksploatację sieci dystrybucyjnej oraz urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wymieniają wzajemnie informacje eksploatacyjne. Odbiorcy i wytwórcy mogą uzyskać informacje eksploatacyjne o sieci dystrybucyjnej w zakresie związanym z bezpieczeństwem i niezawodnością pracy ich urządzeń i instalacji.

IV.7.2. Wymiana informacji eksploatacyjnych obejmuje w zależności od potrzeb:

- a) informacje niezbędne do sporządzenia schematów sieci dystrybucyjnej,
- b) wyniki oględzin, przeglądów i oceny stanu technicznego,
- c) wyniki pomiarów i prób eksploatacyjnych,
- d) parametry obiektów, urządzeń i sieci zmienione w wyniku podjęcia działań eksploatacyjnych,
- e) informacje związane z elektroenergetyczną automatyką zabezpieczeniową,
- f) imienne wykazy osób, wraz z danymi teleadresowymi, odpowiedzialnych za podejmowanie działań eksploatacyjnych.

IV.7.3. Informacje eksploatacyjne, o których mowa w pkt. IV.7.2, są aktualizowane i przekazywane na bieżąco w taki sposób, aby zapewniały prawidłową organizację prac eksploatacyjnych.

IV.7.4. OSDp, OSDn oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej stosują jednolite nazewnictwo i numerację swoich obiektów i urządzeń.

IV.7.5. OSDn sporządza i aktualizuje schematy sieci dystrybucyjnej.

IV.8. Ochrona środowiska naturalnego

IV.8.1. OSDn oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej są zobowiązane do przestrzegania zasad ochrony środowiska, określonych odrębnymi przepisami i normami.

IV.8.2. OSDn oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej stosują środki techniczne i organizacyjne, wpływające na ograniczenie zagrożenia środowiska naturalnego, wywołanego pracą urządzeń elektrycznych.

IV.8.3. Właściciel urządzeń zapewnia przestrzeganie zasad ochrony środowiska przy utylizacji substancji szkodliwych, wykorzystywanych w obiektach i urządzeniach sieci dystrybucyjnej, oraz zgodną z przepisami ochrony środowiska wycinkę drzew i gałęzi wokół obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej.

IV.8.4. Dokumentacja eksploatacyjna oraz projektowa obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony środowiska z właściwymi władzami terenowymi, jeśli uzgodnienia takie są wymagane odrębnymi przepisami.

IV.9. Ochrona przeciwpożarowa

- IV.9.1. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia ich ochronę przeciwpożarową, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.
- IV.9.2. W uzasadnionych przypadkach właściciel zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpożarowych dla budynków, urządzeń, instalacji i sieci.

IV.10. Planowanie prac eksploatacyjnych

- IV.10.1. OSDn opracowuje roczne plany prac eksploatacyjnych dla urządzeń, instalacji i sieci, obejmujące:
- ogłędziny, przeglądy oraz pomiary i próby eksploatacyjne,
 - konserwacje i remonty.
- IV.10.2. Poza pracami, przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych, OSDn zapewnia realizację doraźnych prac eksploatacyjnych, mających na celu naprawę uszkodzeń zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji, sieci dystrybucyjnej lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi i środowiska naturalnego.
- IV.10.3. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn uzgadniają z OSDn prace eksploatacyjne w zakresie, w jakim mogą mieć one wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej.
- IV.10.4. Podmioty, planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej, są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w sieci dystrybucyjnej, ustalonego przez OSDn w pkt V.5.
- IV.10.5. Podmioty, planujące realizację prac eksploatacyjnych, wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej, przekazują do OSDn zgłoszenia wyłączeń elementów sieci. Zawartość i terminy przekazywania zgłoszeń określono w pkt V.5.

IV.11. Warunki bezpiecznego wykonywania prac

- IV.11.1. OSDn opracowuje instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, obowiązujące osoby eksploatujące jego urządzenia, instalacje i sieci.
- IV.11.2. Pracownicy, zatrudnieni przy eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych powinni posiadać odpowiednie kwalifikacje i spełniać określone wymagania zdrowotne oraz być przeszkoleni na zajmowanych stanowiskach.

V. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn

V.1. Obowiązki OSDn

- V.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu sieciowego OSDn na obszarze kierowanej sieci dystrybucyjnej w szczególności:
- planuje pracę sieci dystrybucyjnej, w tym opracowuje: programy pracy sieci, plany wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami łączeniowymi,
 - monitoruje pracę sieci dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożeń dostaw energii elektrycznej,
 - opracowuje bilanse mocy i energii elektrycznej uwzględniając zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy o świadczenie usług dystrybucji oraz umowy kompleksowe,

- d) wprowadza przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym, realizowane w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców,
- e) likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej OSDn awarie sieciowe, awarie w systemie i stany zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej samodzielnie oraz we współpracy z OSDp,

V.1.2. Planowanie pracy sieci dystrybucyjnej OSDn odbywa się w okresach dobowych, tygodniowych, miesięcznych i rocznych.

V.2. Struktura i podział kompetencji służb dyspozytorskich operatora systemu dystrybucyjnego

V.2.1. Dla realizacji zadań, wymienionych w rozdziale V.1, OSDn organizuje służby ruchowe operatora i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.

V.2.2. Struktura zależności służb ruchowych operatora, organizowanych przez OSDn i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej, ma charakter hierarchiczny. Służby ruchowe niższego szczebla są podporządkowane ruchowo służbom ruchowym wyższego szczebla.

V.2.3. Organem koordynującym prace służb ruchowych operatora o których mowa w pkt. V.2.2 jest Oddział Energetyczny Polontex S.A.

V.2.4. Służby dyspozytorskie OSDn działają za pośrednictwem własnego personelu dyżurnego i/lub personelu dyżurnego innych podmiotów, na podstawie dokumentów, o których mowa w pkt. V.2.9.

V.2.5. OSDn przy pomocy służb ruchowych operatora, na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:

- a) układami pracy sieci dystrybucyjnej OSDn,
- b) pracą modułów wytwarzania energii nie będących jednostkami wytwórczymi centralnie dysponowanymi, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- c) urządzeniami sieci dystrybucyjnej OSDn,
- d) czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.

V.2.6. Służby ruchowe operatora, o których mowa w pkt. V.2.5., sprawują operatywne kierownictwo nad urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegające na:

- a) monitorowaniu pracy urządzeń,
- b) dokonywaniu operacji ruchowych, bądź wydawaniu poleceń dokonywania operacji ruchowych,
- c) rejestrowaniu stanów pracy urządzeń,
- d) prowadzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.

V.2.7. OSDn na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, sprawuje operatywny nadzór nad:

- a) układami pracy sieci dystrybucyjnej, operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby ruchowe,
- b) urządzeniami sieci dystrybucyjnej, operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby ruchowe,
- c) czynnościami łączeniowymi i regulacyjnymi, wykonywanymi przez personel dyżurny wg podziału kompetencji,
- d) źródłami energii elektrycznej czynnej i biernej, operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby ruchowe.

V.2.8. Służby ruchowe operatora, o których mowa w pkt. V.2.7., sprawują operatywny nadzór nad określonymi urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegający na:

- a) bieżącym uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń,
- b) przejmowaniu w uzasadnionych przypadkach operatywnego kierownictwa nad urządzeniami,

c) wydawaniu zgody na wykonanie czynności ruchowych.

V.2.9. Zasady współpracy służb ruchowych operatora OSDn ze służbami dyspozytorskimi OSDp zawarte są w umowach i/lub instrukcjach współpracy.

V.2.10. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, a także w uzasadnionych przypadkach inne podmioty opracowują instrukcje współpracy uwzględniające wymagania określone w niniejszej IRiESD.

V.2.11. Przedmiotem dokumentów, o których mowa w pkt. V.2.9 i V.2.10., jest w zależności od potrzeb:

- a) podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności łączeniowych i regulacyjnych,
- b) organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,
- c) określenie zasad i warunków, związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej,
- d) szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań, wymienionych w rozdziale V.1,
- e) koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej,
- f) wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,
- g) zakres i tryb obiegu informacji,
- h) określenie zasad i odpowiedzialności, związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz prowadzeniem prac eksploatacyjnych.

V.3. Planowanie produkcji energii elektrycznej

V.3.1. OSDn sporządza koordynacyjne plany pracy modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej zgodnie z postanowieniami TCM.

V.3.2. TAURON Dystrybucja ustala sposób udostępnienia planów, o których mowa w pkt V.3.1.

V.3.3. Przekazywanie TAURON Dystrybucja planów przez OSDn, do którego sieci przyłączone są podmioty posiadające moduły wytwarzania energii i posiadacze magazynów energii elektrycznej powinno być realizowane w następujących terminach:

- a) plany średnioterminowe – dane do planów średnioterminowych, obejmujących 5-letni horyzont planowania powinny zostać przekazane co najmniej raz w miesiącu do 15 dnia kalendarzowego każdego miesiąca, na okres kolejnych 60 miesięcy, przy czym dane dotyczące pierwszych 59 miesięcy są aktualizacją danych wcześniej przekazanych,
- b) plany dobowe – dane do planów dobowych, obejmujących 9 kolejnych dni kalendarzowych powinny być przekazane przynajmniej raz dziennie do godziny 09.00 na okres kolejnych 9 dni kalendarzowych, przy czym dane dotyczące pierwszych 8 dni są aktualizacją danych wcześniej przekazanych.

V.3.4. Dane planistyczne, o których mowa w TCM – zakres wymienianych danych oraz w pkt V.3.3. są przekazywane do OSDp w trybie ciągłym, co oznacza że powinny być aktualizowane po każdej ich zmianie.

V.4. Prognozowanie zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

V.4.1. OSDn sporządza prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w sieci dystrybucyjnej przez siebie zarządzanej.

V.4.2. Prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną o których mowa w pkt.V.3.1., w zakresie oraz terminach określonych w IRiESDp, są przekazywane do OSDp.

V.4.3. Prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną, sporządzone przez OSDn, uwzględniają prognozy, przygotowane przez podmioty uczestniczące w rynku lokalnym.

V.5. *Programy pracy sieci dystrybucyjnej*

V.5.1. Ruch elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV jest prowadzony na podstawie programu pracy sieci. Dla poszczególnych części elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej OSDn mogą być opracowane odrębne programy pracy.

V.5.2. OSDn określa przypadki, dla których występuje konieczność opracowania programów pracy sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV.

V.5.3. Program pracy sieci elektroenergetycznej, w zależności od potrzeb obejmuje:

- a) układy połączeń sieci dla ruchu w warunkach normalnych i w wybranych stanach szczególnych,
- b) wymagane poziomy napięcia,
- c) wartości mocy zwarciovych,
- d) rozpływy mocy czynnej i biernej w charakterystycznych stanach pracy sieci,
- e) dopuszczalne obciążenia,
- f) wykaz i warunki uruchomienia urządzeń rezerwowych i źródeł mocy biernej,
- g) informacje o elektroenergetycznej automatyce zabezpieczeniowej w sieci 110 kV,
- h) nastawienia zaczeów dławików gaszących,
- i) ograniczenia poboru mocy elektrycznej,
- j) miejsca uziemienia punktów gwiazdowych transformatorów,
- k) harmonogram pracy transformatorów,
- l) wykaz jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci.

V.5.4. Program pracy elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu poniżej 110 kV jest aktualizowany nie rzadziej niż co 5 lat.

V.6. *Plany wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej*

V.6.1. OSDn opracowuje, w zależności od potrzeb, roczny, miesięczny, tygodniowy i dobowy plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej.

V.6.2. Podmiot, zgłaszający do OSDn propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej, określa:

- a) nazwę rozdzielni i elementu,
- b) inicjatora prac,
- c) proponowany termin wyłączenia,
- d) operatywną gotowość – czas potrzebny użytkownikowi systemu na przygotowanie urządzeń do podania napięcia po wydaniu polecenia ruchowego na przerwanie/zakończenie prowadzonych prac,
- e) typ wyłączenia (np. trwałe, codzienne),
- f) opis wykonywanych prac,
- g) w zależności od potrzeb schemat, harmonogram prac i program łączeniowy.

V.6.3. Użytkownicy systemu zgłaszający do OSDn potrzebę wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej o czasie trwania powyżej 3 dni, przedstawiają celem uzgodnienia harmonogram wykonywanych prac. OSDn ma prawo zażądać od użytkownika systemu zgłaszającego wyłączenie szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych. Uzgodnione z OSDn harmonogramy dostarczane są najpóźniej w terminie co najmniej 10 dni kalendarzowych przed planowanym wyłączeniem. OSDn i użytkownicy systemu współdziałają ze sobą w celu dotrzymania terminów planowanych wyłączeń elementów sieci oraz minimalizacji czasu trwania wyłączeń.

V.6.4. OSDn podejmuje decyzję zatwierdzającą lub odrzucającą propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej OSDn w terminie do 5 dni kalendarzowych od daty dostarczenia propozycji wyłączenia.

V.7. Programy łączeniowe

V.7.1. Programy łączeniowe opracowuje się w przypadku konieczności prowadzenia złożonych operacji łączeniowych w związku z wykonywanymi pracami sieciowymi lub próbami systemowymi.

V.7.2. Za opracowanie programu łączeniowego odpowiedzialny jest właściciel danego elementu sieci.

V.7.3. Programy łączeniowe zawierają co najmniej:

- a) dane techniczne załączanego elementu sieci,
- b) opis stanu łączników przed realizacją programu,
- c) szczegółowy opis operacji łączeniowych, z zachowaniem kolejności wykonywanych czynności,
- d) opisy stanów pracy i nastawień zabezpieczeń i automatyk w poszczególnych fazach programu,
- e) schematy, ułatwiające ocenę stanu pracy sieci w poszczególnych fazach programu,
- f) czas rozpoczęcia i czas przewidywanego zakończenia realizacji programu,
- g) osoby odpowiedzialne za realizację programu łączeniowego.

V.7.4. Propozycje programów łączeniowych dostarczane są do uzgodnienia OSDn w terminie co najmniej 10 dni kalendarzowych przed planowanym terminem realizacji programów łączeniowych.

V.7.5. OSDn może przedstawić uwagi do przekazanych propozycji programów łączeniowych nie później niż 2 dni kalendarzowe przed planowanym terminem realizacji programów łączeniowych.

V.7.6. OSDn zatwierdza programy łączeniowe nie później niż do godz. 15.00 dnia poprzedzającego rozpoczęcie programu. W przypadku przekazania przez OSDn uwag do propozycji programu, zgodnie z pkt.V.6.5., warunkiem zatwierdzenia programu jest uwzględnienie w nim wszystkich uwag zgłoszonych przez OSDn.

V.7.7. Terminy wymienione w pkt. V.6.4., V.6.5. i V.6.6. nie dotyczą programów łączeniowych wymuszonych procesem likwidacji awarii sieciowej lub awarii w systemie.

V.8. Zasady dysponowania mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej

V.8.1. Uwzględniając otrzymane zgłoszenia planów pracy, OSDn dla modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej zatwierdza na wniosek służb ruchowych:

- a) czas synchronizacji;
- b) czas osiągnięcia pełnych zdolności wytwórczych;
- c) planowane obciążenie mocą czynną;
- d) czas odstawienia.

V.8.2. Jeżeli wymaga tego bezpieczeństwo pracy KSE zmiany w planach produkcji modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej są uzgadniane z OSDp.

V.8.3. OSDn może polecić pracę modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej z przeciążeniem lub zaniżeniem mocy wytwarzanej poniżej dopuszczalnego minimum jeśli przewidują to dwustronne umowy lub w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego.

- V.8.4. Wytwórcy w zakresie modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej są zobowiązani do niezwłocznego przekazywania OSDn informacji o zmianie mocy dyspozycyjnej.
- V.8.5. Bezpośrednio przed synchronizacją lub odstawieniem modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej wytwórca jest zobowiązany uzyskać zgodę OSDn.
- V.8.6. Redysponowanie nierynkowe modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w Ustawie Prawo Energetyczne oraz w IRiESP.

V.9. Dane przekazywane przez podmioty do OSDn

- V.9.1. OSDn przekazuje do OSDp dane zgodnie z zakresem określonym w IRiESDp.
- V.9.2. Odbiorcy, wskazani przez OSDn, przyłączeni do sieci nN, sporządzają i przesyłają dane w zakresie i terminach, określonych przez OSDn.
- V.9.3. Wytwórcy i odbiorcy posiadający źródła energii elektrycznej (z wyłączeniem mikroinstalacji) przekazują za pośrednictwem OSDn do OSDp – w formie ustalonej przez OSDp - dane zgodnie z postanowieniami „TCM – zakres wymienianych danych”.

VI. WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OSDn A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

VI.1. OSDn współpracuje z następującymi operatorami:

- a) OIRE
- b) operatorami systemów dystrybucyjnych, w tym OSDp,
- c) sprzedawcami,
- d) POB prowadzącymi bilansowanie handlowe zasobów (POB_Z)
- e) dostawcami usług bilansujących (DUB),
- f) operatorami handlowo-technicznymi (OHT),
- g) operatorami handlowymi (OH),
- h) operatorami pomiarów (OP),

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

- VI.2. OSDn jako operator, którego sieć nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, określone w Prawie Energetycznym, IRiESP, WDB oraz IRiESDp obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego realizuje za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego, z którego siecią jest połączony, a który posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową.
- VI.3. Zasady i zakres współpracy OSDn i OSDp są określone w IRiESP, WDB i IRiESDp oraz instrukcjach współpracy ruchowej i stosownych umowach zawartych pomiędzy OSDn i OSDp.
- VI.4. Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych, oraz pomiędzy operatorami a użytkownikami systemu są określone w poszczególnych rozdziałach IRiESD.
- VI.5. Operatorzy handlowo-techniczni oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do podpisania stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- VI.6. OSDn przyłączony do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja zobowiązany jest, do 10-tego dnia kalendarzowego po zakończeniu każdego miesiąca, do przekazania TAURON

Dystrybucja zestawienia zawierającego wykaz wszystkich modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej, a także odbiorców o mocy umownej powyżej 40 kW:

- a) dla których określone zostały warunki przyłączenia ze wskazaniem terminu ważności, a także o ich anulowaniu;
- b) dla których zawarto umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn ze wskazaniem planowanego terminu przyłączenia, a także o rozwiązaniu tych umów;
- c) którzy zostali przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn w danym miesiącu kalendarzowym.

Powyższe informacje OSDn przekazuje zgodnie z wzorem zestawienia określonym przez TAURON Dystrybucja.

VII. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSD I UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

VII.1. Zakres danych

VII.1.1. Dane przekazywane do OSDn przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej obejmują:

- a) dane opisujące stan istniejący,
- b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez OSDn,
- c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.
- d) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

VII.1.2. OSDn ma obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSDp. Zasady tego obowiązku są wskazane na stronie internetowej TAURON Dystrybucja.

VII.1.3. Dane strukturalne są przekazywane przez OSDn corocznie w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych. OSDn dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do OSDp zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

VII.1.4. Informacje dotyczące procedur wymiany danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego oraz podmiotów w nich uczestniczących są ujęte w pkt 12 IRIESP.

VII.2. Dane opisujące stan istniejący

VII.2.1. Wytwórcy przekazują do POLONTEX S.A. następujące dane opisujące stany istniejące swoich instalacji i urządzeń:

- a) nazwę węzła i napięcie przyłączenia,
- b) moc osiągalną,
- c) schematy, plany i konfigurację głównych układów elektrycznych,
- d) dane jednostek wytwórczych,
- e) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

VII.2.2. Wskazani przez POLONTEX S.A. odbiorcy przekazują do OSDn następujące dane opisujące stan istniejący swoich instalacji i urządzeń:

- a) dane o węzłach i ich wyposażeniu oraz liniach wraz ze schematami i planami,
- b) dane o ewentualnych jednostkach wytwórczych,
- c) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

VII.2.3. Formę przekazywanych danych, termin oraz sposób przekazywania podmioty uzgadniają z POLONTEX S.A.

