INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn
Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.

IRiESD OSDn Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. — wersja 2.0 z dnia 16 września 2026 r.
Przyjęta Uchwała Zarządu z dnia 19 października 2026 roku

Obowiązująca od dnia 19 października 2026 roku

ZAKŁAD USŁUG TECHNICZNYCH
MEGA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
82-300 ELBLĄG, ul. Hetmańska 15L
tel. 55 237 85 10 fax 55 237 85 11
NIP 578-25-93-866

WICEPREZES ZARZĄDU
Roman Breczko

PREZES ZARZĄDU
Jerzy Olszewski

Spis treści

1. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO 7

1.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 7

1.2. CHARAKTERYSTYKA KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 13

1.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO-PRAWNE USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ OSDn 13

1.4. OGÓLNE STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO 14

1.5. REJESTR MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ 15

2. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn 16

2.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA 16

2.2. ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH 29

2.3. ZASADY ODŁĄCZANIA, WSTRZYMYWANIA ORAZ WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ 30

2.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH 32

2.5. DANE PRZEKAZYWANE DO OSDn PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 51

2.6. ZASADY PLANOWANIA ROZWOJU 52

3. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI 53

3.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 53

3.2. PRZYJMOWANIE URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI DO EKSPLOATACJI 54

3.3. PRZEKAZANIE URZĄDZEŃ DO REMONTU, PRZEBUDOWY LUB WYCOFYWANIE Z EKSPLOATACJI 55

3.4. UZGADNIANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH Z OPERATORAMI SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH 55

3.5. DOKUMENTACJA TECHNICZNA I PRAWNA 55

3.6. REZERWA URZĄDZEŃ I CZĘŚCI ZAPASOWYCH 56

3.7. WYMIANA INFORMACJI EKSPLOATACYJNYCH 57

3.8. OCHRONA ŚRODOWISKA NATURALNEGO 57

3.9. OCHRONA PRZECIWPOŻAROWA 58

3.10. PLANOWANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH 58
3.11. WARUNKI BEZPIECZNEGO WYKONYWANIA PRAC 58
4. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO 58
4.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ 58
4.2. BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 60
4.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ 60
4.4. WYMAGANIA DLA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU W ZAKRESIE BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI 68
4.5. REDYSPONOWANIE NIERYNKOWE 69
4.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ 70
4.7. ODPOWIEDŹ ODBIORU, AGREGACJA I USŁUGI ELASTYCZNOŚCI 71
5. WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU 72
5.1. OSDn współpracuje z następującymi operatorami: 72
6. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn 73
6.1. OBOWIĄZKI OSDn 73
6.2. STRUKTURA I PODZIAŁ KOMPETENCJI SŁUŻB DYSPOZYTORSKICH OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO 74
6.3. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ 76
6.4. PROGNOZOWANIE ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ 76
6.5. PROGRAMY PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 76
6.6. PLANY WYŁĄCZEŃ ELEMENTÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 77
6.7. PROGRAMY ŁĄCZENIOWE 78
6.8. ZASADY DYSPONOWANIA MOCĄ JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 78
6.9. DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY DO OSDn 79
7. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn 80
7.1. WARUNKI TECHNICZNE PRACY SIECI 80
7.2. PRACA PUNKTU NEUTRALNEGO TRANSFORMATORÓW 80
7.3. OGRANICZENIA WYNIKAJĄCE ZE ZDOLNOŚCI ZWARCIOWEJ APARATURY 80

7.4. PROJEKTOWANIE BUDOWA I REMONTY SIECI 80

8. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU 81

8.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ 81

8.2. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ 82

8.3. DOPUSZCZALNE POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ 84

8.4. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU 86

9. CZĘŚĆ BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI 88

9.1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE 88

9.1.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE 88

9.1.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY 88

9.1.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO 90

9.1.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA 91

9.1.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH 94

9.1.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH 95

9.1.7. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG IRP i IZP 95

9.1.8. ZASADY WSPÓŁPRACY Z DUB W ZAKRESIE ŚWIADCZENIA USŁUG BILANSUJĄCYCH Z WYKORZYSTANIEM ZASOBÓW URD 101

9.1.9. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI 102

9.2. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD 105

9.3. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH .. 107

9.4. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW 110

9.4.1. WYMAGANIA OGÓLNE 110

9.4.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ 112

9.4.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW 114

9.5. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO 114

9.6. POSTĘPOWANIE W PRZYPADKU UTRATY LUB ZMIANY POBz 119
9.7. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY 120
9.7.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA 120
9.7.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ O UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ 120
9.7.3. ZMIANA ODBIORCY W ISTNIEJĄCYM PPE 121
9.8. ZASADY OPRACOWANIA, AKTUALIZACJI I UDOSTĘPNIANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA 123
9.9. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE 123
9.10. ZESTAWIENIE KONSEKWENCJI PROCESOWYCH 125
10. INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI 125
10.1. OZNACZENIA SKRÓTÓW 125
10.2. POJĘCIA I DEFINICJE 132
Załącznik nr 1 do IRiESD SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH ORAZ MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZYŁĄCZANYCH I PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 150
Załącznik nr 2 do IRiESD Formularze zgłoszenia sprzedaży oraz wycofania zgłoszenia lub rozwiązania umowy 156
Załącznik nr 3 do IRiESD Kody wyników weryfikacji zgłoszenia sprzedaży 159
Załącznik nr 4 do IRiESD Ogólne warunki generalnej umowy dystrybucji OSDn Sprzedawca 160
§ 1 Postanowienia wstępne oraz wykaz skrótów i definicji 161
§ 2 Przedmiot Umowy 167
§ 3 Zobowiązania Stron 168
§ 4 Zasady zgłaszania do OIRE zawartych przez Sprzedawcę umów sprzedaży i obejmowania Umową kolejnych URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn 171
§ 5 Zasady wskazywania i zmiany Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie Zasobów (POBz) 173
§ 6 Zasady wyznaczania i udostępniania danych pomiarowych 175
§ 7 Wstrzymanie i wznawianie dostarczania energii elektrycznej URD 176
§ 8 Ograniczenia w wykonaniu postanowień Umowy oraz odpowiedzialność Stron 178
§ 9 Przekazywanie informacji i ich ochrona 180
§ 10 Wzajemne udostępnianie danych osobowych 181
§ 11 Rozliczenia finansowe i fakturowanie 183

§ 12 Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów 185
§ 13 Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie Umowy 185
§ 14 Postanowienia końcowe 188
ZAŁĄCZNIK NR 8a — INFORMACJE O PRZETWARZANIU DANYCH OSOBOWYCH PRZEZ OSDn 191
Załącznik nr 5 do IRiESD STANDARDOWY PROFIL ZUŻYCIA C 192
Załącznik nr 6 do IRiESD Formularz GUD i załączniki umowne 198
Załącznik nr 7 do IRiESD Ogólne warunki umowy OSDn POBz 208
Załącznik nr 8 do IRiESD Formularz OSDn POBz i wykazy danych 225
Załącznik nr 9 do IRiESD Wzór warunkowego odkupu energii elektrycznej 234

1. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

1.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1.1. Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. (zwana dalej „**OSDn**") jako **Operator Systemu Dystrybucyjnego** Elektroenergetycznego wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej (zwaną dalej „**IRiESD**") na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą". Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. jest przedsiębiorstwem zintegrowanym pionowo, prowadzącym działalność dystrybucyjną i działalność w zakresie obrotu energią elektryczną. Odkupu energii, o którym mowa w pkt 9.5.9, dokonuje Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. w ramach działalności obrotowej jako **kupujący**. Określenie „**OSDn**" oznacza w **IRiESD** wykonywanie funkcji operatora; samo pełnienie tej funkcji nie stanowi podstawy zakupu energii ani przejęcia obowiązków **POBz**. Dla działalności dystrybucyjnej i obrotowej prowadzi się rozdzielną ewidencję zgodnie z art. 44 Ustawy. ZUT MEGA pełni także funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego w zakresie wynikającym z właściwych przepisów i wyznaczenia. Każdą z tych funkcji rozpatruje się odrębnie od dobrowolnego odkupu energii.

1.1.2. **OSDn** jako **Operator Systemu Dystrybucyjnego** nieposiadającego bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową prowadzi ruch, eksploatację i planowanie rozwoju **sieci**, a także zarządza ograniczeniami systemowymi w **sieci**, na której został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego, zwanej dalej „siecią dystrybucyjną **OSDn**", zgodnie z przepisami prawa, niniejszą **IRiESD**, Taryfą **OSDn** oraz zasadami określonymi w dalszych częściach niniejszej **IRiESD**. Operatorem systemu dystrybucyjnego nadrzędnym wobec **OSDn** jest właściwy terytorialnie **Operator Systemu Dystrybucyjnego** przyłączony do **Sieci** Przesyłowej, do którego **sieci** przyłączona jest sieć **OSDn**, zwany dalej „**OSDp**".

1.1.3. Dane adresowe i kontaktowe **OSDn**:

1.1.3.1. Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. z siedzibą w Elblągu, przy ul. Hetmańska 15L, 82-300 Elbląg, wpisana do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Olsztynie, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000034343, NIP 578-25-93-866, REGON 170779365, kapitał zakładowy 359 500,00 zł.

1.1.3.2. **Strona** internetowa: https://mega.elblag.pl/

1.1.3.3. Adres poczty elektronicznej: biuro@mega.elblag.pl

1.1.4. **IRiESD** określa w szczególności warunki korzystania z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** przez użytkowników systemu, warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tej **sieci**, zasady współpracy **OSDn** z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych, zasady przekazywania informacji oraz wymagania techniczne i organizacyjne dotyczące urządzeń, instalacji i **sieci** przyłączonych albo przyłączanych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

1.1.4.1. **IRiESD** wraz z załącznikami stanowi pełny tekst wymagań operatorskich poddawanych konsultacjom. Odsyłacze do punktów i załączników prowadzą do miejsc w niniejszym dokumencie. Załącznik nr 4 zawiera **OWU GUD**, Załącznik nr 6 – formularz **GUD** wraz z załącznikami umownymi, Załącznik nr 7 – **OWU OSDn–POBz**, Załącznik nr 8 – formularz **OSDn–POBz**, a Załącznik nr 9 – pełny wzór warunkowego odkupu energii

elektrycznej. Odrębne pliki wzorców w wersji 2.0 z 16 września 2026 r. mają tę samą treść odpowiednich postanowień i wykazów skrótów oraz definicji. Definicje Umowy, Formularza i Strony zamieszczone w danym wzorcu dotyczą wyłącznie tego wzorca.

1.1.4.2. Numery załączników do **IRiESD** są odrębne od numerów załączników do **GUD** i umowy **OSDn–POBz**. Nazwa dokumentu przy numerze wskazuje właściwą numerację. Umowy identyfikują strony, **PPE**, parametry indywidualne i podstawę świadczenia usług; nie zastępują opisu ogólnych procedur operatorskich zawartych w **IRiESD**. Zamieszczenie wzoru handlowego w **IRiESD** nie zastępuje oświadczeń woli koniecznych do jego zawarcia ani nie ogranicza wyboru sprzedawcy, nabywcy energii lub **POBz**.

1.1.5. Z uwagi na spełnianie przez **OSDn** przesłanek określonych w art. 9d ust. 7 Ustawy, na podstawie art. 9g ust. 8a pkt 1 Ustawy niniejsza **IRiESD** nie podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. **IRiESD** oraz jej zmiany są zatwierdzane przez Zarząd **OSDn** i obowiązują od dnia wskazanego w uchwale Zarządu, na stronie tytułowej **IRiESD** albo na stronie tytułowej Karty aktualizacji, z uwzględnieniem wymogów konsultacji i publikacji wynikających z Ustawy.

1.1.6. **IRiESD** spełnia w szczególności wymagania następujących przepisów i dokumentów, o ile mają zastosowanie do **OSDn**, użytkowników systemu albo urządzeń, instalacji lub **sieci** przyłączonych do **sieci OSDn**:

1.1.6.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na jej podstawie;

1.1.6.2. ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.), wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na jej podstawie;

1.1.6.3. ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane;

1.1.6.4. ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. – Kodeks pracy, w zakresie dotyczącym organizacji bezpiecznej pracy;

1.1.6.5. ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, o ile ma zastosowanie;

1.1.6.6. ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, o ile ma zastosowanie;

1.1.6.7. koncesji udzielonej **OSDn** na dystrybucję energii elektrycznej oraz decyzji Prezesa **URE** o wyznaczeniu **OSDn** operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

1.1.6.8. Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej **OSDn**, zwanej dalej „Taryfą **OSDn**";

1.1.6.9. aktualnej instrukcji ruchu i eksploatacji **sieci** dystrybucyjnej właściwego **OSDp**, zwanej dalej „**IRiESD OSDp**", w zakresie dotyczącym współpracy **sieci OSDn** z siecią **OSDp** oraz w zakresie, w jakim wymagania **IRiESD OSDp** mają zastosowanie do **OSDn**;

1.1.6.10. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej, zwanej dalej „**IRiESP**";

1.1.6.11. Warunków Dotyczących Bilansowania, zwanych dalej „**WDB**";

1.1.6.12. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej – części dotyczącej sposobu funkcjonowania Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii oraz współpracy Operatora Informacji Rynku Energii z użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi albo uprawnionymi do korzystania z **CSIRE**, zwanej dalej „**IRiESP-OIRE**", wraz z dokumentacją **SWI**, **TSKB**, **TSSI** i **TSPS**, o ile mają zastosowanie;

1.1.6.13. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r. poz. 788), zwanego dalej „Rozporządzeniem pomiarowym";

1.1.6.14. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 919, z późn. zm.);

1.1.6.15. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209);

1.1.6.16. rozporządzeń Komisji Europejskiej ustanawiających kodeksy **sieci** i wytyczne, w szczególności **NC RfG, NC DCC** (Demand Connection Code – kodeks **sieci** dotyczący przyłączania odbiorców), **NC HVDC, SO GL, EB GL** oraz **NC ER**, o ile mają zastosowanie;

1.1.6.17. instrukcji eksploatacji, instrukcji współpracy ruchowej, instrukcji organizacji bezpiecznej pracy oraz innych dokumentów technicznych przyjętych do stosowania przez **OSDn**.

1.1.6.18. rozporządzenia Ministra Energii z dnia 3 września 2026 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2026 r. poz. 1182, z późn. zm.).

1.1.7. Na potrzeby niniejszej **IRiESD** skrót **WDB** oznacza **Warunki Dotyczące Bilansowania**. Zastąpienie skrótu WBD skrótem **WDB** nie zmienia treści praw i obowiązków wynikających z dokumentów ani umów zawartych przed wejściem w życie niniejszej wersji **IRiESD**. W razie wątpliwości rozstrzyga treść danego dokumentu oraz właściwe przepisy prawa. W całej **IRiESD** wiążące są zapisy „**IRiESD**" dla Instrukcji Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej oraz „**IRiESP**" dla Instrukcji Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej; te formy stosuje się również w dokumentach powiązanych.

1.1.8. **Dzień CSIRE** oznacza dzień rozpoczęcia przez **OSDn** produkcyjnej realizacji procesów rynku energii za pośrednictwem **CSIRE**, zgodny z właściwym harmonogramem i informacjami **OIRE**. Najpóźniejszym terminem przystąpienia jest 19 października 2026 r., chyba że przepisy prawa stanowią inaczej. Jeżeli **OSDn** przystąpił wcześniej, postanowienia dotyczące **CSIRE** stosuje się od rzeczywistego dnia przystąpienia. **OSDn** publikuje tę datę na swojej stronie internetowej.