VII.3. Dane prognozowane dla perspektywy czasowej określonej przez OSDn

VII.3.1. Dane prognozowane opisujące warunki pracy urządzeń, instalacji i sieci podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej POLONTEX S.A. obejmują dla każdego roku w zależności od potrzeb:

- a) informacje o jednostkach wytwórczych,
- b) informacje o zapotrzebowaniu na moc i energię elektryczną,
- c) informacje o projektach zarządzania popytem,
- d) inne dane w zakresie uzgodnionym przez OSDn i podmiot przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDn.

VII.3.2. Formę przekazywanych danych prognozowanych, stopień szczegółowości, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z OSDn.

VII.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych czasu rzeczywistego

VII.4.1. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn mają obowiązek, zgodnie z IRiESP oraz TCM, przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSDp za pośrednictwem OSDn.

Wymiana danych czasu rzeczywistego dotyczy:

- a) podmiotów określonych w TCM,
- b) posiadaczy magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

Zasady wykonania obowiązku przekazywania danych czasu rzeczywistego wskazane są na stronie internetowej TAURON Dystrybucja.

VII.4.2. OSDn jest zobowiązany do przekazywania do OSDp danych czasu rzeczywistego, w szczególności w zakresie:

- a) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej, napięcia i prądu w punkcie przyłączenia z siecią dystrybucyjną OSDp,
- b) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej dla każdego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- c) danych niezbędnych do monitorowania pracy modułów wytwarzania energii typu D, C i B przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn oraz magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- d) pomiarów częstotliwości w punkcie przyłączenia dla każdego modułu wytwarzania energii typu D i C przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, wskazanego w Wykazie SGU opracowanym w oparciu o art. 11 ust.4 lit c) i art. 23 ust.4 lit. c) NC ER,
- e) natężenia promieniowania słonecznego dla każdego modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, którego źródłem energii pierwotnej jest energia promieniowania słonecznego,
- f) prędkości wiatru dla każdego modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, którego źródłem energii pierwotnej jest energia wiatru.

VII.4.3. W ramach pozyskiwania danych czasu rzeczywistego przez OSDn, podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskanie lub przekazanie do OSDn następujących danych:

- a) OSDn zapewnia pozyskiwanie danych niezbędnych do monitorowania pracy rozdzielni i pól 110 kV będących w jego posiadaniu i innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,

- b) OSDn zapewnia pozyskiwanie i przekazanie obciążalności linii elektroenergetycznych o napięciu 110 kV będących w jego posiadaniu i innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- c) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania tych modułów,
- d) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych magazynów.

VII.5. Zasady wymiany danych strukturalnych i planistycznych

VII.5.1. Wymiana danych strukturalnych pomiędzy OSP a OSDn odbywa się za pośrednictwem OSDp. OSDn przekazuje OSDp dane i informacje w formie oraz w terminach określonych przez OSDp.

VII.5.2. Wymiana danych planistycznych pomiędzy OSP a OSDn odbywa się za pośrednictwem OSDp. OSDn przekazuje do OSDp:

- a) dane dotyczące przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn modułów wytwarzania energii,
- b) propozycje planów wyłączeń instalacji oraz elementów rozdzielni i powiązanych z nimi zmian topologii

w zakresie wynikającym z dokumentu zawierającego zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE – opracowanym przez OSP na podst. art. 40 ust. 5 SO GL.

Terminy przekazywania ww. danych planistycznych do OSDp przez OSDn określa OSDp w sposób zapewniający terminowe ich przekazanie do OSP.

VII.5.3. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn i zobowiązane zgodnie z IRiESD oraz TCM do przekazywania danych planistycznych, są zobowiązane do niezwłocznej, bieżącej aktualizacji przekazanych uprzednio danych planistycznych w przypadku zasadności ich zmiany. Powyższe dotyczy przede wszystkim aktualizacji przekazanych OSDn planów pracy modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej, w szczególności w przypadkach:

- a) awarii modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej;
- b) niedyspozycyjności modułu wytwarzania energii, która wpływa na zmianę w ilościach energii elektrycznej wytwarzanej i wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn przez moduł wytwarzania energii,
- c) niedyspozycyjności magazynu energii elektrycznej, która wpływa na zmianę w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej,
- d) decyzji podmiotu zarządzającego modulem wytwarzania energii skutkującej ograniczeniem lub niewytwarzaniem energii elektrycznej w module wytwarzania energii z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej;
- e) decyzji posiadacza magazynu energii elektrycznej skutkującej zmianą w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej.

VII.5.4. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn i zobowiązane zgodnie z IRiESD oraz TCM do przekazywania danych planistycznych, są zobowiązane również do przekazywania OSDn planów pracy w odniesieniu do mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn lub pobieranej z tej sieci, dla każdego PPE.

VIII. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

VIII.1. Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej

VIII.1.1. Operator systemu przesyłowego, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach..

VIII.1.2. Podstawowym stanem pracy KSE wymagającym działań interwencyjnych służb dyspozytorskich i służb ruchowych jest zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. Zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej może powstać w szczególności w następie:

- a) działań wynikających z wprowadzenia stanu nadzwyczajnego,
- b) katastrofy naturalnej albo bezpośredniego zagrożenia wystąpienia awarii technicznej,
- c) wprowadzenia embarga, blokady, ograniczenia lub braku dostaw paliw lub energii elektrycznej z innego kraju na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, lub zakłóceń w funkcjonowaniu systemów elektroenergetycznych połączonych z krajowym systemem elektroenergetycznym,
- d) strajku lub niepokoju społecznych,
- e) obniżenia dostępnych rezerw zdolności wytwórczych poniżej niezbędnych wielkości lub braku możliwości ich wykorzystania.

VIII.1.3. W przypadku stwierdzenia przez OSP zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, odbiorcy i wytwórcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn stosują się do poleceń OSDp za pośrednictwem OSDn.

VIII.1.4. OSDn wraz z OSDp oraz OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

VIII.1.5. OSDn w uzgodnieniu z OSDp opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury służb ruchowych operatora na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego pracą kieruje.

VIII.1.6. Procedury służb ruchowych operatora na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego obejmują w szczególności:

- 1) podział kompetencji służb ruchowych,
- 2) awaryjne układy pracy sieci,
- 3) wykaz operacji ruchowych wykonywanych w poszczególnych fazach odbudowy zasilania,
- 4) dane techniczne niezbędne do odbudowy zasilania, tryb i zasady wymiany informacji i poleceń dyspozytorskich.

VIII.1.7. Jeżeli zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub też przewidziana procedura likwidacji awarii lub zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej stanowi zagrożenie dla użytkowników systemu nie objętych awarią lub stanem zagrożenia, OSDn udziela tym użytkownikom niezbędnych informacji o zagrożeniu i sposobach przeciwdziałania rozszerzaniu się awarii lub stanu zagrożenia.

VIII.2. Bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej

VIII.2.1. OSDn prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSDn.

VIII.2.2. OSDn dotrzymuje standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

VIII.3. Wprowadzanie przerw oraz ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

VIII.3.1. Postanowienia ogólne

VIII.3.1.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez:

- 1) OSP, do czasu wejścia w życie przepisów, o których mowa w lit. b) jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- 2) Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne – w przypadkach, o których mowa w pkt VIII.3.2.1.

VIII.3.1.2. W przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP we współpracy z OSDp, OSDn i innymi użytkownikami systemu wszelkie możliwe działania przy wykorzystaniu dostępnych środków mających na celu usunięcie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenia jego negatywnym skutkom. OSDn w szczególności wydaje polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze jego działania lub przerywa zasilanie niezbędnej liczby odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na tym obszarze, a także wydaje polecenia uruchomienia, odstawienia, zmiany obciążenia lub odłączenia od sieci jednostek wytwórczych.

VIII.3.1.3. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza się wg następujących trybów:

- a) tryb normalny, określony w pkt VIII.3.2,
- b) tryb normalny na polecenie OSP, określony w pkt VIII.3.3,
- c) tryb awaryjny, określony w pkt VIII.3.4,
- d) tryb automatyczny, określony w pkt VIII.3.5,

VIII.3.2. Tryb normalny

VIII.3.2.1. Ograniczenia w trybie normalnym wprowadza Rada Ministrów, w drodze rozporządzenia, wydanego na podstawie ustawy Prawo Energetyczne, na wniosek ministra właściwego do spraw energii. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane są na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, w przypadku wystąpienia zagrożenia:

- a) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo - energetycznym,
- b) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- c) bezpieczeństwa osób,
- d) wystąpienia znacznych strat materialnych.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzane po wyczerpaniu przez operatorów we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków służących do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, przy dołożeniu należytej staranności.

VIII.3.2.2. Wniosek, o którym mowa w pkt VIII.3.2.1, sporządza minister właściwy dla spraw gospodarki z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia OSP.

VIII.3.2.3. OSP we współpracy z OSDp i OSDn opracowuje plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności powołanych w pkt VIII.3.2.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować

bezpośredniego zagrożenia życia lub zdrowia osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, a także zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń lub ich zespołów przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz ciepła lub do wydobywania, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.

VIII.3.2.4. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym dotyczą odbiorców w zakresie posiadanego przez nich obiektu, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna moc umowna wynosi co najmniej 300 kW.

VIII.3.2.5. W przypadku, gdy odbiorca posiada więcej niż jeden obiekt, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą każdego z obiektów, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna moc umowna wynosi co najmniej 300 kW.

VIII.3.2.6. OSDn, w zakresie posiadanego obiektu przyłączonego do własnej sieci i podlegającego ograniczeniom, opracowuje taki sam plan ograniczeń jak w przypadku odbiorcy przyłączonego do tej sieci i uwzględnia go w planie wprowadzenia ograniczeń przekazywanym do OSDp w terminie do 15 marca danego roku. Ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlega odbiorca energii elektrycznej w zakresie posiadanego przez siebie obiektu przez cały okres, dla którego określona w umowach łączna wielkość mocy umownej wynosi poniżej 300 kW, oraz w zakresie obiektu:

- 1) będącego szpitalem i innym obiektem ratownictwa medycznego,
- 2) wymienionego w przepisach wydanych na podstawie art. 6 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 21 listopada 1967 r. o powszechnym obowiązku obrony Rzeczypospolitej Polskiej (Dz. U. z 2021 r. poz. 372 z późn. zmianami);
- 3) wykorzystywanego bezpośrednio do:
 - a) nadawania programów radiowych i telewizyjnych o zasięgu ogólnokrajowym,
 - b) zapewnienia przewozu lotniczego, transportu kolejowego i publicznego transportu zbiorowego,
 - c) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki oraz dostarczania do odbiorców, w tym wydobywania, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych,
 - d) realizacji zadań wpływających w sposób istotny na spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, w tym odprowadzania i oczyszczania ścieków w zakresie zbiorowego odprowadzania ścieków,
 - e) wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła,
 - f) wykonywania przez przedsiębiorców zadań na rzecz obronności państwa w zakresie mobilizacji gospodarki, o których mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 23 sierpnia 2001 r. o organizowaniu zadań na rzecz obronności państwa realizowanych przez przedsiębiorców (Dz. U. z 2020 r. poz. 1669), w okresie uruchomienia programu mobilizacji gospodarki w zakresie realizacji tych zadań
- albo wyodrębnionej części obiektu wykorzystywanego do tych celów,
- 4) stanowiącego infrastrukturę krytyczną ujętą w wykazie, o którym mowa w art. 5b ust. 7 pkt 1 ustawy z dnia 26 kwietnia 2007 r. o zarządzaniu kryzysowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 261), zlokalizowaną na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.

VIII.3.2.7. Odbiorca będący jednocześnie OSDn – w tym POLONTEx S.A. – nie podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej zużywanej na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

VIII.3.2.8. Plan wprowadzania ograniczeń w zakresie obiektu opracowuje się, w formie dokumentowej, na podstawie wielkości mocy obowiązujących odbiorcę w danym obiekcie, według stanu na dzień 1 stycznia danego roku, i przekazuje się te wielkości odbiorcy, w formie dokumentowej, w terminie do dnia 15 kwietnia danego roku.

VIII.3.2.9. Plan wprowadzenia ograniczeń opracowuje się na okres od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego. Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:

- a) 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych,
- b) 12 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru określonej dla tego obiektu,
- c) 20 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy minimalnej poboru określonej dla tego obiektu,
- d) wielkości łączne maksymalnych mocy określone dla obiektu, które odbiorca może pobierać w stopniach zasilania od 12 do 20 wynikają z równomiernego podziału zakresu mocy od wielkości mocy maksymalnej poboru dla 12 stopnia zasilania do wielkości minimalnej poboru dla 20 stopnia zasilania.

VIII.3.2.10. W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów i powiadomień operatora systemu przesyłowego o obowiązujących stopniach zasilania. Komunikaty o stopniach zasilania wprowadzanych w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych nadawanych przez Program I Polskiego Radia o godzinie 7⁵⁵ i 19⁵⁵. Odbiorcy są obowiązani stosować się do stopni zasilania określonych w tych komunikatach w czasie określonym w tych komunikatach.

VIII.3.2.11. Odbiorcy posiadający obiekty, dla których opracowano plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej stosują się do przekazanych przez OSDn powiadomień dotyczących wprowadzanych ograniczeń.

VIII.3.2.12. Zaleca się, aby odbiorcy, o których mowa w pkt IV.3.2.11. rejestrowali w czasie trwania ograniczeń przekazywane przez służby OSDn powiadomienia dotyczące wprowadzanych ograniczeń oraz wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania.

VIII.3.3. Tryb normalny na polecenie OSP

VIII.3.3.1. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej OSP może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części do czasu wejścia w życie przepisów, o których mowa w pkt VIII.3.2.1, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.

VIII.3.3.2. Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz procedury związane z wprowadzaniem ograniczeń opracowane dla trybu normalnego i opisane w pkt VIII.3.2 mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie OSP.

VIII.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 VIII.3.2.10. 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.

VIII.3.4. Tryb awaryjny

VIII.3.4.1. Tryb awaryjny sieciowy

VIII.3.4.1.1. OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizowane w postaci wyłączeń odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym jeżeli zaistnieje co najmniej jeden z poniższych przypadków:

- a) gdy jest to konieczne do zapobieżenia rozprzestrzenianiu się lub pogarszaniu stanu zagrożenia,

- b) wystąpił stan odbudowy lub stan zaniku zasilania;
- c) wystąpiło zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej uniemożliwiające zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci,
- d) wystąpiło zagrożenie bezpiecznej pracy urządzeń, instalacji lub sieci lub zagrożenie bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska.

W przypadkach, o których mowa w ppkt c) i d) tryb awaryjny sieciowy może być wprowadzony nie dłużej niż na okres 72 godzin.

VIII.3.4.1.2. Wyłączenia awaryjne odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym, realizowane są przez OSDn na polecenie OSP za pośrednictwem OSDp.

VIII.3.4.1.3. Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane w stopniach A1 – A5. Stopnie od A1 do A5 powinny zapewniać równomierny spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 9 – 11 % prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne sieciowe wprowadzone łącznie w stopniach od A1 do A5 powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50 % prognozowanego zapotrzebowania na moc.

VIII.3.4.1.4. Wyłączenia awaryjne sieciowe powinny być realizowane niezwłocznie, w czasie nie dłuższym niż:

- a) 15 minut w przypadku wprowadzenia stopnia A1,
- b) 15 minut w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni A1 i A2,
- c) 30 minut w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A3,
- d) 45 minut w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A4,
- e) 60 minut w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A5.

VIII.3.4.1.5. OSDn opracowuje plan wyłączeń awaryjnych sieciowych określający przewidywany efekt wprowadzenia stopni od A1 do A5 i przekazuje go OSDp.

VIII.3.4.1.6. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym sieciowym odbywają się wyłącznie za zgodą OSP za pośrednictwem OSDp. W szczególnych przypadkach, zwłaszcza gdy zagrożone jest bezpieczeństwo osób OSDp i OSDn może dokonać załączenia bez wydania polecenia przez OSP, przy czym w takim przypadku podmioty te zobowiązane są niezwłocznie poinformować o tym zdarzeniu właściwe służby dyspozytorskie z podaniem przyczyny.

VIII.3.4.2. Tryb awaryjny bilansowy

VIII.3.4.2.1. OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym bilansowym po wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym lub trybie normalnym na polecenie OSP w przypadku braku możliwości zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w KSE.

Wprowadzenie przez OSP wyłączeń awaryjnych bilansowych możliwe jest także przed wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w czasie uniemożliwiającym zastosowanie tego trybu.

VIII.3.4.2.2. Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane na polecenie OSP w stopniach B1-B15. Stopnie B1 – B15 powinny zapewniać spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 3 – 4 % prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne bilansowe wprowadzone łącznie w stopniach od B1 do B15 powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50 % prognozowanego zapotrzebowania na moc.

- VIII.3.4.2.3. OSP wydaje polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych z wyprzedzeniem co najmniej 4 godzin. W przypadkach spowodowanych nagłymi, awaryjnymi wyłączeniami modułów wytwarzania energii ujętych w „TCM wykaz SGU” czas ten może być skrócony do 2 godzin.
- VIII.3.4.2.4. Wyłączenia awaryjne bilansowe powinny być wprowadzane rotacyjnie (rotacja oznacza zastąpienie danego stopnia B innym stopniem B lub grupy stopni B inną grupą stopni B), a wyłączenie w danym stopniu B powinno trwać nie dłużej niż 4 godziny.
- VIII.3.4.2.5. OSDn opracowuje plan wyłączeń awaryjnych bilansowych określający przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B15 i przekazuje go OSDp.
- VIII.3.4.2.6. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym bilansowym są realizowane bez zgody OSP zgodnie z poleceniem, o którym mowa w pkt VIII.3.4.2.3.

VIII.3.5. Tryb automatyczny

- VIII.3.5.1. Wyłączenia odbiorców w trybie automatycznym realizowane są przez układy SCO w przypadku obniżenia się częstotliwości do ustawionej na tych układach wartości kryterialnej.
- VIII.3.5.2. Układ SCO instaluje OSDn przyłączony do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym równym 110 kV (w tym POLONTEx S.A.) zgodnie z przepisami rozporządzenia systemowego. OSDn informuje OSDp o okoliczności zainstalowania układu SCO oraz o jego parametrach technicznych.
- VIII.3.5.3. OSDp na podstawie przekazanych przez OSP do 31 marca każdego roku informacji wyznacza wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO na swoim obszarze działania uwzględniając również OSDn.
- VIII.3.5.4. OSDn powinien zapewnić w każdej chwili czasu możliwość wyłączania przez układy SCO zainstalowane w jego sieci 45% mocy czynnej pobieranej z tej sieci.
- VIII.3.5.5. OSDn do dnia 15 września każdego roku informuje OSDp o wdrożeniu nastaw i wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO.
- VIII.3.5.6. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie automatycznym odbywają się wyłącznie za zgodą OSP.

VIII.3.6. Wymagania dla użytkowników systemu w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci

- VIII.3.6.1. Odbiorca lub wytwórca będący znaczącym użytkownikiem sieci oraz posiadacz magazynu energii elektrycznej:
- 1) stosuje wymagania w zakresie obrony i odbudowy systemu określone dla nowo przyłączanych do sieci instalacji odbiorczych, modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej;
 - 2) wdraża wymagane funkcjonalności na etapie budowy instalacji odbiorczej, modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej;
 - 3) potwierdza wdrożenie i posiadanie wymaganych zdolności przez wykonanie z wynikiem pozytywnym testów odbiorowych i sprawdzających;
 - 4) przygotowuje we współpracy z OSDn i OSDp harmonogram testów odbiorowych i okresowych testów sprawdzających zdolności w zakresie obrony i odbudowy systemu;
 - 5) raportuje OSDp za pośrednictwem OSDn wykonanie testów odbiorowych i testów sprawdzających;
 - 6) wdraża programy naprawcze po testach zakończonych wynikiem negatywnym oraz powtarza

testy.

VIII.3.6.2. W ramach obrony i odbudowy systemu użytkownik systemu przyłączony do sieci OSDn współpracuje z OSDn w zakresie określenia i spełnienia wymogów utrzymania zdolności technicznych na potrzeby obrony i odbudowy systemu oraz ich monitorowania.

VIII.3.6.3. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niezawodnej pracy tego systemu podmiot, którego urządzenia lub instalacje są podłączone do sieci OSDn:

- 1) utrzymuje należące do niego sieci i wewnętrzne instalacje zasilające i odbiorcze w należyтым stanie technicznym;
- 2) dopasowuje instalacje, o których mowa w ppkt 1) do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których został poinformowany zgodnie z pkt III.2.3. ppkt 5);
- 3) niezwłocznie informuje OSDn o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci i w układach pomiarowo-rozliczeniowych, a także o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach;
- 4) bez uzgodnienia z OSDn nie może dokonać odłączenia zasilania od rzeczywistego miejsca dostarczania energii elektrycznej i pozbawić napięcia układ pomiarowo-rozliczeniowy.

VIII.3.6.4. OSDn oraz użytkownik systemu, w celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania KSE wdrażają środki w obiektach ujętych w planie obrony systemu i planie odbudowy opracowanych na podstawie art. 11 i art. 23 NC ER. Obiekty te obejmują w szczególności:

- 1) rozdzielnie będące własnością OSDn;
- 2) rozdzielnie, do których są przyłączone moduły wytwarzania energii ujęte w wykazie, o którym mowa w art. 11 pkt 4 lit c lub art. 23 pkt 4 lit. c NC ER;
- 3) moduły wytwarzania energii ujęte w wykazie, o którym mowa w art. 11 pkt 4 lit. c lub art. 23 lit c NC ER.

VIII.3.7. Redysponowanie nierynkowe

VIII.3.7.1. Redysponowanie jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej i odpowiedzialność odbioru, które nie opiera się na zasadach rynkowych może być stosowane przez OSP lub OSDp za pośrednictwem OSDn w przypadkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 rozporządzenia 2019/943 oraz z uwzględnieniem zasad wskazanych w art. 13 ust. 6 i 7 tego rozporządzenia.

VIII.3.7.2. W ramach prawa, o którym mowa w pkt VIII.3.7.1. na potrzeby równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej OSP może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej.

VIII.3.7.3. W ramach prawa, o którym mowa w pkt VIII.3.7.1. na potrzeby zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej OSDp może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej.

VIII.3.7.4. Polecenia, o których mowa w pkt VIII.3.7.2. w przypadku jednostek wytwórczych będących farmami wiatrowymi lub fotowoltaicznymi oraz magazynów energii elektrycznej OSP może wydać za pośrednictwem i w koordynacji z OSDp jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej przyłączonym do sieci OSDn.

VIII.3.7.5. Polecenia, o których mowa w pkt VIII.3.7.3. w przypadku jednostek wytwórczych będących farmami wiatrowymi lub fotowoltaicznymi oraz magazynów energii elektrycznej OSDp może wydać za pośrednictwem OSDn przyłączonego do sieci OSDp jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub fotowoltaicznymi oraz magazynom energii

elektrycznej przyłączonym do sieci dystrybucyjnej tego OSDn.

VIII.3.7.6. Rozliczenia finansowe w przypadku wydania poleceń, o których mowa w pkt VIII.3.7.2. każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawieranej pomiędzy OSP a podmiotem, któremu zostało wydane polecenie, z wyłączeniem przypadku zaakceptowania przez ten podmiot umowy o przyłączenie nie gwarantującej niezawodnych dostaw energii.

VIII.3.7.7. Rozliczenia finansowe w przypadku wydania poleceń, o których mowa w pkt VIII.3.7.3. każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawieranej pomiędzy OSDp a podmiotem, któremu zostało wydane polecenie, z wyłączeniem przypadku zaakceptowania przez ten podmiot umowy o przyłączenie nie gwarantującej niezawodnych dostaw energii.

IX. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn

IX.1. W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej OSDn w szczególności powinny być spełnione następujące warunki techniczne:

- a) obciążenia prądowe poszczególnych elementów sieci powinny być nie wyższe od dopuszczalnych długotrwale,
- b) napięcia w węzłach sieci powinny mieścić się w granicach dopuszczalnych dla poszczególnych elementów sieci,
- c) moce (prądy) wyłączalne zainstalowanych wyłączników powinny być wyższe niż moce (prądy) zwarciove w danym punkcie sieci.

IX.2. Warunki pracy punktu neutralnego transformatorów SN/nn określa OSDn. W przypadku transformatorów 110kV/SN warunki te określa OSDp w porozumieniu z OSP.

IX.3. Dopuszcza się okresowo w sieci dystrybucyjnej OSDn pracę wyłączników z przekroczoną mocą wyłączalną, po wyrażeniu zgody na taką pracę przez OSDn.

IX.4. Rozwiązania techniczne stosowane przy projektowaniu i budowie nowych oraz remoncie istniejących sieci dystrybucyjnych powinny spełniać wymagania określone w standardach / wytycznych budowy systemów elektroenergetycznych obowiązujących w OSDn.

X. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

X.1. Regulacja częstotliwości w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym jest prowadzona przez OSP.

Wartość średnia częstotliwości, mierzonej przez 10 sekund zawiera się w przedziale:

- 1) $50 \text{ Hz} \pm 1\%$ (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia,
- 2) $50 \text{ Hz} + 4\%/-6\%$ (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia.

X.2. W każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego zawiera się w przedziale odchyłań $\pm 10\%$ napięcia znamionowego.

X.3. Przez 95 % czasu w każdym tygodniu wskaźnik długookresowego migotania światła P_{lt} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie może być większy niż 1.

X.4. W każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:

- 1) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego zawiera się w przedziale od 0% do 2% wartości składowej kolejności zgodnej,
- 2) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego (o rzędach od 2 do 50), powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

dla sieci o napięciu znamionowym niższym od 110 kV:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w % składowej podstawowej (u_h)
Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w % składowej podstawowej (u_h)	Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w % składowej podstawowej (u_h)		
5	6	3	5	2	2
7	5	9	1,5	4	1
11	3,5	15	0,5	>4	0,5
13	3	>15	0,5		
17	2				
19	1,5				
23	1,5				
25	1,5				
>25	$0,5 + \frac{25}{h}$				

X.5. W każdym tygodniu wartość maksymalna ze zbioru 10-minutowych średnich wartości współczynnika odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego (THD), uwzględniającego wyższe harmoniczne do rzędu 50, jest mniejsza lub równa 8 %.

X.6. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400V.

X.7. OSDn zapewnia utrzymanie parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych powyżej pod warunkiem, że:

- 1) użytkownik systemu pobiera z sieci lub wprowadza do sieci moc czynną równą mocy umownej lub mniejszą;
- 2) moc bierna pobierana z sieci lub wprowadzana do sieci przez użytkownika systemu nie przekracza granicznych wartości określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej;
- 3) użytkownik systemu wypełnia zobowiązania dotyczące regulacji mocy biernej i napięcia określone w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

XI. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

XI.1. Ustala się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:

- 1) planowane;
- 2) nieplanowane.

XI.2. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej w zależności od czasu ich trwania dzieli się na:

- 1) przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę,
- 2) krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty,
- 3) długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin,
- 4) bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny,
- 5) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.

XI.3. Przerwa planowana, o której odbiorca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w pkt III.2.3. ppkt 4) jest traktowana jako przerwa nieplanowana.

XI.4. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V dopuszczalny czas trwania:

- 1) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - a) przerwy planowanej - 16 godzin,
 - b) przerwy nieplanowanej - 24 godzin.
- 2) przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
 - a) przerw planowanych - 35 godzin,
 - b) przerw nieplanowanych - 48 godzin.

XI.5. Dla pomiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych II, III i VI dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

XI.6. OSDn, w terminie do dnia 31 marca każdego roku, publikuje na swojej stronie internetowej wartości wskaźników dotyczących czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej wyznaczone dla poprzedniego roku kalendarzowego:

- 1) wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (SAIDI), stanowiący sumę iloczynów czasu jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,
- 2) wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich (SAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,
- 3) wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku, podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

Wskaźniki określone w podpunktach 1) i 2) wyznacza się oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw.

Dla każdego wskaźnika, o którym mowa w podpunktach 1), 2) i 3), należy podać liczbę obsługiwanych odbiorców przyjętą do jego wyznaczenia.

XII. DOPUSZCZALNE POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

XII.1. Rozdział określa dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów jakościowych energii elektrycznej wprowadzanych przez odbiorniki w sieciach niskich napięć.

XII.2. Dopuszczalne poziomy wahań napięcia i migotania światła

W przypadku odbiorników o fazowym prądzie znamionowym $\leq 75A$ wprowadza się następujące maksymalnie dopuszczalne poziomy:

- a) wartość P_{st} nie powinna być większa niż 1;
- b) wartość P_{lt} nie powinna być większa niż 0,65;
- c) wartość $d(t) = \frac{\Delta U(t)}{U_n}$ podczas zmiany napięcia nie powinna przekraczać 3,3% przez czas dłuższy niż 500ms;
- d) względna zmiana napięcia w stanie ustalonym $d = \frac{\Delta U}{U_n}$ nie powinna przekraczać 3,3% ,gdzie: ΔU – zmiana wartości skutecznej napięcia, wyznaczona jako

pojedyncza wartość dla każdego kolejnego półokresu napięcia źródła, pomiędzy jego przejściami przez zero, występująca między okresami, gdy napięcie jest w stanie ustalonym co najmniej przez 1s.

XII.3. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu

XII.3.1. W celu wyznaczenia maksymalnych poziomów emisji harmonicznego odbiorniki dzieli się wg następującej klasyfikacji:

- Klasa A – symetryczne odbiorniki trójfazowe, sprzęt do zastosowań domowych z pominięciem przynależnego do klasy D, narzędzia z pominięciem narzędzi przenośnych, ściemniacze do żarówek, sprzęt akustyczny i wszystkie inne z wyjątkiem zakwalifikowanych do jednej z poniższych klas;
- Klasa B – narzędzia przenośne tj narzędzia elektryczne, które podczas normalnej pracy trzymane są w rękach i używane tylko przez krótki czas (kilka minut) oraz nieprofesjonalny sprzęt spawalniczy;
- Klasa C – sprzęt oświetleniowy;
- Klasa D – sprzęt o mocy 600W lub mniejszej następującego rodzaju: komputery osobiste i monitory oraz odbiorniki telewizyjne.

XII.3.2. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym $\leq 16A$ zakwalifikowane do:

- Klasy A podano w tablicy 1;
- Klasy B podano w tablicy 2;
- Klasy C podano w tablicy 3;
- Klasy D podano w tablicy 4.

Tablica 1. Dopuszczalne poziomy harmonicznego dla odbiorników klasy A

Rząd harmonicznego [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznego [A]
Harmoniczne nieparzyste	
3	2,3
5	1,14
7	0,77
9	0,4
11	0,33
13	0,21
$15 \leq n \leq 39$	$0,15 \frac{15}{n}$
Harmoniczne parzyste	
2	1,08
4	0,43
6	0,3
$8 \leq n \leq 40$	$0,23 \frac{8}{n}$

Tablica2. Dopuszczalne poziomy harmonicznych dla odbiorników klasy B

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej [A]
Harmoniczne nieparzyste	
3	3,45
5	1,71
7	1,155
9	0,6
11	0,495
13	0,315
$15 \leq n \leq 39$	$0,225 \frac{15}{n}$
Harmoniczne parzyste	
2	1,62
4	0,645
6	0,45
$8 \leq n \leq 40$	$0,345 \frac{8}{n}$

Tablica3. Dopuszczalne poziomy harmonicznych dla odbiorników klasy C

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej wyrażony w % harmonicznej podstawowej prądu wejściowego
Harmoniczne nieparzyste	
3	30λ
5	10
7	7
9	5
$11 \leq n \leq 39$	3
Harmoniczne parzyste	
2	2
λ – współczynnik mocy obwodu	

Tablica4. Dopuszczalne poziomy harmonicznych dla odbiorników klasy D

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej w przeliczeniu na [W]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej [A]
Harmoniczne nieparzyste		
3	3,4	2,3
5	1,9	1,14
7	1,0	0,77
9	0,5	0,4
11	0,35	0,33
$13 \leq n \leq 39$	$\frac{3,85}{n}$	$0,15 \frac{15}{n}$

XII.3.3. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym $> 16\text{A}$ zakwalifikowane do klasy A , B, C oraz D podano w tablicy 5:

Tablica 5.

Rząd harmonicznego [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznego wyrażony w % harmonicznego podstawowego prądu zasilającego
3	21,6
5	10,7
7	7,2
9	3,8
11	3,1
13	2
15	0,7
17	1,2
19	1,1
21	0,6
23	0,9
25	0,8
27	0,6
29	0,7
31	0,7
≥ 33	0,6

POLONTEX S.A.
Poraj, ul. Armii Krajowej 43
Oddział Energetyczny w Częstochowie
Częstochowa, ul. Rejtana 29E

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

A. POSTANOWIENIA OGÓLNE

A.1. Postanowienia wstępne

A.1.1. IRIESD Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSDn, a w szczególności:

- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego;
- b) zasady kodyfikacji podmiotów;
- c) zasady sprzedaży rezerwowej;
- d) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy;
- e) zasady współpracy dotyczące usługi IRP i usługi IZP;
- f) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych;
- g) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez OSDn do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych;
- h) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego;
- i) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia;
- j) postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne;
- k) zarządzanie ograniczeniami systemowymi;
- l) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego;
- m) istotne postanowienia umów o świadczenie usługi dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K).

A.1.2. Sieć dystrybucyjna OSDn przyłączona bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej OSDp jest obszarem sieci, dla którego OSDp wykonuje określone w Ustawie Prawo Energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami.

A.1.3. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi określone w IRIESD-Bilansowanie obowiązują:

- a) OSDn;
- b) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- c) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSDn,
- d) sprzedawców, którzy mają zawarte GUD i/lub GUD-K z OSDn,
- e) sprzedawcę pełniącego na obszarze OSDn funkcję sprzedawcy rezerwowego;
- f) POB_Z działających na obszarze OSDn;
- g) DUB działających na obszarze OSDn;
- h) podmioty pełniące, zgodnie z Warunkami Dotyczącymi Bilansowania, funkcje Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) i reprezentujące podmioty wymienione w punktach od a) do g) w przypadku, gdy ich działalność dotyczy obszaru OSDn.

A.1.4. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego jest OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego, w tym obszar Rynku Bilansującego, określają Warunki Dotyczące Bilansowania. Na Rynku Bilansującym działają URB, którymi mogą być POB_Z i DUB. URB może być jednocześnie POB_Z i DUB.

POB może być podmiot, który ma zawartą umowę przesyłową, na mocy której w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii elektrycznej przez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu niezbilansowania, zgodnie z

zasadami określonymi w Warunkach Dotyczących Bilansowania.

DUB może być podmiot, o którym mowa w pkt I.1.

A.1.5. OSDn realizuje określone w ustawie Prawo Energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz określone w ustawie o rynku mocy obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem OSDp, zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy OSDp a OSDn oraz odpowiednio zapisami Warunków Dotyczących Bilansowania lub IRiESDp.

A.1.6. OSDp uczestniczy w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn w zakresie obsługi Jednostek Bilansowych (JB) i Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru sieci OSDn.

W ramach obszaru Rynku Bilansującego wyróżnia się:

- a) fizyczne MB (FMB) – jeżeli jest w nim realizowana fizyczna dostawa energii elektrycznej;
- b) wirtualne MB (wMB) – jeżeli jest w nim realizowana dostawa energii elektrycznej nie powiązana bezpośrednio z fizycznymi przepływami energii elektrycznej.

A.1.7. OSDp, za pośrednictwem którego POLONTEX S.A. realizuje obowiązki określone w pkt A.1.5 jest TAURON-DYSTRYBUCJA S.A.

A.1.8. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn nie objętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego, i który posiada umowę dystrybucyjną lub kompleksową zawartą z POLONTEX S.A. albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą posiadającym zawartą Generalną Umowę Dystrybucji GUD-K z POLONTEX S.A. jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).

A.1.9. URD jest bilansowany handlowo na Rynku Bilansującym przez POB_Z.

A.1.10. POB_Z jest wskazywany przez sprzedawcę w GUD lub GUD-K zawartej z OSDn, wytwórcę (URD_w) oraz posiadacza magazynu energii elektrycznej (URD_{ME}). Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu dla danego punktu poboru energii (PPE) dokonuje tylko jeden POB_Z. Ustanowienie lub zmiana POB_Z odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

A.1.11. OSDn zamieszcza na swej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- a) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD i GUD-K,
- b) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
- c) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi, wytwórcami oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
- d) informację o sprzedawcy rezerwowym wraz z informacją o jego stronie internetowej, na której zostały opublikowane ceny energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej i o warunkach jej świadczenia, a także wzór umowy sprzedaży rezerwowej lub rezerwowej umowy kompleksowej.

A.1.12. Świadczenie usług dystrybucji przez OSDp w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDp lub wprowadzonej do tej sieci przez OSDn odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawieranej na wniosek OSDn.

Warunki i zakres współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych określa umowa zawarta pomiędzy OSDp a OSDn, o której mowa w pkt A.4.1. IRiESD-Bilansowanie.

A.1.13. Wytwórca w mikroinstalacji jest uznawany jako odbiorca (URD_o) zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSDn, jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSDn, dla danego punktu poboru energii (PPE).

Posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej do 50 kW włącznie jest uznawany jako odbiorca (URD_o) zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSDn, jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSDn dla danego PPE.

A.1.14. Wytwórca inny niż określony w punkcie A.1.13. jest URD typu wytwórca (URD_w) zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSDn, jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSDn, dla danego punktu poboru energii (PPE).

Posiadacz magazynu energii niż określony w punkcie A.1.13. jest URD typu posiadacz magazynu energii (URD_{ME}) zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSDn, jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSDn dla danego PPE.

A.1.15. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego oraz OSDn, a także Prezesa URE o:

- a) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD;
- b) przewidywanej dacie zaprzestania tej sprzedaży, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę;
- c) kodzie PPE;

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

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

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit a) powyżej wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD, zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt C.1.5. Wówczas zmiana charakterystyki PPE, w tym ewentualne uruchomienie sprzedaży rezerwowej następuje zgodnie z IRiESP – OIRE.

A.1.16. OSDn po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży elektrycznej niezwłocznie informuje OSDp o konieczności zaprzestania przez OSDn świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy w następujących przypadkach:

- a) utraty POB_Z sprzedawcy;
- b) rozwiązania umowy GUD albo GUD-K ze sprzedawcą.

Powyższe informacje OSDp przekazuje niezwłocznie do OSP i do Prezesa URE.