1.1.9. Jeżeli termin uruchomienia produkcyjnego **CSIRE** dla **OSDn** zostanie zmieniony przepisami prawa, **OSDn** wdroży pełne uczestnictwo w nowym terminie. Terminy liczone od tego dnia ulegają odpowiedniemu przesunięciu, chyba że przepisy stanowią inaczej. Nie przesuwa to ustalonej odrębnie daty 31 grudnia 2026 r. dotyczącej zastąpienia dotychczasowych umów, o której mowa w pkt 9.1.4.3.5–9.1.4.3.6.

1.1.10. Zakres obsługiwanych grup taryfowych wynika z obowiązującej Taryfy **OSDn**. Jeżeli do sieci **OSDn** są przyłączeni odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, stosuje się do nich bezwzględnie obowiązujące przepisy właściwe dla tej grupy, niezależnie od stopnia szczegółowości niniejszej **IRiESD**.

1.1.11. Do odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych stosuje się w szczególności ustawowe zasady zawierania i wykonywania umów, standardy jakościowe obsługi, rozliczenia, sprzedaż rezerwową, obowiązki sprzedawcy z urzędu oraz środki ochrony przed wstrzymaniem dostarczania energii. **OSDn** zapewnia wymagane procedury i informacje; **IRiESD** nie wyłącza ani nie ogranicza tych uprawnień.

1.1.11.1. W przypadku pojawienia się odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, do czasu formalnej aktualizacji **IRiESD OSDn**:

1.1.11.1.1. publikuje, w terminie 14 dni, tymczasowe procedury świadczenia usług i obsługi (zakres: zawieranie i wykonywanie umów, standardy jakości, rozliczenia, **sprzedaż rezerwowa**, SU),

1.1.11.1.2. wskazuje kanały komunikacji i formularze,

1.1.11.1.3. aktualizuje **IRiESD** niezwłocznie po wejściu w życie właściwych przepisów.

1.1.12. **OSDn** nie zawiera i nie planuje zawierać generalnych umów dystrybucji dla usługi kompleksowej (**GUD-K**). Postanowienia **IRiESD** dotyczące umów kompleksowych, rezerwowych umów kompleksowych albo **GUD-K** stosuje się wyłącznie w zakresie, w jakim wynika to z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, z konieczności obsługi stanów przejściowych albo z ewentualnej przyszłej zmiany modelu działania **OSDn** wymagającej uprzedniej aktualizacji **IRiESD** lub przyjęcia odrębnych procedur wykonawczych.

1.1.12.1. Model bieżący: **OSDn** nie stosuje **GUD-K**.

1.1.12.2. Stany przejściowe: istniejące **GUD-K** (jeśli powstały na podstawie prawa) wykonuje się do czasu ich wygaśnięcia lub zastąpienia, wyłącznie w zakresie niezbędnym do ciągłości świadczenia.

1.1.12.3. Model docelowy: ewentualne wdrożenie **GUD-K** wymaga uprzedniej zmiany **IRiESD** i publikacji wzorów.

1.1.13. Postanowienia **IRiESD** obowiązują następujące podmioty w zakresie, w jakim korzystają one z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** albo ich prawa i obowiązki pozostają związane z funkcjonowaniem tej **sieci**:

1.1.13.1. **OSDn**;

1.1.13.2. odbiorców przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**;

1.1.13.3. wytwórców przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**;

1.1.13.4. posiadaczy magazynów energii elektrycznej przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**;

1.1.13.5. sprzedawców energii elektrycznej;

1.1.13.6. przedsiębiorstwa obrotu;

1.1.13.7. podmioty odpowiedzialne za **bilansowanie handlowe**;

1.1.13.8. operatorów handlowych i handlowo-technicznych;

1.1.13.9. podmioty ubiegające się o przyłączenie do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**;

1.1.13.10. inne podmioty, jeżeli ich obowiązek stosowania **IRiESD** wynika z przepisów prawa, umów albo dokumentów rynku energii.

1.1.14. **OSDn** jest odpowiedzialny za wykonywanie obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego w zakresie wynikającym z Ustawy, aktów wykonawczych, koncesji, decyzji o wyznaczeniu **OSDn** operatorem systemu dystrybucyjnego, **IRiESD**, Taryfy **OSDn** oraz zawartych umów. **OSDn** wykonuje te obowiązki z uwzględnieniem charakteru, skali i konfiguracji technicznej **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

1.1.15. **OSDn** nie ponosi odpowiedzialności za skutki zaniechania działań albo skutki działań innych operatorów systemów elektroenergetycznych, w szczególności **OSDp**, **OSP**, **OIRE**, sprzedawców, podmiotów odpowiedzialnych za **bilansowanie handlowe**, użytkowników systemu albo innych uczestników rynku energii, chyba że odpowiedzialność **OSDn** wynika bezpośrednio z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa albo z zawartej umowy.

1.1.16. **IRiESD** stosuje się z uwzględnieniem wymogów wynikających z ustawy o rynku mocy, o ile przepisy tej ustawy mają zastosowanie do **OSDn**, użytkowników systemu albo urządzeń, instalacji lub **sieci** przyłączonych do **sieci OSDn**. W zakresie nieuregulowanym w **IRiESD** zastosowanie znajdują właściwe przepisy prawa, **IRiESD OSDp**, **IRiESP**, **WDB** oraz dokumenty rynku energii, o ile mają zastosowanie.

1.1.17. **IRiESD** przestaje obowiązywać dany podmiot na zasadach określonych poniżej:

1.1.17.1. trwałego odłączenia urządzeń, instalacji albo **sieci** tego podmiotu od **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**;

1.1.17.2. rozwiązania albo wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowy kompleksowej albo innej umowy, z której wynikał obowiązek stosowania **IRiESD**.

1.1.17.3. trwałe odłączenie potwierdza protokół sporządzony przez służby techniczne **OSDn** albo równoważny dokument **OSDn**, wskazujący co najmniej **urządzenia**, instalacje lub sieć objęte odłączeniem oraz datę i godzinę wykonania czynności; **OSDn** przekazuje podmiotowi kopię potwierdzenia w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej;

1.1.17.4. rozwiązanie albo wygaśnięcie umowy potwierdza oświadczenie Strony, dokument rozwiązujący umowę, upływ terminu wynikającego z umowy lub przepisów prawa albo prawomocne orzeczenie lub ostateczna decyzja właściwego organu; **OSDn** przekazuje podmiotowi potwierdzenie daty ustania umowy w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej;

1.1.17.5. jeżeli daty trwałego odłączenia oraz ustania umowy są różne, **IRiESD** przestaje obowiązywać z datą późniejszą.

1.1.18. **OSDn** udostępnia **IRiESD** do publicznego wglądu w swojej siedzibie oraz zamieszcza ją na swojej stronie internetowej, z uwzględnieniem przepisów Ustawy. Data wejścia w życie **IRiESD** albo jej zmian jest wskazywana na stronie tytułowej **IRiESD**, w uchwale Zarządu **OSDn** albo na stronie tytułowej Karty aktualizacji.

1.1.19. **OSDn** przeprowadza aktualizację **IRiESD** w zależności od potrzeb, w szczególności w przypadku zmiany przepisów prawa, zmiany dokumentów rynku energii, zmiany **IRiESD OSDp** albo **IRiESP** mającej wpływ na **OSDn**, zmiany konfiguracji technicznej **sieci OSDn**, zmiany zakresu działalności **OSDn** albo potrzeby doprecyzowania zasad współpracy z użytkownikami systemu.