W przypadku okoliczności wskazanych w lit. a) OSDn może rozwiązać z dniem utraty POB_Z umowy GUD lub GUD-K.

W przypadku rozwiązania przez OSDn umów GUD lub GUD-K OSDn powiadamia OIRE.

OSDn po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania przez OSDn świadczenia usług dystrybucji na rzecz sprzedawcy, niezwłocznie informuje OSDp o tym zdarzeniu w następujących przypadkach: brak gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy lub wskazanego przez tego sprzedawcę POB_Z oraz wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umów GUD/GUD-K ze sprzedawcą.

A.1.17. Dostarczanie energii elektrycznej URD w gospodarstwie domowym odbywa się na podstawie umowy kompleksowej.

Powyższe nie ma zastosowania do URD w gospodarstwie domowym:

- a) posiadającego umowę sprzedaży, która została zgłoszona przez sprzedawcę zgodnie z pkt C.2.4. w terminie do 23 lutego 2024, chyba że ten URD wystąpi z wnioskiem do sprzedawcy o zawarcie umowy kompleksowej, a umowa ta zostanie zgłoszona do OSDn zgodnie z IRiESD;
- b) posiadającego umowę dystrybucji, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024.

A.1.18. OSDn zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDn w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz pod warunkiem

spełnienia przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i odpowiednich umowach zawartych z OSDn.

- A.1.19. Wytwórcy, odbiorcy, posiadacze magazynów energii elektrycznej oraz sprzedawcy którzy posiadają zawartą z POLONTEX S.A. umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy, posiadacza magazynu energii elektrycznej lub sprzedawcy.

A.2. Warunki formalno-prawne uczestnictwa w procesie bilansowania

- A.2.1. OSDn realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:

- c) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- d) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSDn,
- e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD_O) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucji (GUD) z OSDn,
- f) wskazaniu przez URD typu wytwórcy (URD_W) wybranego POB_Z, posiadającego zawartą umowę z OSDn,
- g) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD_O) będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej) umowy dystrybucji z OSDn,
- h) wskazaniu przez odbiorcę typu posiadacz magazynu energii (URD_{ME}) wybranego POB_Z, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSDn.

- A.2.2. Umowa dystrybucji zawierana przez OSDn z URD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z OSDn – dotyczy URD_O;
- b) określenie, że POB_Z dla URD_O jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSDn realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD_O;
- c) określenie POB_Z i zasad jego zmiany – dotyczy URD_W oraz URD_{ME};
- d) sposób i zasady rozliczeń z OSDn z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej w przypadku utraty POB_Z - dotyczy URD_W i URD_{ME};
- e) wskazanie DUB - dotyczy URD_W oraz URD_{ME} posiadających jednostkę wytwórczą centralnie dysponowaną (JWCD).

- A.2.3. Umowa kompleksowa zawarta przez URD powinna zawierać postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji określone w pkt A.2.2.

- A.2.4. Podmiot pełniący funkcję POB_Z powinien posiadać zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp/OSDn, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz spełniać procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD.

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

- A.2.5. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na obszarze działania OSDn zawiera z OSDn jedną Generalną Umowę Dystrybucji, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a OSDn oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży.

- A.2.6. Generalna Umowa Dystrybucji powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie handlowe POB_Z, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSDp oraz zasady zmiany POB_Z; przez wskazanie POB_Z rozumie się przypisanie POB_Z do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do OSDn,
- b) kody EIC OSDn oraz sprzedawcy,
- c) zobowiązania stron,
- d) osoby upoważnione do kontaktu ze strony OSDn i sprzedawcy wraz z ich danymi teleadresowymi,
- e) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
- f) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- g) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
- h) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.2.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będącymi odbiorcami końcowymi, w tym Prosumentami lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z OSDn jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć umowę kompleksową.

A.2.8. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w Ustawie Prawo Energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie handlowe POB_Z, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSDp oraz zasady zmiany POB_Z; przez wskazanie POB_Z rozumie się przypisanie POB_Z do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do OSDn,
- b) kody EIC OSDn oraz sprzedawcy,
- c) zobowiązania stron,
- d) zasady ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez OSDn
- e) warunki świadczenia przez OSDn usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- f) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSDn a sprzedawcą,
- g) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy,
- h) osoby upoważnione do kontaktu ze strony OSDn i sprzedawcy wraz z ich danymi teleadresowymi,
- i) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- j) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
- k) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
- l) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.2.9. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w punkcie A.1.5., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OSDp umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn i OSDp,
- b) zgodę OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez OSDp,
- c) zobowiązanie OSDn do zawierania ze sprzedawcami umów dystrybucji (GUD lub/i GUD-K), w których będzie wskazany POB_Z posiadający umowę dystrybucji zawartą z OSDp,
- d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
- e) osoby upoważnione do kontaktu ze strony OSDp i OSDn wraz z danymi teleadresowymi,
- f) zobowiązania stron do stosowania postanowień IRiESDp,
- g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzenia ograniczeń w jej wykonaniu,
- h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,

- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych,
- j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji usługi IRP i usługi IZP,
- k) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy oraz świadczenia usług bilansujących.

Zasady, o których mowa w lit. j) i k) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy OSDn i OSDp.

A.2.10. Podmiot zamierzający pełnić funkcję DUB na zasobach przyłączonych do sieci OSDn musi spełniać wymagania zawarte w rozdziale I., w tym zawrzeć umowę dystrybucji z OSDp. Jednocześnie w ramach tej umowy DUB świadczy usługi bilansujące zasobów przyłączonych do sieci POLONTEX S.A.

A.3. Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych

A.3.1. Tauron Dystrybucja jako OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i dla sieci, na których zostali wyznaczeni OSDn, w tym Polontex S.A. Obowiązki administrowania rynku bilansującego z obszaru sieci OSDn realizowane są przez OSDp na podstawie umowy zawartej pomiędzy OSDp i OSDn, o której mowa w punkcie A.2.9.

A.3.2. W ramach obowiązków współpracy z OSP w administrowaniu Rynkiem Bilansującym w zakresie obsługi JB i JG, OSDp w szczególności:

- a) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POBz,
- b) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania PPE do zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz,
- c) uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do sieci OSDp/OSDn do świadczenia usług bilansujących na Rynku Bilansującym;
- d) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania PPE zasobów URD do poszczególnych AFDMB wchodzących w skład JG należących do poszczególnych DUB;
- e) przekazuje OSP specyfikację zasobów URD, których dostawy energii elektrycznej są reprezentowane w poszczególnych AFDMB wraz z informacją o POBz tych zasobów;
- f) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczące zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz;
- g) rozpatruje reklamacje POBz dotyczące przyporządkowanym im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach;
- h) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczące zasobów URD, z wykorzystywaniem których są świadczone usługi bilansujące na Rynku Bilansującym, do poszczególnych AFDMB poszczególnych JG należących do DUB i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych AFDMB poszczególnych JG należących do DUB;
- i) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji DUB dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych AFDMB poszczególnych JG oraz wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach;
- j) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji;

- k) obsługuje sytuacje wyjątkowe polegające na utracie POB_Z lub DUB przez zasoby należące do URD.

A.3.3. OSDn nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.

A.3.4. PPI może przyjmować następujący charakter:

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

A.3.5. PPE może przyjmować następujący charakter:

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

A.3.6. Obiekt pomiarowy umożliwia grupowanie PP o równorzędnych relacjach. Specyfiką Obiektów pomiarowych jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.

Powiązanie ze sobą PP w postaci Obiektów pomiarowych:

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

A.3.7. 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 OSDn z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu. Jeden PP może być przypisany do wielu Obiektów pomiarowych.

A.3.8. Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych zarządzanych przez OSDn:

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

A.3.9. Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez OSDn.

Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:

(KOD_EIC)(OP)(XXXXXXXXX)

gdzie:

- Kod EIC – kod EIC Polontex S.A.
- OP znaki określające typ przedmiotu identyfikacji – dla Obiektów pomiarowych zawsze OP
- XXXXXXXXX – unikalne dopełnienie kodu nadane przez OSDn.

A.3.10. Zasady nadawania kodów PPE:

- a) wszystkie punkty poboru energii otrzymują kod PPE,

- b) kod PPE jest nadawany przez OSDn po zgłoszeniu gotowości przyłącza/instalacji do przyłączenia do sieci OSDn, a przed zawarciem przez URD umowy na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE,
- c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania OSDn, w którym następuje pobieranie, wprowadzanie lub pobieranie i wprowadzanie produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy itp.) do lub z sieci OSDn przez URD_O, URD_W lub URD_{ME} oraz pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń,
- d) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD, które są podrzędne do PPE, OSDn nie nadaje odrębnego kodu PPE,
- e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu. Likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony”, a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,
- f) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu lub jego nadanie, zmiana parametrów technicznych PPE itp. nie powodują zmiany kodu PPE,
- g) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) nie powoduje zmiany kodu PPE,
- h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.

A.3.11. Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PPE:

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

A.4. Zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych

A.4.1. Podstawą realizacji współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, usług IRP i usług IZP, rynku mocy oraz rozliczeń usług bilansujących jest zawarcie stosownej umowy lub umów przez OSDn z OSDp.

A.4.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, o których mowa w punkcie A.4.1. OSDn oraz odbiorca w jego sieci muszą posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe dostosowane do wymagań określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRiESDp i niniejszej IRiESD..

A.4.3. Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSP;
- b) o których mowa w pkt A.4.1. odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych;
- c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn a

OSDp;

- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a POBz, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URD przyłączonych do sieci OSDn – dotyczy tylko rozliczeń dla potrzeb Rynku Bilansującego.

A.4.4. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń na rynku bilansującym, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD,
- b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a) dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe na każdą godzinę doby handlowej w PPE typu URD_O w podziale na sprzedawców zagregowane na MB oraz oddzielnie w PPE typu URD_W i URD_{ME},
- c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w trybach korekty obowiązujących na Rynku Bilansującym,
- d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URD lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URD przez sprzedawcę,
- e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.4.5. W celu umożliwienia OSDp przekazywania OSP danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń usługi IRP i usługi IZP lub usług bilansujących, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD zgodnie z IRIESDp,
- b) przekazywania OSDp dla potrzeb rozliczeń usługi IRP i usługi IZP danych pomiarowych, o których mowa w lit. a) dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe dla każdego okresu rozliczania niebilansowania (ORN) doby handlowej w PPE URD,
- c) przekazywania OSDp dla potrzeb rozliczeń usług bilansujących danych pomiarowych, o których mowa w lit. a) dotyczących wielkości mocy oraz rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, odpowiednio dla każdej godziny lub dla każdego ORN doby handlowej w PPE URD,
- d) przekazywania OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w celu ich przesłania do OSP w trybach korekt obowiązujących dla usługi IRP i usługi IZP, zgodnie z IRIESP,
- e) przekazywania OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w celu ich przesłania do OSP w trybach korekt obowiązujących dla usługi bilansujących, zgodnie z Warunkami Dotyczącymi Bilansowania;
- f) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.4.6. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD,
- b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a) dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSD lub oddanej do sieci OSD, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe na każdą godzinę doby handlowej w PPE,
- c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE,
- d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość

przekazywanych danych pomiarowych

A.4.7. Przekazywanie danych przez OSDp do OSP na potrzeby rozliczeń na Rynku Bilansującym obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD przyłączonych do sieci OSDn nie objętej obszarem Rynku Bilansującego:

- a) na MB będące w posiadaniu POB_Z wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez URD_O,
- b) na MB będące w posiadaniu POB_Z wskazanego bezpośrednio przez URD_W lub URD_{ME}.

OSDn przekazuje OSDp informacje o wyżej wymienionych POB_Z, którzy mają umowę, o której mowa w pkt A.4.3. lit d).

A.4.8. Wyznaczanie przez OSDn danych pomiarowych i ich przekazywanie OSDp oraz udostępnianie OSP przez OSDp tych danych odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD, IRiESDp oraz odpowiednio zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESP, Warunkach Dotyczących Bilansowania lub Regulaminie Rynku Mocy.

A.4.9. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB_Z lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} w obszarze sieci OSDn będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB_Z, a tym samym dane pomiarowe URD będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OSDn, chyba że zostanie wskazany inny POB_Z w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB_Z.

A.4.10. Zaprzestanie przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URD na obszarze sieci OSDn „o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB POB_Z wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URD będą powiększać zużycie energii elektrycznej OSDn.

A.4.11. Przekazywanie przez OSDn do OSDp danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy odbywa się w trybie dobowym na następujących zasadach:

- a) w trybie wstępnym dla doby n do godziny 9⁰⁰ doby $n+1$,
- b) w trybie podstawowym za miesiąc m do trzeciego dnia kalendarzowego miesiąca $m+1$,
- c) w trybie dodatkowym za miesiąc m do drugiego dnia kalendarzowego miesiąca $m+2$.

W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy OSDn rozpatruje zastrzeżenia poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowych przekazanych w trybie podstawowym i w razie potrzeby przekazuje do OSDp skorygowane dane pomiarowe do drugiego dnia kalendarzowego miesiąca $m+3$.

A.4.12. Przekazywanie danych OSDn do OSDp na potrzeby rozliczeń usługi IRP i IZP odbywa się na zasadach określonych w punkcie H.3.4.

A.4.13. Przekazywanie danych OSDn do OSDp na potrzeby rozliczeń usług bilansujących odbywa się na zasadach określonych w punkcie I.3.

A.5. Zasady sprzedaży rezerwowej

A.5.1. Jeżeli OSDn powziął informację, że dla danego PPE nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa, w szczególności z powodu:

- a) niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,
- b) zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej na podstawie dotychczasowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,
- c) wygaśnięcia albo rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą

- OSDn informuje niezwłocznie sprzedawcę rezerwowego o zawarciu z mocy prawa odpowiednio umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej oraz o

dacie zawarcia tej umowy.

A.5.2. Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa zawierana jest z mocy prawa z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej. Umowa ta zawierana jest na czas nieokreślony.

A.5.3. Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa nie jest zawierana w przypadku, gdy:

- 1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy Prawo Energetyczne,
- 2) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust.3 lub art. 6b ust.1 i 2 Ustawy Prawo Energetyczne,
- 3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji zawartej z URD, a ten URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,
- 4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej z URD, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po ich wygaśnięciu, chyba że zmiana sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej,
- 5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
- 6) dla danego PPE – w dniu poprzedzającym powzięcie informacji, o której mowa w pkt A.5.1. – nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.

A.5.4. OSDn w terminie 5 dni kalendarzowych od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej informuje URD o:

- 1) zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej,
- 2) dacie uruchomienia sprzedaży rezerwowej,
- 3) podstawie prawnej jej uruchomienia, jak również przyczynach jej uruchomienia,
- 4) danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego,
- 5) miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

A.5.5. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej, sprzedawca rezerwowego przekazuje URD jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania przez sprzedawcę rezerwowego od OSDn informacji, o której mowa w pkt A.5.1. , oraz informuje tego URD o jego prawie do wypowiedzenia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

A.5.6. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za konsekwencje uruchomienia lub nieuruchomienia sprzedaży rezerwowej wynikające z działań lub zaniechań użytkowników systemu.

A.5.7. Sprzedawca rezerwowego zobowiązuje się powiadomić OSDn o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, zgodnie z pkt C.1.5.

A.5.8. OSDn udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane pomiarowe dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w rozdziale D.

A.5.9. W przypadku, gdy w sytuacjach, o których mowa w pkt A.5.1. – wystąpią okoliczności, o których mowa w pkt A.5.3. – OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.5.10. OSDn zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej na podstawie nowej umowy sprzedaży albo nowej umowy kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

A.5.11. Z chwilą uruchomienia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, z przyczyn leżących po stronie dotychczasowego sprzedawcy, dotychczas obowiązująca umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z mocy prawa,

bez konieczności ponoszenia przez URD dodatkowych kosztów lub opłat.

- A.5.12. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych jest miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.

B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD

- B.1. Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji albo na podstawie umowy kompleksowej na warunkach określonych w ustawie Prawo Energetyczne, aktach wykonawczych do tej ustawy, IRiESD i Taryfie OSDn zatwierdzonej przez Prezesa URE.

- B.2. Umowa dystrybucji lub kompleksowa zawierana jest na wniosek URD_O, URD_W oraz URD_{ME} lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej OSDn bądź na podstawie informacji o wynajęciu pomieszczenia otrzymanej z Biura Nieruchomości Polontex S.A. oraz Chemeks sp. z o.o. Umowa dystrybucji może być zawierana wyłącznie z URD_O nie będącymi URD_O w gospodarstwie domowym.

OSDn w terminie:

- a) do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy lub otrzymania informacji o wynajmie – dla URD_O w gospodarstwie domowym,
- b) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy lub otrzymania informacji o wynajmie – dla URD_O innych niż określone w lit. a) oraz zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
- c) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy lub otrzymania informacji o wynajmie – dla URD_O innych niż w lit. a) i b)

dostarcza parafowaną umowę dystrybucji lub kompleksową w formie papierowej do Odbiorcy. Podpisana jednostronnie przez URD_O umowa o świadczenie usług dystrybucji w treści dostarczonej przez OSDn i uzgodnionej przez OSDn i URD_O powinna być dostarczona do OSDn przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument lub Prosument wirtualny, nie będący URD_O w gospodarstwie domowym, zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, OSDn zawrze z tym Prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez w/w Prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji.

- B.3. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URD_O ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej w przypadku gdy umowa sprzedaży zawarta przez URD_O ze sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.

- B.4. Zasady świadczenia usług dystrybucji przez OSDn dla URD_O posiadających zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą innym niż POLONTEX S.A. określone są w umowie zawieranej pomiędzy OSDn a sprzedawcą.

- B.5. Dla URD_O posiadającego umowę kompleksową ze sprzedawcą innym niż POLONTEX S.A., nie będącego URD_O w gospodarstwie domowym, który chce zawrzeć umowę dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucji przez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD_O wraz z powiadomieniem CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży, o którym mowa w punkcie C.2.4., oświadczenia o posiadaniu woli tego URD_O obejmującego zgodę URD_O na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSDn na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej POLONTEX S.A. i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia;
- b) Taryfy OSDn oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej POLONTEX

S.A.

- c) dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usługi dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z Taryfą OSDn oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. a).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu poprzednim, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt C.2.4.

Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia zawarcie umowy dystrybucji pomiędzy URD_O a OSDn następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt C.2.

W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia OSDn wysyła do URD_O potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucji. W przypadku, gdy oświadczenie dotyczy URD_O będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD_O, że ten URD_O żąda rozpoczęcia świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem OSDn liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie zgłoszone przez URD_O może być także zgłoszone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie OSDn, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania OSDn 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 OSDn a sprzedawcą.

- B.6. Świadczenie usług dystrybucji dla URD_W oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzanej do sieci OSDn odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucji zawartej z OSDn po wskazaniu przez URD_W lub URD_{ME} swojego POB_Z.
- B.7. Świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzanej do sieci OSDn, z URD_O wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem Prosumentów rozliczanych na podstawie umowy kompleksowej, odbywa się na podstawie umowy dystrybucji.
- B.8. Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie tylko jednej umowy tj umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej.
- B.9. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usług dystrybucji na podstawie umowy dystrybucji następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika itp.).

C. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

C.1. Zasady ogólne

- C.1.1. Sprzedawca jako jedna ze stron umowy sprzedaży, zgłasza do OSDn w formie powiadomienia, w imieniu własnym i URD, informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- C.1.2. Powiadomienie, o którym mowa powyżej jest dokonywane na formularzu określonym przez

OSDn, zawierającym co najmniej:

- a) oznaczenie stron umowy wraz z ich danymi teleadresowymi,
- b) informację o adresie obiektu, którego zgłoszenie dotyczy,
- c) informację o okresie obowiązywania umowy,
- d) informację o dacie rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży,
- e) informację o planowanej ilości energii objętej umową w podziale na okresy określone przez OSDn.

Wzór formularza określony jest w GUD zawartej między OSDn i sprzedawcą i dostępny na stronie internetowej OSDn.

C.1.3. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt C.1.1. URD powinien mieć zawartą umowę dystrybucji z OSDn albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą, przy czym URD w gospodarstwie domowym powinien mieć zawartą ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.

C.1.4. URD może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, co którym mowa w pkt C.1.1. Energia elektryczna zmierzona w PPE URD będzie wykazywana na MB POBz wskazanego w GUD przez tego sprzedawcę.

C.1.5. Sprzedawca informuje OSDn o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej:

- a) nie później niż na 21 dni kalendarzowych oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej – w odniesieniu do umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,
- b) nie później niż na 5 dni kalendarzowych oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej – w odniesieniu do umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę tego terminu OSDn będzie realizował dotychczasową:

- a) umowę sprzedaży albo umowę kompleksową - do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSDn od sprzedawcy,
 - b) umowę sprzedaży rezerwowej albo rezerwową umowę kompleksową – do 5 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSDn od sprzedawcy
- chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy, o której mowa w pkt C.2.

C.1.6. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.

C.1.7. Strony umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania OSDn o zmianach dokonanych w w/w umowach w zakresie danych określonych w formularzu, o którym mowa w pkt C.1.2.

C.1.8. Dla umów sprzedaży albo umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE sprzedawca zgłasza je do OSDn za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt C.1.1. , przy czym dla URD w gospodarstwie domowym sprzedawca może zgłosić wyłącznie umowę kompleksową.

C.1.9. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucji bez dokonywania zmiany sprzedawcy jest możliwe tylko dla URD nie będących URD w gospodarstwie domowym i wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt C. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRIESD i rozporządzeniu w sprawie

szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

- C.1.10. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza lub jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika).
- C.1.11. Zmiana sprzedawcy dla PPE, dla którego jest lub ma być realizowana przedpłatowa forma rozliczeń, może być realizowana wyłącznie dla PPE posiadającego licznik zdalnego odczytu, dla którego OSDn określi w CSIRE atrybut charakterystyki PP „Komunikacja LZO” równy „true”.0

C.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez Odbiorcę

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

- a) umowy dystrybucji pomiędzy OSDn a URD nie będącym URD w gospodarstwie domowym - w przypadku zawarcia przez tego URD umowy sprzedaży, albo
- b) umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD.

C.2.2. Odbiorca (URD) dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.

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

C.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca energii elektrycznej wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.

C.2.4. Nowy sprzedawca w imieniu własnym oraz URD powiadamia OIRE o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej oraz o planowanej dacie przypisania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej do PPE w CSIRE.

Powiadomienie składa się poprzez CSIRE:

- 1) w przypadku umowy kompleksowej – nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy względem daty określonej w tym powiadomieniu;
- 2) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucji 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 dystrybucji jest zawierana zgodnie z pkt B.5. – 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 powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub w/w osoba fizyczna nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem w/w terminu na odstąpienie od umowy.

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

C.2.5. Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy na dokonanie powiadomienia OSDn, o którym mowa w pkt C.2.4. w imieniu URD oraz złożyć OSDn oświadczenie o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.

C.2.6. W terminie 5 dni roboczych od daty otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt C.2.4.

OSDn dokonuje jego weryfikacji oraz informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji.

- C.2.7. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt C.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSDn, chyba, że w powiadomieniu tym określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt C.2.4.
- C.2.8. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.
- C.2.9. Sprzedawca, który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt C.2.4. może w terminie do 5 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. Dokonanie przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt C.2.4. jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. W takim przypadku OSDn nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem.
- C.2.10. W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt C.2.9. :
- 1) dla URD, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, OSDn będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeśli ten sprzedawca poinformował OSDn o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt C.1.5. OSDn zgodnie z pkt A.5. będzie realizować rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym;
 - 2) dla URD, który posiada zawartą rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym, OSDn będzie kontynuował realizację rezerwowej umowy kompleksowej, a jeśli sprzedawca poinformował OSDn o dacie rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z pkt C.1.5. OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;
 - 3) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, OSDn będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli ten sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt C.1.5. OSDn zgodnie z pkt A.5. będzie realizować umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym;
 - 4) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym, OSDn będzie kontynuował realizację umowy sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca rezerwowy poinformował OSDn o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt C.1.5. OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej,
 - 5) dla URD w nowo przyłączonym PPE, OSDn nie świadczy usługi dystrybucji.

C.3. Weryfikacja powiadomień

- C.3.1. OSDn dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej albo umowach kompleksowych, pod względem ich zgodności w zakresie określonym w p. C.1.2., w terminie nie przekraczającym 5 dni kalendarzowych od daty otrzymania powiadomienia.
- C.3.2. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych, o której mowa w p. C.3.1., OSDn przystępuje we współpracy z

OSDp do konfiguracji PPE oraz do konfiguracji MDD wchodzącego w skład MB przyporządkowanego POBz.

- C.3.3. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt C.2.4. zawiera błędy lub braki formalne OSDn informuje o tym w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia. Jeżeli braki te nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych OSDn dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt C.2.4. informując o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie.
- C.3.4. Weryfikacja powiadomienia, o którym mowa w pkt C.1.8. następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez OSDn, z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminie, o którym mowa w pkt C.3.3. W przypadku pozytywnej weryfikacji następuje zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podanie napięcia, a następnie OSDn informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej.

D. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

- D.1. OSDn na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi. Tauron Dystrybucja jako POB będący OSDp pełni zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu Warunków Dotyczących Bilansowania w zakresie Fizycznych Rejestrów Pomiarowych (FRB) i Fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego (FMB) przypisanych do MB, które składają się na Jednostkę Bilansową Operatora Systemu (JBos) będącą w posiadaniu OSDp.
- D.2. Administrowanie przez OSDn danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń m.in. na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:
- eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
 - akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSDn,
 - wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej.
 - udostępnianie POBz, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo - rozliczeniowych,
 - rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. d), dotyczących nieudostępnionych danych pomiarowych lub przyporządkowanych tym podmiotom ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.
- D.3. OSDn pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR) w postaci:
- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub wprowadzonej do tej sieci przez URD, wyznaczone na podstawie profilu energii elektrycznej pochodzącego z licznika zdalnego odczytu,
 - okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników.
- D.4. OSDn pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR) w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- D.5. OSDn wyznacza ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej lub wprowadzonej

do tej sieci na podstawie:

- a) danych pomiarowych pozyskanych z punktów pomiarowych; lub
- b) zastępczych danych pomiarowych, wyznaczonych na podstawie rzeczywistych ilości energii elektrycznej oraz w oparciu o zasady określone w IRIESD-Bilansowanie, w przypadku awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnego odczytu lub braku układu transmisji danych; lub
- c) zastępczych danych pomiarowych w przypadku nowo przyłączonych URD do czasu pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych; lub
- d) standardowych profili zużycia (o których mowa w pkt. G), ilości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a), b) lub c) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

D.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobranej z sieci dystrybucyjnej wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowy układ pomiarowo-rozliczeniowy. W przypadku awarii lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego lub braku możliwości pozyskania przez OSDn danych pomiarowych, OSDn wyznacza dane pomiarowe zgodnie z pkt D.7.

D.7. OSDn wyznacza zastępcze dane pomiarowe:

- 1) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik zdalnego odczytu z uwzględnieniem:
 - c) 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 (lub następnym okresie rozliczeniowym), sezonowości poboru energii elektrycznej i standardowych profili przepływu energii elektrycznej.

OSDn wyznacza skorygowane dane pomiarowe:

- a) z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie); lub
- b) 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 lub skorygowanych danych pomiarowych zainstalowany jest rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy. W takim przypadku ilość energii elektrycznej wyznacza się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego pod warunkiem, że układ ten zarejestrował poprawne dane pomiarowe.

D.8. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, w których dokonuje się odczytów okresowych stanów liczydeł, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się w każdej godzinie doby na podstawie:

- a) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD zweryfikowanego i przyjętego przez OSDn, lub
- b) ostatniego posiadanego przez OSDn odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, przeliczonego na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia energii elektrycznej lub średniodobowego zużycia energii w

ostatnim okresie rozliczeniowym, za który OSDn posiada odczytane wskazania.

- D.9. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSDn w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD.
- D.10. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSDn dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.
- D.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSDn wyznacza i udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, dla:
- OSP za pośrednictwem OSDp na zasadach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp i w umowie zawartej z OSDp,
 - POBz za pośrednictwem OSDp jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URDw i URD_{ME},
 - sprzedawców za pośrednictwem OSDp jako zagregowane MDD,
- zachowując zgodność przekazywanych danych w/w podmiotom.
- D.12. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSDn udostępnia następujące dane pomiarowe:
- Sprzedawcom:
 - o zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji (w szczególności w przypadku zmiany taryfy OSDn, zmiany grupy taryfowej, wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany odbiorcy), także w formie okresowych stanów liczydeł liczników energii elektrycznej, umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD - przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,
 - dane pomiarowe URD dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, -po ich pozyskaniu przez OSDn zgodnie z pkt D.3. lit. a), za zgodą URD będącego osobą fizyczną,
 - oddzielnie w formie okresowych stanów liczydeł liczników energii elektrycznej o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalację;
 - URD:
 - o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
 - dane pomiarowe URD dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN - na zlecenie URD - na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucji lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a OSDn.

zachowując zgodność przekazywanych danych w/w podmiotom. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1kWh.
- D.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego i URD, korygowane są w przypadku:
- pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
 - korekty danych składowych,
 - rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych.
- D.14. URD, Sprzedawcy oraz POBz mają prawo wystąpić do OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach ogólnych określonych w IRiESD - Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- D.15. OSDn w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.
- OSDn w terminie 14 dni od dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia

usługi kompleksowej przez sprzedawcę udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę oraz dane dotyczące ilości zużytej przez URD energii elektrycznej w okresie od zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.

- D.16. OSDn wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:
- wielkości zużycia energii elektrycznej przez URD w okresie rozliczeniowym,
 - sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 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.
- Analogiczne informacje OSDn przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową.
- D.17. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a Prosumentem OSDn udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSDn i pobranej z tej sieci przez Prosumenta przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej i pobranej z tej sieci, zarejestrowanej uprzednio przez LZO na wszystkich fazach instalacji elektrycznej. Sumaryczne bilansowanie dokonywane jest w LSPR.
- D.18. OSDn przekazuje do CSIRE informację, że w danym PPE istnieje możliwość wykorzystania LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, poprzez atrybut charakterystyki PP „Komunikacja LZO”, którego wartość będzie równa „true”.
- D.19. Atrybut charakterystyki PP „Komunikacja LZO” równy „true” OSDn przekaże do CSIRE, jeżeli od następnego dnia po instalacji LZO na sieci lub w przypadku, gdy nastąpiła zmiana atrybutu z „true” na „false”, przez okres kolejnych, następujących po sobie 7 dni kalendarzowych, wskaźnik W_{pA+} osiągnął wartość równą lub wyższą 90% kompletności profilu energii czynnej na kierunku pobór (A+), liczone na godz. 9:00 w dobie „n+1”, dla doby „n”.

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

$$W_{pA+} = \frac{IdLZO_p}{96}$$

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

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

- D.20. Zmiana atrybutu charakterystyki PP „Komunikacja LZO” z „true” na „false” następuje jeżeli przez okres kolejnych następujących po sobie 30 dni kalendarzowych, w dobie „n+30” o godz. 9:00, wskaźnik W_{pA+} wyznaczony analogicznie jak w pkt D.19. ani razu nie osiągnął wartości równej lub wyższej 90%.
- D.21. W dniu instalacji lub wymiany LZO na inny LZO w PPE w dobie „n”, LZO może posiadać domyślnie atrybut charakterystyki PP „Komunikacja LZO” równy „false” w okresie nie dłuższym niż do ostatniego dnia trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym zainstalowano LZO, jeżeli brak komunikacji z LZO wynika z winy OSDn.
- D.22. W przypadku, gdy w PPE jest już wykorzystywany LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, atrybut charakterystyki „Komunikacja LZO” równy „false” nie powoduje zmiany warunków obowiązującej umowy kompleksowej.

- D.23. OSDn przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na Rynku Bilansującym.
- D.24. W przypadku korekty danych pomiarowych obejmujących okres przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, dobowy profil zużycia może być przekazywany dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, jaki występował w dacie, której te dane dotyczą.
- D.25. Przekazywany przez OSDn do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:
- 1) profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez OSDn PP.
Profil rozliczeniowy może stanowić podstawę do dokonywania rozliczeń za energię elektryczną lub świadczone usługi i może uwzględniać dodatkowe doliczenia oraz odliczenia wynikające ze specyfiki danego PP, które są niezbędne do tych rozliczeń.
 - 2) profilu pomiarowego, który jest profilem opcjonalnym zawierającym dane pomiarowe bez uwzględniania dodatkowych doliczeń lub odliczeń wpływających na ten profil, a wynikających ze specyfiki danego PP.

E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

- E.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB_Z) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD OSDp i Warunków Dotyczących Bilansowania opracowanych przez OSP i zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.
- E.2. POB_Z jest ustanawiany przez:
- 1) Sprzedawcę, który posiada zawartą z OSDn umowę, o której mowa w pkt A.2.5. lub A.2.7.;
 - 2) URD typu wytwórca (URD_w), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z;
 - 3) URD typu magazyn energii (URD_{ME}) przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z.
- Ustanawianie lub zmiana POB_Z odbywa się w CSIRE poprzez dokonanie powiadomienia do CSIRE przez nowego POB_Z.
- W przypadku URD_o, POB_Z jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD_o umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.
- E.3. Za bilansowanie handlowe:
- 1) URD_o przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn,
 - 2) URD_w przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
 - 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci OSDn, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- odpowiedzialny jest POB_Z, który został przypisany dla w/w URD w CSIRE.
- E.4. Proces zmiany POB_Z przez sprzedawcę, URD_w lub URD_{ME} jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRiESD-OIRE.
- E.5. Po otrzymaniu przez OSDn komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB_Z do PPE, OSDn przeprowadza zmiany w konfiguracji i w 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_o,
 - 3) URD_w mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_w,
 - 4) URD_o mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_o,
 - 5) URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_w.
- E.6. W przypadku, gdy POB_Z 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

zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na Rynku Bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB_Z na nowego POB_Z przypisanego w CSIRE do sprzedawcy rezerwowego.

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

- 1) URD_W, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z,
- 2) URD_{ME}, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z

zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na Rynku Bilansującym wówczas ten URD_W lub URD_{ME}, w porozumieniu z OSDn, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDn, a OSDn ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME} bez ponoszenia przez OSDn odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczania energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej określone są w umowie dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a URD_W lub URD_{ME}.

E.8. POB_Z, który prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do przekazania komunikatu do CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE o dacie zaprzestania działalności na Rynku Bilansującym. Komunikat przekazuje się do CSIRE nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy względem daty zaprzestania działalności określonej w tym komunikacie.

F. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI

F.1. OSDn udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci na temat świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

F.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSDn:

- a) na stronie internetowej POLONTEX S.A.
- b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronie internetowej POLONTEX S.A.,
- c) w biurze Oddziału Energetycznego POLONTEX S.A.

F.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:

- a) osobiście w biurze Oddziału Energetycznego,
- b) listownie na adres POLONTEX S.A. Oddział Energetyczny w Częstochowie,
- c) pocztą elektroniczną,
- d) telefonicznie,
- e) faksem.

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

F.4. OSDn informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- b) procedurach zmiany sprzedawcy,
- c) wymaganych umowach,
- d) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych oraz weryfikacji tych powiadomień,
- e) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie,
- f) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

F.5. Adresy pocztowe, adresy poczty elektronicznej oraz nr telefonów zamieszczone są na stronie

internetowej POLONTEX S.A. oraz na fakturach wystawianych przez POLONTEX S.A.

G. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

- G.1. Standardowe profile zużycia mogą być wykorzystane przez OSDn na potrzeby, o których mowa w pkt D.2.
- G.2. OSDn opracowuje i aktualizuje standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez OSDn spośród odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, o których mowa w poszczególnych tabelach. W przypadkach odbiorców z grup taryfowych, dla których OSDn nie posiada własnych danych obowiązują tabele opracowane na podstawie tabel zawartych w IRiESD Tauron Dystrybucja.
- G.3. Dla URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn standardowe profile zużycia opracowano dla następujących grup taryfowych określonych w aktualnej taryfie OSDn zatwierdzonej przez Prezesa URE:
- a) profil dla odbiorców z grupy taryfowej G11 (na podstawie profilu Tauron Dystrybucja),
 - b) profil dla odbiorców z grupy taryfowej G12as (na podstawie profilu Tauron Dystrybucja),
 - c) profil dla odbiorców z grupy taryfowej G13 (na podstawie profilu Tauron Dystrybucja)
 - d) profil dla odbiorców z grupy taryfowej C11 i C11s,
 - e) profil dla odbiorców z grupy taryfowej R (na podstawie profilu Tauron Dystrybucja),
- G.4. Powyższe standardowe profile zużycia posiadają 4 sezony:
- Kwartał I obejmujący miesiące styczeń, luty i marzec
 - Kwartał II obejmujący miesiące kwiecień, maj i czerwiec
 - Kwartał III obejmujący miesiące lipiec, sierpień i wrzesień
 - Kwartał IV obejmujący miesiące październik, listopad i grudzień.
- G.5. W przypadku, gdy okres rozliczenia niezbilansowania na RB jest krótszy niż jedna godzina, ustalenie ilości energii elektrycznej dla danego okresu rozliczania niezbilansowania dokonuje się dzieląc godzinowe ilości energii elektrycznej po równo na zawierające się w tym okresie okresy rozliczania niezbilansowania.