1.1.20. Zmiana **IRiESD** następuje poprzez przyjęcie nowej **IRiESD** albo poprzez przyjęcie Karty aktualizacji. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

1.1.20.1. przyczynę aktualizacji **IRiESD**;

1.1.20.2. zakres aktualizacji **IRiESD**;

1.1.20.3. nowe brzmienie zmienianych postanowień **IRiESD** albo tekst uzupełniający dotychczasowe postanowienia;

1.1.20.4. datę wejścia w życie zmian;

1.1.20.5. metrykę sporządzoną według poniższego wzoru, wypełnianą w każdym przypadku w zakresie adekwatnym do aktualizacji:

1.1.20.5.1. oznaczenie dokumentu: „KARTA AKTUALIZACJI NR [●]/[ROK] DO **IRiESD OSDn** Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.";

1.1.20.5.2. data przygotowania: [●];

1.1.20.5.3. podstawa prawna i przyczyna aktualizacji: [•];

1.1.20.5.4. zakres zmian — wykaz zmienianych punktów **IRiESD**: [•];

1.1.20.5.5. dotychczasowe brzmienie / nowe brzmienie każdego zmienianego punktu: [•];

1.1.20.5.6. przepisy przejściowe oraz wpływ na umowy i procedury wykonawcze: [•];

1.1.20.5.7. planowana data wejścia w życie: [•];

1.1.20.5.8. konsultacje — termin, sposób i adres zgłaszania uwag: [•];

1.1.20.5.9. zatwierdzenie — data i numer uchwały Zarządu **OSDn**: [•];

1.1.20.5.10. załączniki i materiały towarzyszące: [•].

1.1.21. Każda zmiana **IRiESD** jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu, chyba że bezwzględnie obowiązujące przepisy prawa dopuszczają inny tryb. **OSDn** publikuje projekt nowej **IRiESD** albo projekt Karty aktualizacji na swojej stronie internetowej wraz z informacją o miejscu, sposobie i terminie zgłaszania uwag oraz, o ile jest to uzasadnione zakresem zmian, z dokumentem wyjaśniającym. Dokument wyjaśniający zawiera w szczególności opis przedmiotu konsultacji, przyczynę przygotowania projektu, podstawowe założenia zmian, wskazanie najważniejszych zmienianych obszarów **IRiESD** oraz planowany termin wejścia w życie **IRiESD** albo Karty aktualizacji. Termin zgłaszania uwag nie może być krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu **IRiESD** albo projektu Karty aktualizacji. Projekt obejmuje pełny tekst niniejszej **IRiESD** wraz z załącznikami. Uwaga konsultacyjna powinna wskazywać numer punktu lub załącznika, proponowane brzmienie oraz uzasadnienie; nie wymaga osobnego formularza. Projekt wersji 2.0 z dnia 16 września 2026 r. przeznacza się do publikacji 16 września 2026 r. Uwagi można zgłaszać do końca 16 października 2026 r. na adres biuro@mega.elblag.pl; termin zapewnia co najmniej miesiąc od udostępnienia projektu. Jeżeli projekt zostanie udostępniony później niż 16 września 2026 r., **OSDn** odpowiednio przesuwa termin zgłaszania uwag i podaje go w ogłoszeniu konsultacyjnym. Zatwierdzenie i datę wejścia w życie ustala Zarząd po zakończeniu konsultacji i rozpatrzeniu uwag.

1.1.22. Po zakończeniu konsultacji **OSDn** analizuje otrzymane uwagi, uwzględnia je w uzasadnionym zakresie, przygotowuje raport z konsultacji oraz przedkłada projekt **IRiESD** albo Karty aktualizacji do zatwierdzenia Zarządowi **OSDn**. Raport z konsultacji zawiera w szczególności zestawienie otrzymanych uwag, stanowisko **OSDn** co do uwzględnienia albo nieuwzględnienia poszczególnych uwag, krótkie uzasadnienie sposobu ich rozpatrzenia, a także informację o zmianach wprowadzonych przez **OSDn** z własnej inicjatywy, w tym o korektach redakcyjnych, porządkujących i oczywistych omyłkach. Po zatwierdzeniu przez Zarząd **OSDn IRiESD** albo Karta aktualizacji jest publikowana na stronie internetowej **OSDn** wraz z raportem z konsultacji oraz, jeżeli był sporządzony, dokumentem wyjaśniającym, a także udostępniana do publicznego wglądu w siedzibie **OSDn**.

1.1.23. W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasową treścią **IRiESD** a Kartą aktualizacji rozstrzygające znaczenie mają postanowienia Karty aktualizacji od dnia jej wejścia w życie. Materiały towarzyszące (Tekst odniesienia, Skrócony opis zmian) mają charakter informacyjny; w razie rozbieżności z tekstem jednolitym **IRiESD** lub Kartą aktualizacji, wiążący jest odpowiednio tekst **IRiESD** lub Karta aktualizacji.

1.1.24. Użytkownicy systemu, których **urządzenia**, instalacje albo **sieci** są przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** albo którzy korzystają z usług świadczonych przez **OSDn**, są obowiązani stosować się do warunków, wymagań, procedur postępowania i zasad wymiany informacji

określonych w **IRiESD**. **IRiESD** stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej.

1.1.25. W przypadku rozbieżności pomiędzy **IRiESD** a dokumentami technicznymi, warunkami, metodami lub zasadami przyjętymi na podstawie kodeksów **sieci**, w zakresie objętym bezpośrednim stosowaniem tych dokumentów pierwszeństwo mają dokumenty nadrzędne wynikające z przepisów prawa Unii Europejskiej albo decyzji właściwych organów.

W terminie 14 dni od stwierdzenia rozbieżności **OSDn** dokonuje oceny prawnej i technicznej, identyfikuje dotknięte nią postanowienia **IRiESD** oraz ustala zasady przejściowego postępowania.

W terminie 30 dni **OSDn** publikuje w zakładce „Dokumenty" komunikat wskazujący dokument nadrzędny, zakres rozbieżności, zasady przejściowe oraz planowany sposób korekty.

OSDn rozpoczyna procedurę aktualizacji **IRiESD** bez zbędnej zwłoki, nie później niż w terminie 60 dni od stwierdzenia rozbieżności. Jeżeli zachowanie tego terminu nie jest możliwe z przyczyn prawnych lub technicznych, **OSDn** publikuje uzasadnienie oraz harmonogram aktualizacji.

Do dnia wejścia w życie korekty stosuje się dokument nadrzędny oraz opublikowane zasady przejściowe w zakresie, w jakim nie naruszają bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa.

1.2. CHARAKTERYSTYKA KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

1.2.1. Korzystanie z **sieci** dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu parametrów jakościowych i standardów obsługi określonych w rozdziale 8. Indywidualne dane **PPE**, w szczególności moc i **miejsce dostarczania**, identyfikują zakres świadczenia usługi; nie zastępują zasad opisanych w **IRiESD**.

1.2.2. **OSDn** świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikających z obowiązujących przepisów i **IRiESD**, zapewniając wszystkim użytkownikom systemu zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej.

1.2.3. Świadczenie usługi dystrybucji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej na zasadach i warunkach określonych w Ustawie, aktach wykonawczych do tej ustawy, **IRiESD** oraz taryfie **OSDn**.

1.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO-PRAWNE USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ **OSDn**

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

1.3.1.1. ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,
1.3.1.2. parametrów jakościowych energii elektrycznej.

1.3.2. **OSDn**, świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej:

1.3.2.1. dostarcza energię elektryczną z zachowaniem parametrów jakościowych określonych w pkt 8.1, zasad korzystania z **sieci** z pkt 1.2 oraz wymagań dotyczących danego **PPE**,

1.3.2.2. instaluje **układ pomiarowo-rozliczeniowy** w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy,

1.3.2.3. powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,

1.3.2.4. niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,

1.3.2.5. udostępnia lub przekazuje **dane pomiarowe** odbiorcy, sprzedawcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, dostawcy usług bilansujących oraz dostawcy mocy na zasadach określonych w **IRiESD** lub w **WDB**,

1.3.2.6. umożliwia wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,

1.3.2.7. opracowuje, aktualizuje i udostępnia odbiorcom ich standardowe profile zużycia energii elektrycznej – z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano licznik zdalnego odczytu,

1.3.2.8. wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz uwzględnia je w **IRiESD**.

1.3.3. Zapisy pkt 1.3.1 oraz 1.3.2 powyżej dotyczące odbiorców stosuje się również do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.

1.4. OGÓLNE STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

1.4.1. **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, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa **KSE**.

1.4.2. W celu realizacji swoich obowiązków **OSDn** opracowuje i udostępnia wzory wniosków oraz standardy umów o świadczenie usług dystrybucji zgodnie z Ustawą i niniejszą **IRiESD**. Wzory dotyczące współpracy ze sprzedawcami i **POBz** zamieszczono w Załącznikach nr 2, 4 i 6–8 do **IRiESD**. Wniosek o usługę składa się z zakresem danych wymaganym dla tej usługi w niniejszej **IRiESD**; użycie pomocniczego wzoru nie wyłącza skuteczności kompletnego wniosku zawierającego wymagane dane, chyba że wzór jest obowiązkowy na podstawie przepisów prawa. Każdy publikowany wzór zawiera nazwę dokumentu, symbol lub numer wersji oraz datę publikacji i datę rozpoczęcia stosowania. **OSDn** jednoznacznie odróżnia wzory obowiązujące od archiwalnych. Wniosek ocenia się według wymagań obowiązujących w dniu doręczenia, z uwzględnieniem przepisów przejściowych. Sama różnica względem pomocniczego wzoru nie jest podstawą odmowy przyjęcia kompletnego wniosku.

1.4.3. **OSDn** stosuje standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu określone w obowiązujących przepisach zgodnie z pkt 8.4 **IRiESD**; wskaźniki jakości i niezawodności dostaw, w tym **SAIDI** i **SAIFI**, określono w pkt 8.2.5 **IRiESD**.

1.4.4. W zakresie świadczenia usług dystrybucji na rzecz odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych **OSDn** stosuje bezwzględnie obowiązujące przepisy Prawa energetycznego i aktów wykonawczych, w tym obowiązki informacyjne i standardy jakościowe obsługi. Wymagane procedury wykonawcze i aktualizacje **IRiESD** uwzględniają rzeczywisty zakres obsługiwanych grup taryfowych.

1.5. REJESTR MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1.5.1. **OSDn** prowadzi w postaci elektronicznej rejestr magazynów energii elektrycznej:

1.5.1.1. przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

1.5.1.2. stanowiących część **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

1.5.1.3. wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

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

1.5.3. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w pkt 1.5.1, podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

1.5.4. **OSDn** wpisuje **magazyn energii elektrycznej** do rejestru, o którym mowa w pkt 1.5.1, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub otrzymania informacji, o której mowa w pkt 1.5.5. W przypadku gdy właściwym do dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt 1.5.1, poza **OSDn** jest także inny **operator** systemu elektroenergetycznego, wpisu do rejestru dokonuje **operator systemu dystrybucyjnego** wskazany przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.

1.5.5. 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 ze wzorem i zakresem określonym w przepisach wydanych na podstawie Ustawy, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.

1.5.6. Rejestr, o którym mowa w pkt 1.5.1, jest jawny i udostępniany przez **OSDn** na stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych.

1.5.7. Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia **OSDn** o wszelkiej zmianie danych magazynu w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany tych danych. **OSDn** aktualizuje dane w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia.

2. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU **SIECI** DYSTRYBUCYJNEJ **OSDn**

2.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA

2.1.1. Przyłączanie do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez **OSDn**.

2.1.2. Procedura przyłączenia do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:

2.1.2.1. pozyskanie przez podmiot od **OSDn**, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru wniosku o określenie warunków przyłączania mikroinstalacji (dalej „wniosek dla mikroinstalacji"),

2.1.2.2. złożenie przez podmiot w **OSDn** wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego z aktualnym wzorem **OSDn**. Wniosek składa się z wykorzystaniem jednego z następujących trybów:

2.1.2.2.1. w postaci papierowej, dokumentowej lub elektronicznej albo za pomocą środków komunikacji elektronicznej — zgodnie z art. 3a Ustawy;

2.1.2.2.2. dla **sieci** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV — w postaci określonej w art. 3a Ustawy albo, jeżeli **OSDn** jest objęty takim obowiązkiem, za pośrednictwem systemu informatycznego, o którym mowa w art. 7 ust. 3a2 Ustawy;

2.1.2.2.3. wniosek elektroniczny może być opatrzony kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym;

2.1.2.2.4. datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez **OSDn** kompletnego wniosku spełniającego wymagania **IRiESD** i przepisów prawa.

2.1.2.3. w przypadku wniosku dla mikroinstalacji, sporządza się go na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym, albo w postaci papierowej opatrzonej podpisem własnoręcznym i składa się:

2.1.2.3.1. z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w tym elektronicznej skrzynki podawczej w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2070) lub publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do bazy adresów elektronicznych, o której mowa w art. 4 *ust. 1* ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych (Dz. U. z 2020 r. poz. 2320 z późn. zm.), lub publicznej usługi hybrydowej w rozumieniu art. 2 pkt 7 tej ustawy – w przypadku wniosku dla mikroinstalacji sporządzonego na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej albo,

2.1.2.3.2. za pośrednictwem operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe (Dz. U. z 2020 r. poz. 1041 z późn. zm.) lub placówki pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, lub osobiście w siedzibie **OSDn** – w przypadku wniosku dla mikroinstalacji sporządzonego na piśmie utrwalonym w postaci papierowej. Wniosek dla mikroinstalacji rozpatruje się w postaci elektronicznej, w przypadku gdy wniosek ten został złożony w sposób elektroniczny i składający wniosek wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w postaci elektronicznej. Zgodę na prowadzenie sprawy w

postaci elektronicznej składający wniosek wyraża przez zaznaczenie odpowiedniego pola we wniosku i wskazanie adresu do korespondencji elektronicznej albo w odrębnym, podpisanym oświadczeniu doręczonym **OSDn**. Zgoda może zostać cofnięta w tej samej formie ze skutkiem na przyszłość.

2.1.2.4. w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie do **sieci** elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV warunkiem rozpatrzenia wniosku o przyłączenie jest wniesienie, w ciągu 14 dni od dnia złożenia wniosku, na rachunek bankowy wskazany przez **OSDn** zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do **sieci** w wysokości 60 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej wskazanej we wniosku, z uwzględnieniem ustawowych ograniczeń i wyłączeń; wysokość zaliczki nie może przekroczyć 6 000 000 zł. Jeżeli podmiot dysponuje już mocą przyłączeniową, zaliczkę wnosi się jedynie od przyrostu mocy przyłączeniowej. Zaliczki nie wnosi się w przypadku dodania kolejnej instalacji lub magazynu energii elektrycznej zgodnie z art. 7 ust. 1f Ustawy, jeżeli nie zwiększa się dotychczasowa **moc przyłączeniowa**. Podmiot wnosi również opłatę za wniosek o określenie warunków przyłączenia w wysokości 1 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku, nie więcej jednak niż 100 000 zł. Opłatę wnosi się odrębnie dla każdego miejsca przyłączenia, dowód jej wniesienia dołącza się do wniosku, a opłata nie podlega zwrotowi. Podmiot składa także zabezpieczenie wykonania zobowiązań wynikających z umowy o przyłączenie: co do zasady 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej w zakresie do 100 MW oraz 60 zł za każdy kilowat w zakresie przekraczającym 100 MW, nie więcej jednak niż 12 000 000 zł. Zabezpieczenie składa się nie później niż 14 dni po dniu zawarcia umowy o przyłączenie, pod rygorem jej wygaśnięcia z mocy prawa, z uwzględnieniem ustawowych wyłączeń i dopuszczalnych form **zabezpieczenia**,

2.1.2.5. jeżeli złożony wniosek jest niezgodny ze wzorem udostępnionym przez **OSDn**, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, **OSDn** wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania,

2.1.2.6. w przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek pozostawia się bez rozpoznania, o czym **OSDn** informuje wnioskodawcę,

2.1.2.7. w przypadku gdy złożony wniosek dla mikroinstalacji jest niekompletny, nieprawidłowo wypełniony lub nie został złożony zgodnie ze wzorem określonym przez **OSDn**, w terminie 7 dni kalendarzowych od daty wpływu wniosku **OSDn** wzywa składającego wniosek do jego uzupełnienia lub poprawienia w wyznaczonym terminie, nie krótszym jednak niż 30 dni kalendarzowych od dnia doręczenia wezwania. Nadanie w terminie uzupełnionego lub poprawionego wniosku dla mikroinstalacji w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe lub w placówce pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym albo wniesienie go za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym jest równoznaczne z wniesieniem go w terminie. Wniosek dla mikroinstalacji nieuzupełniony lub niepoprawiony w terminie wyznaczonym przez **OSDn** pozostawia się bez rozpatrzenia.