Odbiorcy grupy taryfowej G11

godzina doby	kwartał I			kwartał II			kwartał III			kwartał IV		
	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela
1	0,0921	0,0983	0,1011	0,0794	0,0837	0,0859	0,0723	0,0759	0,0779	0,0864	0,0908	0,0948
2	0,0792	0,0842	0,0863	0,0665	0,0700	0,0717	0,0610	0,0640	0,0656	0,0735	0,0769	0,0800
3	0,0733	0,0767	0,0783	0,0605	0,0626	0,0636	0,0557	0,0577	0,0588	0,0676	0,0695	0,0714
4	0,0714	0,0733	0,0743	0,0584	0,0592	0,0597	0,0537	0,0547	0,0553	0,0656	0,0662	0,0672
5	0,0744	0,0735	0,0732	0,0602	0,0588	0,0582	0,0554	0,0545	0,0541	0,0686	0,0665	0,0666
6	0,0853	0,0777	0,0757	0,0674	0,0608	0,0587	0,0618	0,0563	0,0545	0,0796	0,0708	0,0694
7	0,1061	0,0871	0,0833	0,0823	0,0683	0,0646	0,0754	0,0625	0,0593	0,1010	0,0800	0,0773
8	0,1175	0,1051	0,0970	0,0947	0,0860	0,0787	0,0862	0,0781	0,0716	0,1133	0,0973	0,0918
9	0,1217	0,1301	0,1208	0,1015	0,1087	0,1009	0,0927	0,0993	0,0921	0,1170	0,1222	0,1158
10	0,1238	0,1501	0,1445	0,1041	0,1252	0,1203	0,0959	0,1147	0,1106	0,1186	0,1412	0,1379
11	0,1230	0,1597	0,1589	0,1036	0,1323	0,1309	0,0959	0,1210	0,1206	0,1176	0,1502	0,1504
12	0,1215	0,1630	0,1640	0,1027	0,1334	0,1339	0,0955	0,1219	0,1237	0,1165	0,1522	0,1549
13	0,1220	0,1650	0,1668	0,1038	0,1338	0,1353	0,0968	0,1224	0,1253	0,1174	0,1543	0,1576
14	0,1242	0,1681	0,1683	0,1061	0,1352	0,1358	0,0989	0,1239	0,1263	0,1208	0,1584	0,1602
15	0,1288	0,1706	0,1663	0,1088	0,1353	0,1320	0,1015	0,1237	0,1230	0,1269	0,1624	0,1601
16	0,1389	0,1718	0,1631	0,1138	0,1323	0,1251	0,1062	0,1214	0,1170	0,1401	0,1671	0,1607
17	0,1558	0,1759	0,1661	0,1202	0,1291	0,1203	0,1126	0,1187	0,1132	0,1591	0,1737	0,1666
18	0,1748	0,1826	0,1760	0,1263	0,1280	0,1204	0,1186	0,1173	0,1136	0,1719	0,1761	0,1712
19	0,1879	0,1886	0,1867	0,1332	0,1309	0,1265	0,1252	0,1196	0,1197	0,1819	0,1792	0,1788
20	0,1938	0,1896	0,1941	0,1450	0,1394	0,1370	0,1370	0,1280	0,1332	0,1874	0,1804	0,1853
21	0,1891	0,1815	0,1717	0,1562	0,1475	0,1533	0,1445	0,1328	0,1420	0,1822	0,1729	0,1799
22	0,1725	0,1665	0,1717	0,1548	0,1460	0,1513	0,1401	0,1300	0,1375	0,1664	0,1586	0,1630
23	0,1467	0,1463	0,1450	0,1344	0,1303	0,1307	0,1203	0,1162	0,1179	0,1415	0,1397	0,1373
24	0,1164	0,1224	0,1147	0,1045	0,1072	0,1014	0,0939	0,0963	0,0919	0,1118	0,1164	0,1079

Odbiorcy grupy taryfowej G12as

godzina doby	kwartał I			kwartał II			kwartał III			kwartał IV		
	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela
1	0,2465	0,2411	0,2234	0,0931	0,0905	0,0806	0,0491	0,0447	0,0484	0,1886	0,1844	0,1690
2	0,2185	0,2152	0,2094	0,0763	0,0773	0,0694	0,0414	0,0437	0,0400	0,1659	0,1679	0,1561
3	0,2028	0,1983	0,1918	0,0662	0,0667	0,0655	0,0352	0,0345	0,0343	0,1556	0,1551	0,1466
4	0,2022	0,1898	0,1912	0,0641	0,0628	0,0613	0,0333	0,0317	0,0332	0,1502	0,1507	0,1413
5	0,2110	0,1988	0,1948	0,0678	0,0700	0,0633	0,0373	0,0400	0,0350	0,1607	0,1560	0,1476
6	0,1990	0,1883	0,1880	0,0730	0,0764	0,0659	0,0432	0,0443	0,0381	0,1525	0,1449	0,1397
7	0,1594	0,1478	0,1472	0,0697	0,0654	0,0595	0,0478	0,0418	0,0323	0,1246	0,1189	0,1135
8	0,1388	0,1318	0,1271	0,0728	0,0664	0,0592	0,0568	0,0500	0,0393	0,1228	0,1076	0,1083
9	0,1455	0,1395	0,1370	0,0762	0,0717	0,0646	0,0572	0,0562	0,0473	0,1284	0,1278	0,1210
10	0,1449	0,1512	0,1404	0,0793	0,0848	0,0717	0,0561	0,0635	0,0531	0,1263	0,1317	0,1261
11	0,1343	0,1431	0,1462	0,0768	0,0887	0,0783	0,0554	0,0683	0,0601	0,1167	0,1315	0,1245
12	0,1250	0,1396	0,1340	0,0807	0,0888	0,0808	0,0572	0,0721	0,0621	0,1147	0,1279	0,1177
13	0,1343	0,1507	0,1481	0,0792	0,0807	0,0762	0,0549	0,0662	0,0596	0,1227	0,1403	0,1278
14	0,1720	0,1853	0,1885	0,0843	0,0929	0,0823	0,0535	0,0665	0,0595	0,1448	0,1541	0,1553
15	0,1651	0,1747	0,1712	0,0844	0,0902	0,0783	0,0521	0,0643	0,0606	0,1420	0,1428	0,1430
16	0,1348	0,1446	0,1433	0,0805	0,0825	0,0726	0,0522	0,0600	0,0544	0,1247	0,1325	0,1231
17	0,1382	0,1422	0,1350	0,0786	0,0755	0,0677	0,0536	0,0533	0,0487	0,1264	0,1228	0,1223
18	0,1408	0,1538	0,1456	0,0746	0,0735	0,0655	0,0573	0,0555	0,0510	0,1272	0,1282	0,1228
19	0,1465	0,1540	0,1569	0,0753	0,0819	0,0697	0,0590	0,0543	0,0539	0,1339	0,1335	0,1294
20	0,1626	0,1547	0,1627	0,0820	0,0751	0,0767	0,0658	0,0576	0,0609	0,1435	0,1427	0,1415
21	0,1671	0,1630	0,1682	0,0884	0,0799	0,0847	0,0672	0,0621	0,0635	0,1510	0,1420	0,1489
22	0,1992	0,1822	0,1956	0,1032	0,0869	0,0969	0,0797	0,0723	0,0693	0,1723	0,1629	0,1695
23	0,2936	0,2709	0,2742	0,1161	0,0965	0,1117	0,0812	0,0687	0,0780	0,2367	0,2215	0,2249
24	0,2751	0,2574	0,2651	0,1106	0,0935	0,1053	0,0617	0,0556	0,0572	0,2194	0,1967	0,2041

Odbiorcy grupy taryfowej C11

godzina doby	kwartał I			kwartał II			kwartał III			kwartał IV		
	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela	dzień roboczy	sobota	niedziela
1	0,5924	0,5326	0,4511	0,5652	0,5054	0,3967	0,5459	0,5081	0,4541	0,5054	0,4185	0,4130
2	0,5707	0,5217	0,4402	0,5326	0,4891	0,3913	0,5135	0,4649	0,4541	0,4891	0,4022	0,4293
3	0,5707	0,5000	0,4348	0,5217	0,4728	0,3859	0,5189	0,4432	0,4108	0,4783	0,3967	0,4293
4	0,5815	0,5054	0,4348	0,5326	0,4620	0,3967	0,5135	0,4432	0,4216	0,4674	0,3913	0,3913
5	0,6522	0,5163	0,4130	0,5815	0,5054	0,3804	0,5676	0,4486	0,4216	0,5326	0,3804	0,3750
6	1,1685	0,7228	0,4783	0,9783	0,6848	0,4185	0,9243	0,6270	0,4432	1,0272	0,6141	0,4511
7	2,2337	1,3533	0,9022	1,9185	1,2337	0,6739	1,8541	1,0811	0,6703	2,0326	1,2663	0,7989
8	2,5707	1,5272	0,9457	2,2772	1,3587	0,7446	2,3189	1,1676	0,6270	2,4022	1,3750	0,8424
9	2,7554	1,5380	0,8804	2,4293	1,3533	0,7337	2,3243	1,1784	0,6432	2,5870	1,4076	0,8098
10	2,7337	1,5163	0,8641	2,3913	1,3315	0,7120	2,3730	1,2162	0,6378	2,5543	1,3967	0,7989
11	2,7609	1,5435	0,9076	2,4620	1,3696	0,7609	2,4486	1,2811	0,6811	2,6196	1,4946	0,8424
12	2,7826	1,4946	0,8587	2,5000	1,2826	0,6957	2,4703	1,1946	0,6757	2,6196	1,4185	0,8043
13	2,6576	1,1196	0,6793	2,3804	0,8913	0,5924	2,4000	0,9297	0,5730	2,5598	1,0326	0,6576
14	2,3587	0,8207	0,4946	2,1033	0,6522	0,4783	2,1622	0,7405	0,5459	2,2391	0,7065	0,4674
15	2,0761	0,7065	0,4457	1,8967	0,5652	0,4239	1,9081	0,6541	0,4919	1,9239	0,5489	0,4022
16	1,8261	0,6250	0,4239	1,7500	0,5054	0,4130	1,7568	0,6108	0,4486	1,6685	0,5326	0,3804
17	1,6413	0,5870	0,4185	1,5761	0,4837	0,3967	1,5622	0,5514	0,4270	1,4674	0,5054	0,4891
18	1,5598	0,5924	0,4293	1,4620	0,5000	0,3913	1,4324	0,5405	0,4378	1,3804	0,4946	0,4022
19	1,4674	0,5870	0,4402	1,3587	0,5000	0,4076	1,3351	0,5243	0,4270	1,2772	0,5109	0,4293
20	1,4457	0,5707	0,4565	1,3913	0,4891	0,3804	1,3405	0,5081	0,4216	1,2880	0,5054	0,4348
21	1,3043	0,5380	0,4728	1,2717	0,4728	0,4022	1,2324	0,4973	0,4541	1,1685	0,4837	0,4348
22	1,0652	0,5326	0,4946	1,0543	0,4783	0,4239	1,0162	0,5243	0,4703	0,9565	0,4891	0,4402
23	0,6957	0,5054	0,5054	0,6848	0,4728	0,4565	0,6703	0,5081	0,4649	0,6087	0,4728	0,4511
24	0,6467	0,4783	0,5217	0,6196	0,4348	0,4348	0,6054	0,4649	0,4703	0,5707	0,4402	0,4239

H. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUGI IRP I USŁUGI IZP

H.1. Postanowienia ogólne

- H.1.1. Usługa IRP lub usługa IZP jest świadczona na rzecz OSP przez podmioty dysponujące sterowanymi odbiorami energii, zapewniające OSP dostęp do szybkiej interwencyjnej dostawy mocy czynnej w zakresie redukcji lub zwiększenia przez odbiorców wielkości pobieranej mocy z sieci dystrybucyjnej.
- H.1.2. Usługa IRP polega na redukcji przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.
Usługa IZP polega na zwiększeniu przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.
W przypadku ORed z generacją wewnętrzną usługa IRP może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci, a usługa IZP może obejmować również redukcje wprowadzania mocy do sieci.
- H.1.3. Usługa IRP i usługa IZP może być świadczona za pomocą ORed posiadających Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych w pkt H.2.
- H.1.4. OSP nie korzysta z usługi IRP lub usługi IZP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11 stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.

H.2. Certyfikacja ORed

- H.2.1. Certyfikowaniu nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.
- H.2.2. ORed to obiekt przyłączony do sieci dystrybucyjnej, będący w posiadaniu jednego Odbiorcy w ORed, który składa się z jednego lub więcej PPE, spełniających następujące kryteria:
- 1) stanowią kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci,
 - 2) posiadają zainstalowane układy pomiarowo-rozliczeniowe:
 - a) spełniające wymagania techniczne określone w niniejszej IRiESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
 - b) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich przekazywanie do OSDp w trybie dobowym poprzez system wskazany przez OSDp oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE.
- H.2.3. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu PPE wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.
Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę IRP lub usługę IZP są przyłączone inne podmioty posiadające Certyfikat dla ORed. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.
- H.2.4. W przypadku gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt H.2.16. wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego przez siebie OSDp celem rejestracji w systemie informatycznym

OSP dedykowanym usłudze IRP i usłudze IZP (system IP DSR) oraz nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. OSDn przekazuje do OSDp również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR Certyfikatu dla ORed wystawionego przez OSDn i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR.

OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełniania przez ORed kryteriów określonych w pkt H.2.2.

H.2.5. Procesem certyfikacji, przeprowadzonym przez OSDn:

- 1) objęte są ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów określającym szczegółowe zasady i tryb wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, wydanym na podstawie art.11 ust.6 i 6a ustawy Prawo Energetyczne.

W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest:

- a) w trybie podstawowym, w oparciu o będące w posiadaniu OSDn zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego sieci, lub
- b) w trybie dodatkowym, na wniosek odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego
- 2) mogą być objęte również ORed odbiorców niepodlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w ppkt 1) z wyłączeniem odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.

W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest wyłącznie w trybie dodatkowym (na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego).

H.2.6. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt H.2.5. ppkt 1) lit. a) dokonywana jest na poniższych zasadach.

H.2.6.1. OSDn jako podmiot zobowiązany do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizuje ten proces w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia, od którego:

- 4) odbiorca w ORed został przyłączony do sieci i podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt H.2.5. ppkt 1); lub
- 5) odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt H.2.5. ppkt 1), lub
- 6) OSDn pozyska informację wskazującą, że przyczyna nie wydania Certyfikatu dla ORed została usunięta (w takim przypadku OSDn ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym),

Postanowienia ppkt 1) - 3) określają przypadki certyfikacji pojedynczych ORed, dla których nie został wydany Certyfikat dla ORed.

H.2.6.2. Certyfikacja obejmuje weryfikację kryteriów określonych w pkt H.2.2.

H.2.6.3. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt H.2.6.2. jest pozytywny wówczas OSDn wydaje Certyfikat dla ORed, w przeciwnym wypadku Certyfikat dla ORed nie jest wydawany i OSDn informuje Odbiorcę w ORed o przyczynie nie wydania tego certyfikatu.

H.2.6.4. Jeżeli przyczyną nie wydania Certyfikatu dla ORed jest negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt H.2.2. ppkt 2) nie powoduje to obowiązku dostosowania przez OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

H.2.6.5. Nie skutkuje wygaszaniem certyfikatu dla ORed sytuacja, w której Odbiorca, któremu wydano taki Certyfikat przestaje, niezależnie od przyczyny, podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt H.2.5. ppkt 1).

H.2.7. Certyfikacja w trybie dodatkowym, o której mowa w pkt H.2.5. ppkt 1b) i 2) dokonywana jest na poniższych zasadach.

H.2.7.1. Jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn, Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn.

H.2.7.2. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- 1) dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub PESEL) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres poczty elektronicznej na potrzeby zarządzania certyfikatem dla ORed),
- 2) dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub PESEL) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres poczty elektronicznej na potrzeby komunikacji w sprawie wniosku) w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed,
- 3) dane Ored (nazwa, adres lokalizacji),
- 4) wykaz unikalnych w skali kraju kodów PPE z przypisaniem do OSDn, zgodnie z kodyfikacją OSDn składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej, zgodnie z pkt H.2.2.,
- 5) atrybut ORed (ORed O – obiekt odbiorczy, ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), wskazujący czy ORed jest wyłącznie odbiorczym czy obiektem posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na której podstawie świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej,
- 6) oświadczenia odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
 - a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDn do OSDp i OSDp do OSP,
 - b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę IRP),
 - c) o zgodzie na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed (nazwa, adres lokalizacji),
 - d) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym został złożony wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed , tj potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
 - e) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
 - f) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
 - g) o zgodzie na publikację na stronie internetowej OSP informacji o uzyskaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed (zgoda nieobowiązkowa),
 - h) o zobowiązaniu do bieżącego informowania OSDn w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany,
- 7) pełnomocnictwo do złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed udzielone przez odbiorcę w ORed (w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez odbiorcę w ORed).

Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed w formie dokumentowej w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed wraz z plikiem edytowalnym tego wniosku.

Na każde żądanie OSDn odbiorca w ORed dostarczy OSDn, w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopię wniosku poświadczoną przez upoważnionego przedstawiciela odbiorcy w ORed.

H.2.7.3. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

- 1) kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,

- 2) poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
- 3) kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie certyfikatu dla ORed w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE,
- 4) spełniania kryteriów, o których mowa w pkt H.2.2.

H.2.7.4. Negatywny wynik weryfikacji, o której mowa w pkt H.2.7.3. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie certyfikatu dla ORed. W tym przypadku OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

H.2.7.5. Negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt H.2.2.. ppkt 2) nie powoduje obowiązku dostosowania przez OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

H.2.7.6. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt H.2.7.3. jest pozytywny wówczas OSDn wydaje certyfikat dla ORed.

H.2.7.7. OSDn dokonuje weryfikacji wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, o której mowa w pkt H.2.7.3. w terminie 14 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania i przekazuje Certyfikat dla ORed zgodnie z pkt H.2.4. do OSDp.

OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed do OSDp wyłącznie w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej w postaci skanu Certyfikatu dla ORed podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSDn wraz z plikiem edytowalnym tego certyfikatu. Dodatkowo OSDn przekazuje skan pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt H.2.4. Certyfikat dla ORed przekazywany jest na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej.

Na każde żądanie OSDp OSDn dostarczy w terminie 7 dni kalendarzowych o otrzymania żądania oryginały Certyfikatu dla ORed i pełnomocnictwa, o których mowa w pkt H.2.4.. lub kopie tych dokumentów poświadczone przez upoważnionych przedstawicieli OSDn.

OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełnienia przez ORed kryteriów określonych w pkt H.2.2.

H.2.7.8. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia złożenia kompletnego wniosku do OSDn.

OSDn przekazuje wydany Certyfikat do OSDp celem jego rejestracji w systemie IP DSR najpóźniej w terminie do 7 dnia przed ww terminem wydania certyfikatu.

H.2.8. Certyfikat dla ORed zawiera:

- 1) numer Certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt H.2.4.,
- 2) lokalizację sieciową ORed – przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej OSDp,
- 3) dane ORed (nazwa, adres) i dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed, z zastrzeżeniem pkt H.2.12. zdanie trzecie,
- 4) datę od której obowiązuje Certyfikat dla ORed,
- 5) podmiot wydający Certyfikat dla ORed,
- 6) typ ORed (Ored O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę w ORed oświadczenia, o którym mowa w pkt H.2.11 ppkt 3) lit.a),
- 7) informację czy odbiorca w ORed pełni funkcję OSDn.

H.2.9. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt H.2.6.2. i H.2.7.3. OSDp upoważniony przez OSDn rejestruje Certyfikat dla ORed w systemie IP DSR, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed, a następnie operator systemu wydający Certyfikat dla ORed informuje, odpowiednio Odbiorcę w ORed lub podmiot przez niego upoważniony, o wydaniu Certyfikatu dla ORed. Informacja w tym zakresie jest przekazywana automatycznie za pośrednictwem systemu IP DSR.

Certyfikat dla ORed obowiązuje od daty następującej po dniu rejestracji certyfikatu w systemie IP DSR.

H.2.10. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie dodatkowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed aktywny”.

H.2.11. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie podstawowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed nieaktywny”. W celu uzyskania statusu „ORed aktywny” wymagane jest dostarczenie do OSDp dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, następujących zgód i oświadczeń Odbiorcy w ORed:

- 1) zgód na przekazywanie danych pomiarowych przez:
 - a) OSDn do OSDp i OSDp do OSP ,
 - b) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę IRP);,
- 2) zgody na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed,
- 3) oświadczenia:
 - a) wskazującego na typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), tj czy ORed jest obiektem wyłącznie odbiorczym, czy posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej,
 - b) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym zostało złożone niniejsze oświadczenie, tj potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
 - c) o kompletności układu zasilania ORed wskazanego w wydanym Certyfikacie dla ORed i o poprawności danych zawartych w tym Certyfikacie,
 - d) wskazującego adres poczty elektronicznej na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed,
 - e) o zobowiązaniu do bieżącego informowania OSDn w przypadku zmiany danych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

ORed przekazuje określone powyżej zgody i oświadczenia do OSDn, który następnie informuje OSDp o fakcie ich posiadania.