2.1.2.8. w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, **OSDn** niezwłocznie zwraca zaliczkę, chyba że przepisy przejściowe lub szczególne Ustawy przewidują inny sposób zaliczenia wpłaconej kwoty,

2.1.2.9. **OSDn**, na żądanie podmiotu, potwierdza złożenie przez podmiot wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7 ust. 8h Ustawy, określając w szczególności datę złożenia wniosku. Datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez **OSDn** dokumentów spełniających wymagania zgodnie z art. 7 ust. 3b Ustawy. Potwierdzenie przez **OSDn** następuje w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej,

2.1.2.10. **OSDn** zapewnia sporządzenie ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub **sieci** na **system elektroenergetyczny** na podstawie art. 7 ust. 8e i 8ea Ustawy. Obowiązek ten dotyczy przyłączenia bezpośrednio do **sieci** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, z wyjątkiem:

2.1.2.10.1. przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW,

2.1.2.10.2. urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW,

2.1.2.10.3. magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW,

2.1.2.10.4. przyłączanej jednostki wytwórczej, której część będzie stanowił **magazyn energii elektrycznej**, pod warunkiem że łączna moc zainstalowana tego magazynu i jednostki wytwórczej jest nie większa niż 2 MW,

2.1.2.10.5. przyłączanej instalacji odbiorcy końcowego, której część będzie stanowił **magazyn energii elektrycznej**, pod warunkiem że łączna moc zainstalowana tego magazynu i **moc przyłączeniowa** instalacji odbiorcy końcowego jest nie większa niż 5 MW,

2.1.2.10.6. przyłączanych instalacji służących do wytwarzania energii elektrycznej z biogazu lub biogazu rolniczego, w stosunku do których złożono oświadczenie zgodnie z art. 7 ust. 3ba Ustawy.

2.1.2.11. wydanie przez **OSDn** warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,

2.1.2.12. zawarcie umowy o przyłączenie,

2.1.2.13. realizację przyłączenia, tj. realizację przyłącza oraz niezbędnych zmian/dostosowania w **sieci** i prac dla realizacji przyłączenia,

2.1.2.14. 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**,

2.1.2.15. w przypadku źródeł wytwórczych pozyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu zgodnie z wymaganiami **NC RfG**,

2.1.2.16. zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.

2.1.3. **Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci** dystrybucyjnej **OSDn** urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, **sieci**, urządzeń lub instalacji odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych lub linii bezpośrednich składa wniosek o określenie warunków przyłączenia.

2.1.4. **Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci** dystrybucyjnej **OSDn** przyszłej **sieci** (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono **OSD**) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej **sieci** w zakresie poboru energii elektrycznej. Wydanie warunków przyłączenia przez **OSDn** dla takiej przyszłej **sieci** nie gwarantuje możliwości przyłączenia do niej magazynów energii elektrycznej i źródeł energii. Przyłączanie do takiej **sieci** magazynów energii elektrycznej i źródeł energii elektrycznej odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z **OSDn**, określonych w **IRiESD**. Przekazanie projektu warunków przyłączenia stanowi potwierdzenie złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie magazynów energii elektrycznej lub źródła energii elektrycznej poprawnego i kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia.

2.1.5. W warunkach dla przyszłej **sieci OSDn** wskaże co najmniej:

2.1.5.1. orientacyjny zakres dostępnych mocy w horyzoncie planistycznym,

2.1.5.2. główne ograniczenia techniczne,

2.1.5.3. wymogi i etapy uzgodnień dla przyłączeń źródeł i magazynów; informacje mają charakter orientacyjny i nie stanowią gwarancji przyłączenia.

2.1.6. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa i udostępnia **OSDn** zgodnie z przepisami prawa. Niezależnie od postaci pomocniczego wzoru, wniosek identyfikuje wnioskodawcę i jego adres do korespondencji, lokalizację oraz rodzaj urządzeń, instalacji lub **sieci**, moc przyłączeniową w każdym kierunku przepływu, planowany termin przyłączenia, przewidywane roczne zużycie lub wytwarzanie, parametry techniczne i sposób pracy oraz oczekiwany zakres przyłączenia. Wnioskodawca podpisuje wniosek i dołącza dokumenty z pkt 2.1.8, dowód umocowania, gdy działa pełnomocnik, oraz dowody opłat wymaganych w pkt 2.1.2.4. **OSDn** sprawdza dane zgodnie z pkt 2.1.2. Wzór wymagany bezpośrednio przepisami prawa zachowuje zastosowanie; **OSDn** udostępnia go wnioskodawcy bezpłatnie.

2.1.7. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia mogą być zróżnicowane dla poszczególnych grup przyłączeniowych oraz w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu, instalacji lub **sieci**.

2.1.8. Do wniosku, o którym mowa w pkt 2.1.3, należy załączyć:

2.1.8.1. oświadczenie o posiadaniu, na dzień złożenia wniosku, tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku, z zastrzeżeniem wyjątków przewidzianych w Ustawie; **OSDn** może żądać dokumentu potwierdzającego ten tytuł w terminie nie krótszym niż 21 dni,

2.1.8.2. plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane **urządzenia**, instalacje lub **sieci** względem istniejącej **sieci** oraz sąsiednich obiektów,

2.1.8.3. oświadczenie o dopuszczalności lokalizacji danego **urządzenia**, instalacji lub **sieci** na terenie objętym planowaną inwestycją zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku braku takiego planu - z decyzją o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, jeżeli jest ona wymagana; **OSDn** może żądać wypisu i wyrysu z miejscowego planu albo decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu w terminie nie krótszym niż 21 dni,

2.1.8.4. w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urządzeń,

2.1.8.5. w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej, parametry techniczne jednostki wytwórczej. Parametry należy przedstawić zgodnie z załączonym do wniosku szablonem,

2.1.8.6. w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej,

2.1.8.7. wykaz nieruchomości, na których jest planowana budowa przyłączanych do **sieci** urządzeń, instalacji lub **sieci**, oraz obiektów lub lokali, w których jest planowana ich budowa, wraz z planem zabudowy albo szkicem sytuacyjnym określającym ich usytuowanie względem istniejącej **sieci** oraz sąsiednich nieruchomości. Ponadto do wniosku należy załączyć także inne dokumenty, jeżeli obowiązek ich przedstawienia **OSDn** wynika z przepisów obowiązującego prawa.

2.1.9. Zakres i warunki wykonania ekspertyzy, o której mowa w pkt 2.1.2.10, określa **OSDn** indywidualnie dla danego przyłączenia, z uwzględnieniem parametrów wskazanych we wniosku oraz art. 7 ust. 8e–8e2 Ustawy. **OSDn** przekazuje ustalony zakres wykonawcy ekspertyzy. Zapewnienie sporządzenia ekspertyzy jest obowiązkiem **OSDn**, a nie obowiązkiem samodzielnego zlecenia jej przez wnioskodawcę. Zasady uwzględnienia jej kosztów określa pkt 2.1.10.

2.1.10. Koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się w opłacie za przyłączenie.

2.1.11. Warunki przyłączenia, w zależności od danych zawartych we wniosku, zawierają w szczególności:

2.1.11.1. oznaczenie nieruchomości, obiektu lub lokalu, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana,

2.1.11.2. miejsce rozgraniczenia własności **sieci OSDn** i urządzeń, instalacji lub **sieci** podmiotu przyłączanego,

2.1.11.3. **miejsce przyłączenia**,

2.1.11.4. **miejsce dostarczania** energii elektrycznej,

2.1.11.5. moc przyłączeniową,

2.1.11.6. rodzaj przyłącza,

2.1.11.7. zakres niezbędnych zmian w **sieci** związanych z przyłączeniem,

2.1.11.8. dane znamionowe urządzeń, instalacji i **sieci** oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy,

2.1.11.9. dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej,

2.1.11.10. miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,

2.1.11.11. wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego współpracy z systemem pomiarowo-rozliczeniowym,

2.1.11.12. rodzaj i usytuowanie **zabezpieczenia** głównego dane znamionowe oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej,

2.1.11.13. dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia wartości prądów:

2.1.11.13.1. zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączenia,

2.1.11.13.2. zwarć doziemnych i czasów ich wyłączenia lub trwania;

2.1.11.14. wymagany stopień skompensowania mocy biernej,

2.1.11.15. wymagania w zakresie:

2.1.11.15.1. dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub **sieci** do systemów sterowania dyspozytorskiego,

2.1.11.15.2. przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych,

2.1.11.15.3. **zabezpieczenia sieci** przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez **urządzenia**, instalacje lub **sieci** wnioskodawcy,

2.1.11.15.4. wyposażenia urządzeń, instalacji lub **sieci**, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie,

2.1.11.15.5. ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej przyłączanych **sieci** lub instalacji.

2.1.11.16. możliwości dostarczania energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych,

2.1.11.17. dane i informacje dotyczące **sieci**, niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażeń w instalacji lub **sieci** przyłączanego podmiotu,

2.1.11.18. przewidywany harmonogram przyłączenia odnawialnego źródła energii uwzględniający poszczególne etapy rozbudowy **sieci**, a także zestawienie planowanych prac,

2.1.11.19. 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 II lub III,

2.1.11.20. wymagany stopień skompensowania mocy biernej 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.

2.1.11.21. w przypadku elastycznej umowy o przyłączenie do **sieci** albo konfigurowalnej umowy o przyłączenie do **sieci** - postanowienia określające ograniczenia odpowiednio w kierunku poboru energii elektrycznej z **sieci** lub wprowadzania energii elektrycznej do **sieci**, a w przypadku elastycznej umowy także wymagany zakres rozbudowy **sieci** oraz okres obowiązywania ograniczeń.

2.1.12. **Miejsce dostarczania** energii elektrycznej dla podmiotów przyłączanych określa **OSDn** w warunkach przyłączenia do **sieci**.

2.1.13. **OSDn** wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

2.1.13.1. 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do **sieci** o napięciu nie wyższym niż 1 kV;

2.1.13.2. 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do **sieci** o napięciu nie wyższym niż 1 kV;

2.1.13.3. 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do **sieci** o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło;

2.1.13.4. 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej – dla obiektu przyłączanego do **sieci** o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło;

2.1.13.5. 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do II grupy przyłączeniowej.

2.1.14. W przypadku wniosku o określenie warunków przyłączenia do **sieci** elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV terminy określone w Ustawie liczone są od dnia wniesienia zaliczki na rachunek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej wskazany na jego stronie internetowej. Do terminów na wydanie warunków przyłączenia nie wlicza się terminów określonych w Ustawie.

2.1.15. Warunki przyłączenia do **sieci** elektroenergetycznej są ważne jeden rok od dnia ich doręczenia, z wyłączeniem przypadków, dla których **Ustawa** przewiduje dłuższy okres ważności, w szczególności warunków przyłączenia określanych dla instalacji lub obiektów niezbędnych dla zasilania kolejowej **sieci** trakcyjnej lub służących do kierowania i sterowania ruchem kolejowym, które są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia, oraz innych przypadków szczególnych określonych w Ustawie. W okresie ważności warunki przyłączenia wraz z projektem umowy o przyłączenie stanowią warunkowe zobowiązanie **OSDn** do zawarcia umowy o przyłączenie do **sieci** elektroenergetycznej. 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, dokumentowej lub elektronicznej. **OSDn** niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyjęciu oświadczenia w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej.

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

2.1.17. Jeżeli z ekspertyzy wynika, że przyłączenie do **sieci OSDn** wpłynie na warunki pracy **sieci** innego operatora systemu elektroenergetycznego, **OSDn** występuje do właściwego **OSD** z wnioskiem o ustalenie, czy wynikająca z ekspertyzy przebudowa **sieci** została ujęta w jego planie rozwoju albo jest planowana do realizacji. Jeżeli wpływ dotyczy **sieci** przesyłowej **OSP**, wymiana informacji i uzgodnienia odbywają się za pośrednictwem **OSDp**, z zachowaniem zasad określonych w pkt 2.1.18–2.1.20. Skrót **OSD** nie obejmuje **OSP**. **OSDn** oczekuje na odpowiedź właściwego **OSD** co najmniej 14 dni kalendarzowych od wysłania wniosku, z zachowaniem ustawowych terminów określenia warunków przyłączenia.

2.1.18. **Przedsiębiorstwo energetyczne** posiadające koncesję na **przesyłanie** lub dystrybucję energii elektrycznej, niebędące operatorem, oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych, których **sieci** nie posiadają połączenia z sieciami przesyłowymi, uzgadniają warunki przyłączenia z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego **sieci** są przyłączeni. **OSDn** przekazuje projekt warunków **OSDp**. Jeżeli zgodnie z przepisami lub instrukcjami ruchu warunki wymagają także uzgodnienia z **OSP**, bezpośredniego uzgodnienia z **OSP** dokonuje **OSDp**, a wynik przekazuje **OSDn**; **OSDn** nie prowadzi takiego uzgodnienia bezpośrednio z **OSP**, chyba że przepis prawa, właściwa instrukcja lub umowa operatorska stanowi inaczej.

Uzgodnienie następuje przed określeniem warunków przyłączenia dla obu poniższych kategorii:

2.1.18.1. podmiotów zaliczanych do I i II grupy przyłączeniowej,

2.1.18.2. wytwórców, z wyłączeniem zaliczanych do VI grupy przyłączeniowej.

2.1.19. **OSDn**, wydając warunki przyłączenia, odpowiada za terminowe wszczęcie uzgodnień z **OSDp**, przekazanie kompletu dokumentów oraz uwzględnienie wyniku uzgodnień w warunkach przyłączenia. **OSDp** odpowiada za dokonanie bezpośrednich uzgodnień z **OSP**, jeżeli są wymagane, oraz za przekazanie ich wyniku **OSDn**.

2.1.20. W przypadku gdy dokonanie przyłączenia wymaga przebudowy lub rozbudowy **sieci** elektroenergetycznych innego **OSD**, a nie doszło do uzgodnienia z tym **OSD** zasad przebudowy lub rozbudowy **sieci** w terminie pozwalającym **OSDn** na wydanie warunków przyłączenia w terminach określonych w punkcie 2.1.13 – **OSDn** może odmówić wydania warunków przyłączenia z powodu braku technicznych możliwości przyłączenia. Pomimo powyższego **OSDn** może kontynuować uzgodnienia z tym **OSD**. Jeżeli w wyniku zakończenia uzgodnień powstaną techniczne możliwości przyłączenia – **OSDn** niezwłocznie poinformuje podmiot ubiegający się o przyłączenie o możliwości złożenia nowego wniosku o przyłączenie.

2.1.20.1. **OSDn** informuje wnioskodawcę o etapie i przewidywanym horyzoncie uzgodnień.

2.1.20.2. Wnioskodawca może złożyć reklamację zgodnie z pkt 9.9. Skorzystanie z tego trybu nie jest warunkiem wystąpienia do Prezesa **URE** lub sądu i nie wstrzymuje biegu ustawowych terminów dochodzenia roszczeń ani rozstrzygania sporów.