Na każde żądanie OSDp , OSDn dostarczy do OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, zgody i oświadczenia Odbiorcy w ORed określone w niniejszym punkcie.

H.2.12. Zgody, o których mowa w pkt H.2.11 ppkt 1) i 2) są wymagane jedynie w przypadku, gdy właściwy operator systemu nie jest upoważniony na mocy klauzul umownych lub IRiESD, do realizacji działań wynikających z tych zgód.

W przypadku braku zgód i oświadczeń, o których mowa w pkt H.2.11., ORed w systemie IP DSR otrzymuje status „ORed nieaktywny”.

Brak zgody, o której mowa w pkt H.2.11 ppkt 2) skutkuje wprowadzeniem do systemu IP DSR zanonimizowanego Certyfikatu dla ORed, tj z pominięciem danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed.

Zmiana w systemie IP DSR statusu ORed z „ORed nieaktywny” na „ORed aktywny” następuje niezwłocznie po otrzymaniu przez OSDp dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed oświadczeń, o których mowa w pkt H.2.11.

H.2.13. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o posiadaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed, jeżeli operator systemu dokonujący rejestracji Certyfikatu dla ORed wprowadzi do systemu IP DSR informację, że Odbiorca w ORed wyraził zgodę na taką publikację.

- H.2.14. OSDp upoważniony przez OSDn niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:
- 1) pozyskania informacji wskazujących, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt H.2.2. OSDn przekazuje informację w tym zakresie do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie IP DSR,
 - 2) wstrzymania świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej Odbiorcy w ORed lub rozwiązania z tym odbiorcą umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- OSDn informuje Odbiorcę w ORed o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Informacja zawiera wskazanie przyczyny i daty wygaszenia Certyfikatu dla ORed. Informacja w tym zakresie jest przekazywana automatycznie za pośrednictwem systemu IP DSR.
- Za datę wygaszenia Certyfikatu dla ORed uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp w systemie IP DSR.
- Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi IRP. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla ORed przez OSDp do OSP.
- H.2.15. W przypadku zmiany danych zawartych w wydanym Certyfikacie dla ORed (dla ORed ze statusem „ORed aktywny”) w tym w szczególności zakresu PPE (dodanie, usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed składa wniosek do operatora systemu, który wydał Certyfikat dla ORed o aktualizację tego certyfikatu. Jeśli zmiana nie narusza kryteriów określonych w pkt H.2.2. OSDp upoważniony przez OSDn aktualizuje Certyfikat dla ORed zarejestrowany w systemie IP DSR.
- Operator systemu, który wydał Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu odnośnie odbiorców przyłączonych do jego sieci, ma prawo dokonania aktualizacji certyfikatu dla ORed. W przypadku aktualizacji dokonanej przez OSDn, operator ten przekazuje zaktualizowany Certyfikat dla ORed do właściwego OSDp celem aktualizacji tego certyfikatu w systemie IP DSR.
- Wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed rozpatrywany jest na zasadach analogicznych jak w procesie certyfikacji w trybie dodatkowym.
- Aktualizacja Certyfikatu dla ORed powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.
- H.2.16. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, wzór wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed, wzór Certyfikatu dla ORed oraz wzory oświadczeń, o których mowa w pkt H.2.11. i H.2.13. określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej.
- H.2.17. OSDn na swojej stronie internetowej zamieszcza informację odnośnie formy i sposobu składania wniosków o wydanie Certyfikatu dla ORed, wniosków o aktualizację certyfikatu dla ORed oraz oświadczeń, o których mowa w pkt H.2.11. i H.2.13.

H.3. Zasady przekazywania danych pomiarowych ORed

- H.3.1. Udostępnianie danych pomiarowych dla ORed (odrębnie dla każdego PPE w ORed) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym podrozdziale z uwzględnieniem zapisów rozdziału D.
- H.3.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP.
- H.3.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE składających się na dany ORed są przekazywane do OSP po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w

świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP w wyniku wezwania OSP do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.

OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn w trybie i formie określonych w pkt H.3.4.

H.3.4. OSDn jest zobowiązany do przekazywania do OSDp danych pomiarowych dotyczących PPE przyłączonych do jego sieci dystrybucyjnej tworzących ORed w następującym zakresie:

- 1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego (dane z PPE za okres ostatnich 30 dni kalendarzowych) w terminie 2 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od OSDp,
- 2) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby d) w terminie do doby $d+2$,
- 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m) w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca $m+1$,
- 4) dane pomiarowe w trybie korekt za miesiąc m w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca $m+2$ lub $m+4$.

OSDn przekazuje do OSDp dane pomiarowe dla przedziałów zgodnych z ORN w formie elektronicznej poprzez wskazany przez OSDp dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statutami (0-dana poprawna, 1-dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej z dokładnością do 1 kWh. Dodatkowe szczegóły dotyczące standardu przekazywanych danych pomiarowych określa OSDp zgodnie ze standardami WIRE.

Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej określone w umowie, o której mowa w pkt A.2.9.

H.3.5. Do 2 dnia po zakończeniu miesiąca m OSDn dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSDp danych pomiarowych ORed przyłączonych do swojej sieci i w razie konieczności przekazuje je do OSDp zgodnie z pkt H.3.4.

H.3.6. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę IRP lub usługę IZP wyłącznie przez OSP.

I. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG BILANSUJĄCYCH

I.1. Postanowienia ogólne

I.1.1. DUB może być podmiot, który ma zawartą umowę przesyłową, na mocy której, z wykorzystaniem zasobu lub zasobów:

- 3) których jest właścicielem, przy czym w uzasadnionych sytuacjach zamiast właściciela może działać użytkownik systemu, który dysponuje innym niż własność tytułem prawnym do zasobu albo zasobów, lub

- 4) w odniesieniu do których został umocowany przez ich właścicieli do korzystania i rozporządzania w zakresie niezbędnym do świadczenia usług bilansujących

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

I.1.2. Świadczenie przez DUB usług bilansujących na rzecz OSP, z wykorzystaniem zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn odbywa się zgodnie z Warunkami Dotyczącymi Bilansowania oraz IRiESD i IRiESDp.

Warunkiem świadczenia tych usług jest zawarcie przez DUB z OSDp umowy, o której mowa w pkt A.2.10.

I.1.3. DUB może świadczyć usługi bilansujące po utworzeniu JG oraz po ukończeniu procesu kwalifikacji wstępnej zgodnie z Warunkami Dotyczącymi Bilansowania (WDB). Proces

kwalifikacji wstępnej prowadzi OSP na wniosek URD będącego właścicielem zasobu albo podmiotu umocowanego przez właściciela zasobu do korzystania i rozporządzania zasobem w zakresie niezbędnym do świadczenia usług bilansujących z wykorzystaniem tego zasobu.

1.2. Zasady kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących

I.2.1. Proces kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących prowadzony jest przez OSP w trybie określonym w WDB.

W procesie kwalifikacji w zakresie zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn uczestniczy OSDp.

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

I.2.2. W przypadku zasobu lub grupy zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn połączonej z siecią dystrybucyjną OSDp, OSP w ramach weryfikacji przesyła wniosek dotyczący przystąpienia do kwalifikacji usług bilansujących do OSDp, w celu weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez dany zasób lub grupę zasobów.

I.2.3. OSDp we współpracy z OSDn w terminie 4 tygodni od otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt I.2.2. dokonuje weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez zasób lub grupę zasobów w zakresie:

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

I.2.4. OSDp przekazuje do OSP oraz OSDn wynik weryfikacji.

1.3. Zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb usług bilansujących

I.3.1. Przekazywanie OSP danych pomiarowych dla zasobów URD lub grupy zasobów URD

realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym podrozdziale z uwzględnieniem zapisów rozdziału D.

I.3.2. Dane pomiarowe dotyczące zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn są udostępniane DUB wyłącznie przez OSP.

I.3.3. OSDn zobowiązany jest do przekazywania OSDp, z którego siecią jest połączony, danych pomiarowych zgodnie z OREB, dotyczących zasobów przyłączonych do jego sieci tworzących JG, w zakresie i w terminach określonych w umowie, o której mowa w pkt A.2.9.

OSDn przekazuje OSDp dane pomiarowe, dla przedziałów czasowych zgodnych z OREB, na wskazany przez OSDp dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statutami (0 – dana poprawna, 1 – dana niepoprawna) z dokładnością do 0,001 MWh informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej określone w umowie, o której mowa w pkt A.2.9.

J. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

J.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD.

J.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, osobiście), w formie elektronicznej (pocztą elektroniczną) lub ustnej (osobiście, telefonicznie).

J.3. URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową składa reklamacje do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. J.4.

URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z OSDn umowę dystrybucji, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio do sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do OSDn.

Prosument będący konsumentem w rozumieniu ustawy Kodeks Cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.

J.4. OSDn samodzielnie (bez udziału sprzedawcy) realizować będzie następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów prawa:

- 1) przyjmowanie od URD przez całą dobę zgłoszeń dotyczących przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci,
- 2) udzielanie URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
- 3) powiadamianie, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej (jeżeli URD udostępnił ten adres w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej);
- 4) informowanie na piśmie lub w inny sposób określony w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, z co najmniej:
 - a) tygodniowym wyprzedzeniem – URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią;
 - b) rocznym wyprzedzeniem - URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym

równym 1kV lub niższym o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;

- c) 3-letnim wyprzedzeniem – URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;
- 5) kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez URD lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- 6) przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez OSDn dostarczania energii z przyczyn innych niż na żądanie sprzedawcy,
- 7) przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z taryfy dystrybucyjnej OSDn,
- 8) przyjmowanie od Prosumenta będącego konsumentem w rozumieniu przepisów Kodeksu Cywilnego reklamacji dotyczących przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii, a także rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji, o ile Prosument ten posiada zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
- 9) niezwłoczne przekazywanie URD protokołów z czynności określonych w ppkt 5) lub protokołu z wykonania pomiarów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w pkt J.5. ppkt 5) .

J.5. Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową ze sprzedawcą innym niż POLONTEX S.A., w sprawach innych niż opisane w pkt J.4. realizowane jest w następujący sposób:

- 1) Reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez sprzedawcę do OSDn. OSDn dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji od sprzedawcy i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź sprzedawcy,
- 2) Reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca przekazuje do OSDn w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej. OSDn bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSDn niezwłocznie informuje w formie elektronicznej sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości. Czynności te OSDn wykonuje w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji,
- 3) W przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje o tym OSDn w terminie 2 dni roboczych. OSDn 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 pkt 3) URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszt ekspertyzy pokrywa URD.,
- 5) Reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej przekazywane są do OSDn przez sprzedawcę **poprzez CSIRE** w terminie 2 dni roboczych od ich otrzymania. OSDn dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. OSDn przekazuje sprzedawcy **poprzez CSIRE** informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URD w gospodarstwach domowych niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 10 dni kalendarzowych od zakończenia pomiarów. W

przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo Energetyczne albo ustalonymi w umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w taryfie dystrybucyjnej OSDn.,

- 6) W przypadku otrzymania przez sprzedawcę od URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej bądź z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii, sprzedawca przekazuje OSDn w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania tego wniosku od URD. OSDn po rozpatrzeniu wniosku przekazuje sprzedawcy, w ciągu 14 dni od dnia otrzymania wniosku, informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku wraz z podaniem przyczyn odrzucenia.
- 7) Wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania usługi dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do OSDn w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. OSDn niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia.,
- 8) W przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego sprzedawca na żądanie OSDn w terminie 7 dni od otrzymania żądania prześle w formie elektronicznej do OSDn kopię odpowiedzi udzielonej URD.

Odpowiedzi na reklamacje URD złożone do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez sprzedawcę za wyjątkiem ppkt 7).

J.6. Reklamacje powinny być dostarczone do OSDn, na adres:

POLONTEx S.A. , Oddział Energetyczny, ul. Rejtana 29E; 42-202 Częstochowa

lub z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej, w tym na adres **oenergetyczny@polontex.com.pl**

J.7. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do OSDn powinno zawierać w szczególności:

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

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez OSDn.

J.8. OSDn rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

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

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

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

J.9. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane

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

J.10. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSDn zgodnie z pkt J.9. w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSDn z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie reklamacji. Wniosek powinien zawierać:

- a) zakres nieuwzględnionego przez OSDn żądania,
- b) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,
- c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przekazany na adresy wymienione w pkt J.6. odpowiednio listem lub w formie elektronicznej w postaci skanu dokumentu.

J.11. OSDn rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym:

- a) 14 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania od URD będących konsumentami, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej,
- b) 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania od URD niebędących konsumentami.

OSDn rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSDn przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej, listem poleconym.

K. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI

K.1. Oznaczenia skrótów

Skrót	Oznaczenie
_{AFD} MB	_F MB, w którym są reprezentowane dostawy energii elektrycznej realizowane przez zasoby przyłączone do sieci dystrybucyjnej, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące, w obszarze RB niebędącym podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB
CSIRE	Centralny system informacji rynku energii
DUB	Dostawca usług bilansujących
EAZ	Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa
EB GL	Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania.
_F MB	Fizyczne MB
_{FD} MB	_F MB, w którym są reprezentowane dostawy energii elektrycznej realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej, nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB
_{FZ} MB	_F MB, w którym są realizowane dostawy energii elektrycznej bezpośrednio w tej lokalizacji sieci, jako w podstawowym albo rozszerzonym obszarze RB
GUD	Generalna Umowa Dystrybucji

GUD-K	Generalna Umowa Dystrybucji dla usługi kompleksowej
IRIESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (całość)
IRIESD - Bilansowanie	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – część: Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
IRIESD - Korzystanie	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – część: Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci
IRIESDp	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp
IRIESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (OSP)
JB	Jednostka bilansowa
JG	Jednostka grafikowa
JWCD	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana
JWCK	Jednostka wytwórcza centralnie koordynowana – jednostka wytwórcza, której praca podlega koordynacji przez OSP
KSE	Krajowy system elektroenergetyczny
LZO	Licznik zdalnego odczytu
MB	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
MB _O	^{FD} MB poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE należących do URD _O reprezentujących odbiory energii elektrycznej
MB _W	^{FD} MB poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE należących do URD _W lub URD _{ME} reprezentujących odpowiednio moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej.
MD	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej
MDD	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
NC DC	Kodeks sieci dotyczący przyłączania odbioru (dokument UE)
NC RfG	Kodeks sieci dotyczący przyłączania jednostek wytwórczych (dokument UE)
nN	Niskie napięcie
OH	Operator handlowy
OHT	Operator handlowo-techniczny
OIRE	Operator informacji rynku energii
OP	Operator pomiarów
OREB	Okres rozliczania energii bilansującej
ORed	Obiekt Redukcji
ORN	Okres rozliczania niezbilansowania
OSD	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego
OSDp	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową
OSDn	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową
OSP	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
POB	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie
POB _Z	POB prowadzący bilansowanie handlowe zasobów
PP	Punkt pomiarowy
PPE	Punkt Poboru Energii

Plt	Wskaźnik długookresowego migotania światła, obliczany z sekwencji 12 kolejnych wartości Pst występujących w okresie 2 godzin, zgodnie ze wzorem: $Pl_i = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{Pst_i^3}{12}}$ gdzie <i>i</i> – sekwencja wartości <i>P_{st}</i>
Pst	Wskaźnik krótkookresowego migotania światła, mierzony przez 10 minut
RB	Rynek bilansujący
RRM	Regulamin rynku mocy
SCO	Samoczynne częstotliwościowe odłączanie
SN	Średnie napięcie
SO GL	Wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego (dokument UE)
SPZ	Samoczynne ponowne załączanie – automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym podaniu impulsu załączającego wyłącznik liniowy po przejściu tego wyłącznika w stan otwarcia
SZR	Samoczynne załączanie rezerwy – automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym przełączeniu odbiorców z zasilania ze źródła podstawowego na zasilanie ze źródła rezerwowego, w przypadku nadmiernego obniżenia się lub zaniku napięcia
THD	Współczynnik odkształcenia napięcia harmonicznymi, obliczany zgodnie ze wzorem: $THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{50} (U_h)^2}$ gdzie: <i>i</i> – rząd wyższej harmonicznej, <i>U_h</i> - wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej
URB	Uczestnik Rynku Bilansującego
URD	Uczestnik Rynku Detalicznego, którego sieci i urządzenia są przyłączone do sieci OSD
URD _{ME}	Uczestnik Rynku Detalicznego typu posiadacz magazynu energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW)
URD _o	Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca
URD _w	Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WDB	Warunki Dotyczące Bilansowania
WIRE	System wymiany informacji o rynku energii

K.2. Pojęcia i definicje

Pojęcie	Definicje
Administrator pomiarów	Jednostka organizacyjna OSDn odpowiedzialna za obsługę i kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych
Analizator jakości energii elektrycznej	Przyrząd pomiarowy służący do pomiarów jakości energii elektrycznej
Awaria techniczna	Gwałtowne, nieprzewidziane uszkodzenie lub zniszczenie obiektu budowlanego, urządzenia technicznego lub systemu urządzeń technicznych powodujące przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości. Awarię techniczną mogą wywołać również zdarzenia w cyberprzestrzeni, w rozumieniu ustawy o stanie klęski żywiołowej oraz działania o charakterze terrorystycznym.
Bezpośredni układ pomiarowy	Licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu bez przekładników prądowych ani napięciowych, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię.
Bilansowanie handlowe	Zgłaszanie OSP przez POB do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 9 EB GL dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 10 EB GL.
Bilansowanie systemu	Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego w ramach świadczonych usług przesyłania, polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, w tym bilansowanie w rozumieniu art. 2 pkt 10 rozporządzenia 2019/943.
Charakterystyka PP	Informacje rynku energii dotyczące PP, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE (stanowiące załącznik do IRiESP-OIRE), z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez LZO i poleceń odbieranych przez LZO.
Dane pomiarowe	Dane pozyskiwane lub wyznaczane dla punktu pomiarowego.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku inne niż dni ustawowo wolne od pracy.
Dostawca usług bilansujących	Dostawca usług bilansujących w rozumieniu art. 2 pkt 6 EB GL.
Dystrybucja energii elektrycznej	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczania odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa	Automatyka której celem jest wykrywanie zakłóceń w pracy systemu elektroenergetycznego lub jego elementach oraz podejmowanie działań mających na celu zminimalizowanie ich skutków. EAZ dzielimy na automatykę eliminacyjną, prewencyjną oraz restytucyjną.
Energia bilansująca	Energia bilansująca w rozumieniu art.2 pkt 4 EB GL.
Fizyczne miejsce dostarczania energii rynku bilansującego	Miejsce dostarczania energii rynku bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii elektrycznej.
Fizyczny rejestr pomiarowy	Rejestr w liczniku zdalnego odczytu lub liczniku konwencjonalnym reprezentujący pomiar wielkości fizycznej dotyczącej energii elektrycznej zmierzonej w punkcie pomiarowym.
Generalna umowa dystrybucji GUD	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez OSD na rzecz sprzedawcy w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej do URD przyłączonych do sieci OSD, którzy posiadają z OSD zawartą umowę dystrybucyjną.

Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej GUD-K	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.
Grupy przyłączeniowe	Grupy podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci podzielonych w następujący sposób: a) grupa I – podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączane są bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV b) grupa II - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączane są bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV, c) grupa III - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączane są bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, ale niższym niż 110 kV, d) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączane są bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, e) grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączane są bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW f) grupa VI - podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączane są do sieci przez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączane są do sieci na czas określony lecz nie dłuższy niż rok.
Instalacja odbiorcza	Instalacja odbiorcza w rozumieniu art. 2 pkt 1 NC DC.
Instalacja odnawialnego źródła energii	Instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół: • urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzenia mocy, w których energia elektryczna lub ciepło są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii, lub • obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego, a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej, w tym magazyn biogazu rolniczego.
Jednostka bilansowa	Zbór rzeczywistych lub wirtualnych miejsc dostarczania energii elektrycznej utworzony na potrzeby rozliczania niezbilansowania.
Jednostka grafikowa	Zbiór rzeczywistych miejsc dostarczania energii elektrycznej, określonych dla zasobów użytkowników systemu, za pomocą których dostawca usług bilansujących świadczy usługi bilansujące.
Jednostka odbiorcza	Jednostka odbiorcza w rozumieniu art. 2 pkt 4 NC DC.
Jednostka wytwórcza	Moduł wytwarzania energii, t.j. wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzenia mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci.
Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana	Moduł wytwarzania energii: a) przyłączony do sieci elektroenergetycznej przesyłowej, albo b) cieplny kondensacyjny o mocy osiągalnej równej 100 MW lub wyższej przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV lub szczytowo-pompowy przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV, albo c) przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV inny niż określony w lit. b), którym OSP dysponuje na podstawie odrębnych umów zawartych z wytwórcą i OSD, do którego sieci ten moduł wytwarzania energii jest przyłączony, o ile nie został objęty zmianą statusu JWCD zgodnie z § 14 rozporządzenia systemowego.

Jednostka wytwórcza centralnie koordynowana	Moduł wytwarzania energii o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV niebędący jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną.
Kategorie modułów wytwarzania energii	Typy modułów energii określone w rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci. Podział modułów wytwarzania energii: b) Moduł wytwarzania energii typu A – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 0,8 kW i mniejszej niż 200 kW, c) Moduł wytwarzania energii typu B – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 200 kW i mniejszej niż 10 MW, d) Moduł wytwarzania energii typu C – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 10 MW i mniejszej niż 75 MW, e) Moduł wytwarzania energii typu D – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 75 MW oraz wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV.
Koordinowana sieć 110kV	Część sieci dystrybucyjnej 110 kV, w której przepływy energii elektrycznej zależą także od warunków pracy sieci przesyłowej.
Krajowy system elektroenergetyczny KSE	System elektroenergetyczny na terenie Polski.
Licznik konwencjonalny	Przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 Prawo o miarach służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, nie wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu.
Licznik zdalnego odczytu	Przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 Prawo o miarach służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu.
Linia bezpośrednia	Linia elektroenergetyczna łącząca wydzieloną jednostkę wytwarzania energii elektrycznej bezpośrednio z odbiorcą lub linia elektroenergetyczna łącząca jednostkę wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego z instalacjami należącymi do tego przedsiębiorstwa albo instalacjami należącymi do przedsiębiorstw od niego zależnych.
Magazyn energii elektrycznej	Instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.
Magazynowanie energii elektrycznej	Przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, przechowanie tej energii, a następnie ponowne jej przetworzenie na energię elektryczną.
Mała instalacja	Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i nie większej niż 1 MW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i mniejszej niż 3 MW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i nie większa niż 1 MW.
Miejsce dostarczania	Miejsce, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określone w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będące jednocześnie miejscem jej odbioru.

Miejsce dostarczania energii rynku bilansującego	Określany przez OSP punkt w sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego reprezentujący pojedynczy węzeł albo grupę węzłów w sieci lub umowny punkt „ponad siecią”, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy URB a Rynkiem Bilansującym.
Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)	Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy Sprzedawcą lub POB _Z a URD.
Miejsce przyłączenia	Punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią.
Mikroinstalacja	Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW.
Moc bilansująca	Moc bilansująca w rozumieniu art. 2 pkt 5 EB GL.
Moc dyspozycyjna	Moc osiągalna jednostki wytwórczej albo magazynu energii elektrycznej pomniejszona o ubytki mocy.
Moc osiągalna	Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza albo magazyn energii elektrycznej może pracować bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, magazynu przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.
Moc przyłączeniowa	Moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15 minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
Moc umowna	Moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15-minutowym, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
Moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii	Łączna moc znamionowa czynna: • zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej – zespołu prądowłóczego, podana przez producenta na tabliczce znamionowej, a w przypadku jej braku moc znamionowa czynna tego zespołu określona przez jednostkę akredytującą – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy, • generatora, modułu fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego podana przez producenta na tabliczce znamionowej – w przypadku instalacji innej niż wskazana powyżej.
Moduł parku energii	Moduł parku energii w rozumieniu art. 2 pkt 17 NC RfG.
Moduł wytwarzania energii	Moduł wytwarzania energii w rozumieniu art. 2 pkt 5 NC RfG.
Należyta staranność	Wykonywanie czynności ruchowych oraz prac eksploatacyjnych w obiektach, instalacjach i urządzeniach elektroenergetycznych, w terminach i zakresach zgodnych z obowiązującymi przepisami i instrukcjami w tym Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, z uwzględnieniem zasad efektywności i minimalizacji kosztów, prowadzących do zachowania wymaganej niezawodności, jakości dostaw i dotrzymywanie ustaleń wynikających z zawartych umów.
Napięcie znamionowe	Wartość skuteczna napięcia określająca i identyfikująca sieć elektroenergetyczną.
Napięcie deklarowane	Wartość napięcia zasilającego uzgodniona między OSD i odbiorcą – wartość ta jest zwykle zgodna z napięciem znamionowym.
Nielegalne pobieranie energii elektrycznej	Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Niezbilansowanie	Niezbilansowanie w rozumieniu art. 2 pkt 8 EB GL.
Normalny układ pracy sieci	Układ pracy sieci i przyłączonych źródeł wytwórczych, zapewniający najkorzystniejsze warunki techniczne i ekonomiczne transportu energii elektrycznej oraz spełnienie kryteriów niezawodności pracy sieci i jakości energii elektrycznej dostarczanej użytkownikom sieci.
Normalne warunki pracy sieci	Stan pracy sieci, w którym pokryte jest zapotrzebowanie na moc, obejmujący operacje łączeniowe i eliminację zaburzeń przez automatyczny system zabezpieczeń, przy równoczesnym braku wyjątkowych okoliczności spowodowanych: a) wpływami zewnętrznymi takimi jak np.: niezgodność instalacji lub urządzeń odbiorcy z odpowiednimi normami i przepisami, b) czynnikami będącymi poza kontrolą OSD takimi jak np.: wyjątkowe warunki atmosferyczne i klęski żywiołowe, zakłócenia spowodowane przez osoby trzecie, działania siły wyższej, wprowadzenie ograniczeń mocy zgodnie z innymi przepisami.
Obrót energią elektryczną	Działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią elektryczną.
Obszar OSD	Posiadana przez OSD sieć elektroenergetyczna na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej OSD, za której ruch i eksploatację odpowiada OSD.
Obszar RB	Część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach której OSP równoważy bieżące zapotrzebowanie na energię elektryczną z dostawami tej energii w KSE, oraz zarządza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikające z tego rozliczenia z podmiotami biorącymi udział w RB.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
Odbiorca w ORed	Podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed .
Odbiorca wrażliwy energii elektrycznej	Osoba, której przyznano dodatek mieszkaniowy w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 21 czerwca 2001 o dodatkach mieszkaniowych, która jest stroną umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym i zamieszkuje w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
Odlączenie od sieci	Trwałe rozdzielenie urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączonego do sieci dystrybucyjnej, obejmujące m.in. trwałe demontaż elementów przyłącza.
Odnawialne źródło energii (OZE)	Odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów.
Ograniczenia sieciowe	Ograniczenia przesyłowe, o których mowa w art. 2 pkt 4 rozporządzenia 2019/943.
Okres rozliczania niezbilansowania	Okres rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 10 EB GL określony w WDB.
Operator	Operator systemu przesyłowego lub operator systemu dystrybucyjnego.
Operator handlowy (OH)	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.
Operator handlowo-techniczny (OHT)	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.
Operator informacji rynku energii	Podmiot odpowiedzialny za zarządzanie i administrowanie Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii oraz przetwarzanie zgromadzonych w nim informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii.
Operator pomiarów	Podmiot, który realizuje funkcje operatorskie w zakresie przekazywania i pozyskiwania danych pomiarowych do/od OSP zgodnie z WDB.

Operator systemu dystrybucyjnego	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
Operator systemu przesyłowego	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie	Podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943 uczestniczący w RB na podstawie umowy przesyłowej.
Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów	Podmiot odpowiedzialny za niezbilansowanie zasobów: a) których jest właścicielem, przy czym w uzasadnionych sytuacjach zamiast właściciela może działać użytkownik systemu, który dysponuje innym niż własność tytułem prawnym do zasobu lub zasobów, lub b) w odniesieniu do których został wskazany jako odpowiedzialny za ich niezbilansowanie przez właścicieli albo sprzedawców energii elektrycznej w przypadku zasobów odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
Pośredni układ pomiarowy	Licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię.
Półpośredni układ pomiarowy	Licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu wraz z przekładnikami prądowymi, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię.
Procedura zmiany sprzedawcy	Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) wniosku o zmianę sprzedawcy, który w konsekwencji podjętych przez OSDn prac, doprowadza do zmiany sprzedawcy przez odbiorcę lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych i niezbędnych do realizacji procedury, do przekazania odbiorcy oraz nowemu sprzedawcy informacji o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyn.
Programy łączeniowe	Procedury i czynności związane z operacjami łączeniowymi, próbami napięciowymi, tworzeniem układów przejściowych oraz włączeniami do systemu elektroenergetycznego nowych obiektów, a także po dłuższym postoju związanym z modernizacją lub przebudową.
Prosument energii odnawialnej	Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust.2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 o statystyce publicznej.
Prosument wirtualny energii odnawialnej	Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, która jednocześnie nie jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust.2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 o statystyce publicznej.
Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy realizujący funkcję włączania lub wyłączania możliwości poboru energii elektrycznej w zależności od salda dekrementującego.

Przedsiębiorstwo energetyczne	Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.
Przedsiębiorstwo obrotu	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną, niezależnie od innych rodzajów prowadzonych działalności.
Przełącznik SCO	Wyodrębniony przełącznik albo funkcja w terminalu zabezpieczeniowym lub sterowniku układu sterowania stacji, które wykonują pomiar częstotliwości i porównanie częstotliwości zmierzonej z nastawioną wielkością kryterialną, po przekroczeniu której generowany jest sygnał sterujący w celu wyłączenia odbioru za pomocą wyłączników.
Przerwa nieplanowana	Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowana wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej. Czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Przerwa planowana	Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej wynikająca z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej. Czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Przesyłanie - transport energii elektrycznej	Przesyłanie-transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii.
Przyłącze	Odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu (dostosowane do mocy przyłączeniowej) z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
Punkt Dostarczania Energii	Miejsce przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej fizycznych punktów przyłączenia do sieci, dla których realizowany jest proces bilansowania handlowego.
Punkt Poboru Energii	Punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy.
Punkt pomiarowy (PP)	Miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci elektroenergetycznej, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej.
Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB)	Punkt pomiarowy obejmujący stację elektroenergetyczną transformującą średnie napięcie na niskie napięcie (SN/nN), stanowiącą element sieci dystrybucyjnej OSDn.
Rejestrator zakłóceń	Rejestrator zapisujący przebiegi chwilowe napięć, prądów i sygnałów logicznych.
Rezerwowa umowa kompleksowa	Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.
Rozporządzenie pomiarowe	Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 w sprawie systemu pomiarowego.
Rozporządzenie systemowe	Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
Rozporządzenie taryfowe	Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną.
Ruch próbny	Nieprzerwana praca uruchamianych urządzeń, instalacji lub sieci, przez okres co najmniej 72 godzin, z parametrami pracy określonymi przez operatora systemu dystrybucyjnego.
Ruch sieciowy	Sterowanie pracą sieci.
Rynek bilansujący	Rynek bilansujący w rozumieniu art. 2 pkt 2 EB GL.
Rynek detaliczny	Obszar sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD, która nie jest objęta obszarem Rynku Bilansującego.

Rzeczywiste miejsce dostarczania energii elektrycznej	Miejsce dostarczania energii elektrycznej, w którym jest realizowana dostawa tej energii powiązana bezpośrednio z jej fizycznymi przepływami, której ilość jest wyznaczana za pomocą układu pomiarowo-rozliczeniowego, będące jednocześnie rzeczywistym miejscem odbioru tej energii.
Saldo dekrementujące	Liczba wyrażona w ilości energii elektrycznej lub jednostkach pieniężnych, pozostała do wykorzystania przez URD _o dla przedpłatowej formy rozliczeń w ramach umowy kompleksowej.
Samoczynne częstotliwościowe odciażanie (SCO)	Samoczynne wyłączanie zdefiniowanych grup odbiorców w przypadku obniżenia się częstotliwości do określonej wartości, spowodowanego deficytem mocy w systemie elektroenergetycznym.
Samoczynne ponowne załączenie (SPZ)	Automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym podaniu impulsu załączającego wyłącznik linii po upływie odpowiednio dobranej czasu, po przejściu tego wyłącznika w stan otwarcia z powodu zadziałania zabezpieczenia.
Sieci	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego.
Sieć dystrybucyjna	Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
Skorygowane dane pomiarowe	Dane pomiarowe wyznaczone w przypadku, gdy dane pomiarowe pozyskane z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu są błędne.
Sprzedawca	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
Sprzedawca rezerwowy	Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania OSDn, zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.
Sprzedaż energii elektrycznej	Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
Sprzedaż rezerwowa	Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku nieprzekazania do CSIRE informacji o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE.
Stan odbudowy systemu	Stan odbudowy systemu, o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 38 SO GL.
Stan zagrożenia	Stan zagrożenia, o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 37 SO GL.
Stan zaniku zasilania	Stan zaniku zasilania, o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 22 SO GL.
Sterowany odbiór	Instalacja odbiorcza lub jednostka odbiorcza posiadające zdolność do czasowego ograniczenia lub zwiększenia poboru energii elektrycznej z sieci w wyniku zmiany zużycia energii elektrycznej przez tę instalację lub tę jednostkę.
System elektroenergetyczny	Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z siecią.
System pomiarowy	System zdalnego odczytu, liczniki zdalnego odczytu wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną skomunikowane z tym systemem zdalnego odczytu oraz liczniki konwencjonalne, służący do przetwarzania danych pomiarowych, w celu ich przekazania do Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii.
System zdalnego odczytu	System informacyjny służący do pozyskiwania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu i informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez te liczniki oraz służący do wysyłania poleceń do liczników zdalnego odczytu.
Średnie napięcie	Napięcie wyższe od 1kV i niższe od 110 kV.

TCM	Metody, warunki wymogi i zasady przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej.
Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej	Dokument opracowany przez OIRE na potrzeby funkcjonowania CSIRE, który nie jest elementem IRiESP-OIRE.
Uczestnik Rynku Bilansującego	Podmiot, który ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania z Operatorem Systemu Przesyłowego, na mocy której w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego realizuje dostawę energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w Warunkach Dotyczących Bilansowania.
Uczestnik Rynku Detalicznego (URD)	Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD lub umowę kompleksową z POLONTEX S.A. albo ze sprzedawcą posiadającym zawartą z OSDn GUD-K.
Uczestnik Rynku Detalicznego w gospodarstwie domowym (URD w gospodarstwie domowym)	Podmiot dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu zużycia jej w gospodarstwie domowym, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD lub umowę kompleksową z POLONTEX S.A. albo ze sprzedawcą posiadającym zawartą z OSDn GUD-K.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy	Urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności: liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej w tym także liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego.
Układ SCO	Zespół urządzeń wykonujących pomiar częstotliwości za pomocą przekaźnika SCO, dystrybucję sygnałów sterujących i wyłączenie odbioru za pomocą wyłączników.
Układ zabezpieczeniowy	Zespół złożony z jednego lub kilku urządzeń zabezpieczeniowych i innych urządzeń współpracujących przeznaczony do spełnienia jednej lub wielu określonych funkcji zabezpieczeniowych.
Umowa dystrybucji	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w rozumieniu art. 5 ust. 2 pkt 2 Ustawy Prawo Energetyczne.
Umowa kompleksowa	Umowa, na podstawie której odbywa się dostarczanie energii elektrycznej, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucji (o której mowa w art. 5 ust. 3 Ustawy Prawo Energetyczne)
Umowa kompleksowa rezerwowa	Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.
Umowa przesyłowa	Umowa o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawarta z OSP.
Umowa sieciowa	Umowa na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji dla URD tj umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.
Umowa sprzedaży	Umowa sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1 Ustawy Prawo Energetyczne
Umowa sprzedaży rezerwowej	Umowa sprzedaży zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.
Usługa IRP	Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.

Usługa IZP	Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnym ofertowym zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców.
Usługi bilansujące	Usługi bilansujące w rozumieniu art. 2 pkt 3 EB GL.
Usługi systemowe	Usługi świadczone na rzecz OSP niezbędne do zapewnienia przez OSP prawidłowego funkcjonowania KSE, niezawodności jego pracy i utrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
Użytkownik systemu	Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu.
Warunki Dotyczące Bilansowania (WDB)	Dokument opracowany przez OSP na podst. art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania – EB GL, zatwierdzony przez decyzją Prezesa URE.
Wyłączenie awaryjne	Wyłączenie urządzeń automatyczne lub ręczne w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa tego urządzenia lub innych urządzeń, instalacji i sieci albo zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska.
Wytwórca	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej.
Zabezpieczenia	Część EAZ służąca do wykrywania i lokalizacji zakłóceń oraz wyłączenia elementów nimi dotkniętych. W pewnych przypadkach zabezpieczenia mogą tylko sygnalizować powstanie zakłócenia i jego miejsce.
Zabezpieczenie nadprądowe zwarciove	Zabezpieczenie nadprądowe, którego opóźnienie czasowe jest mniejsze od 0,4 s, a nastawa prądowa wynika z oceny prądów zwarciovych w otoczeniu miejsca jego zainstalowania z pominięciem wpływu prądów roboczych.
Zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne	Zabezpieczenie nadprądowe, którego nastawa prądowa jest zasadniczo odstrojona od prądów roboczych zabezpieczanego urządzenia.
Zagregowane dane pomiarowe	Dane pomiarowe dla zbioru punktów pomiarowych, dla których nie jest możliwe przypisanie ich do danego użytkownika systemu elektroenergetycznego.
Zakład wytwarzania energii	Zakład wytwarzania energii w rozumieniu art.2 pkt 6 NC RfG.
Zapotrzebowanie sieci	Zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.
Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej	Niedostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza, z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, w tym rezerwowej umowy kompleksowej, lub z powodu zgłoszenia/powiadomienia przez sprzedawcę umowy kompleksowej niezgodnie z przedmiotem GUD-K.
Zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie ustawy Prawo energetyczne, wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tych systemów.
Zasilenie inicjalne	Przekazanie przez OSDn, za pośrednictwem OSDp do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP.
Zasób	Moduł wytwarzania energii, w tym instalacja odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 3 pkt 20h Ustawy Prawo Energetyczne, magazyn energii elektrycznej w rozumieniu art. 3 pkt 10k Ustawy Prawo Energetyczne, instalacja odbiorcza lub jednostka odbiorcza, wraz z przyporządkowanymi im rzeczywistymi miejscami dostarczania energii elektrycznej.

Zastępcze dane pomiarowe	Dane pomiarowe wyznaczone w przypadku braku możliwości pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu.
--------------------------	---