2.1.21. W przypadku gdy **OSDn** odmówi przyłączenia do **sieci** instalacji odnawialnego źródła energii, w tym instalacji służącej do wytwarzania energii elektrycznej z biogazu lub biogazu rolniczego, albo magazynu energii elektrycznej z powodu braku technicznych warunków przyłączenia wynikających z braku niezbędnych zdolności przesyłowych **sieci** w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyłączenie, **OSDn** określa planowany termin oraz warunki wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji **sieci**, a także określa termin przyłączenia, o ile obowiązek taki wynika z Ustawy i znajduje zastosowanie do **OSDn**,

2.1.22. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii lub magazynu energii elektrycznej, **OSDn** powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki. **OSDn** zamieszcza i aktualizuje na swojej stronie internetowej lub w systemie informatycznym informacje dotyczące dostępnej mocy przyłączeniowej, złożonych wniosków, odmów oraz kryteriów stosowanych do oceny możliwości przyłączenia, w zakresie, terminach i z wyłączeniami wynikającymi z Ustawy, w tym z przepisów o ochronie informacji prawnie chronionych. Powiadomienie wskazuje sposób i termin złożenia oświadczenia oraz skutki braku odpowiedzi. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:

2.1.22.1. wyraził zgodę w formie pisemnej, dokumentowej albo elektronicznej na taką wielkość mocy przyłączeniowej, **OSDn** wydaje warunki przyłączenia dla mocy zaakceptowanej, a bieg terminu na wydanie warunków zostaje podjęty;

2.1.22.2. odmówił zgody albo nie złożył oświadczenia w terminie 30 dni, **OSDn** odmawia wydania warunków przyłączenia dla mocy wskazanej we wniosku i kończy postępowanie.

Bieg terminu, o którym mowa w pkt 2.1.13, ulega zawieszeniu od dnia doręczenia powiadomienia do dnia otrzymania zgody albo bezskutecznego upływu terminu na jej wyrażenie. Odmowa nie wyłącza możliwości złożenia nowego wniosku.

2.1.23. W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do **sieci** dystrybucyjnej jest przyłączony do **sieci** jako **Odbiorca końcowy**, a moc zainstalowana elektryczna mikroinstalacji w rozumieniu art. 2 pkt 19b Ustawy **OZE**, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż moc określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do **sieci** odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji złożonego **OSDn**, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku przyłączenia poprzez falownik w zgłoszeniu wskazuje się również moc znamionową falownika po stronie AC. 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 **OSDn**.

2.1.24. Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1 Ustawy oraz **IRiESD**.

2.1.25. Zgłoszenie, o którym mowa powyżej, zawiera w szczególności:

2.1.25.1. oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do **sieci** dystrybucyjnej oraz określenie rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, a także mocy znamionowej falownika po stronie AC – w przypadku przyłączenia poprzez falownik,

2.1.25.2. informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia przez mikroinstalację wymagań technicznych i eksploatacyjnych,

2.1.25.3. dane o lokalizacji mikroinstalacji,

2.1.25.4. planowany termin przyłączenia,

2.1.25.5. potwierdzenie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów,

2.1.25.6. oświadczenie, że **mikroinstalacja** jest wybudowana zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz spełnia wymogi techniczne i eksploatacyjne zawarte w art. 7a Ustawy.

2.1.26. Do zgłoszenia, podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do **sieci** dystrybucyjnej jest obowiązany dołączyć oświadczenie następującej 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." Klauzula ta zastępuje pouczenie o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

2.1.27. **OSDn** potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia.

2.1.28. **OSDn** publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

2.1.29. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez **OSDn** realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie. Umowa o przyłączenie do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** powinna zawierać co najmniej:

2.1.29.1. strony zawierające umowę,

2.1.29.2. przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,

2.1.29.3. termin realizacji przyłączenia

2.1.29.4. wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,

2.1.29.5. miejsce rozgraniczenia własności **sieci OSDn** i instalacji podmiotu przyłączanego,

2.1.29.6. zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,

2.1.29.7. wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,

2.1.29.8. harmonogram przyłączenia,

2.1.29.9. warunki udostępnienia **OSDn** nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy **sieci** niezbędnej do realizacji przyłączenia,

2.1.29.10. przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie energii,

2.1.29.11. planowane ilości energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z **sieci**,

2.1.29.12. moc przyłączeniową,

2.1.29.13. w uzasadnionych przypadkach ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z **OSDn**,

2.1.29.14. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,

2.1.29.15. okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

2.1.29.16. w przypadkach wymaganych Ustawą - obowiązek złożenia **zabezpieczenia** wykonania zobowiązań wynikających z umowy o przyłączenie, jego wysokość, forma, termin złożenia oraz zasady zwrotu, zatrzymania albo realizacji,

2.1.29.17. w przypadku elastycznej umowy o przyłączenie do **sieci** - ograniczenia poboru energii elektrycznej z **sieci** lub wprowadzania energii elektrycznej do **sieci**, wymagany zakres rozbudowy **sieci** i okres obowiązywania ograniczeń,

2.1.29.18. w przypadku konfigurowalnej umowy o przyłączenie do **sieci** - ograniczenia poboru energii elektrycznej z **sieci** lub wprowadzania energii elektrycznej do **sieci**, które mogą być zmienne w czasie i mogą odnosić się do zdefiniowanych zdarzeń lub parametrów związanych z pracą **sieci**.

2.1.30. Umowa o przyłączenie do **sieci** instalacji wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na morzu, oprócz postanowień, o których mowa w pkt 2.1.29, określa:

2.1.30.1. termin dostarczenia po raz pierwszy do **sieci** energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji, nie dłuższy niż 120 miesięcy od dnia zawarcia umowy;

2.1.30.2. postanowienie, że niedostarczenie po raz pierwszy do **sieci** energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji w terminie określonym w umowie stanowi podstawę wypowiedzenia umowy o przyłączenie. Wypowiedzenie nie następuje automatycznie i wymaga odrębnego oświadczenia **OSDn** złożonego w formie przewidzianej w umowie. Przed złożeniem oświadczenia **OSDn** weryfikuje upływ terminu i fakt niedostarczenia energii na podstawie danych pomiarowych oraz dokumentacji uruchomienia, z uwzględnieniem bezwzględnie obowiązujących przepisów szczególnych.

2.1.31. **Wytwórca** energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:

2.1.31.1. prosumentem,

2.1.31.2. przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców – zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców", niebędącym prosumentem, informuje **OSDn** o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w pkt 2.1.25, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do **sieci OSDn. Wytwórca**, o którym mowa powyżej, lub **Reprezentant prosumentów** informuje także **OSDn** każdorazowo o:

2.1.31.2.1. zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji, małej instalacji, magazynu energii elektrycznej lub ich łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych;

2.1.31.2.2. zawieszeniu trwającym od 30 dni lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub małej instalacji.

2.1.32. **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.

2.1.33. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt 2.1.32, reguluje **Ustawa** oraz akty wykonawcze do Ustawy.

2.1.34. Szczegółowe warunki techniczne, jakie powinny spełniać przyłączane do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn urządzenia**, instalacje i **sieci**, w tym jednostki wytwórcze, określają *punkty* 2.2 i 2.4 oraz załączniki do **IRiESD**.

2.1.35. Podmioty zaliczone do II, 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, o której mowa w punkcie 6.2.11 podlegającą uzgodnieniu z **OSDn** przed przyłączeniem podmiotu do **sieci**.

2.1.36. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** urządzeń, instalacji i **sieci** są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i **sieci** zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.

2.1.37. W celu umożliwienia wykonania analiz stanu i rozwoju **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, wskazane przez **OSDn** podmioty ubiegające się o przyłączenie oraz przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej przekazują **OSDn** dane określone w rozdziale 2.5.

2.1.38. Wytwórcy o mocy osiągalnej 5 MW i wyższej, przyłączani do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, a zgodnie z **IRiESP** podlegający obowiązkowi zgłoszenia do Centralnego rejestru jednostek wytwórczych, dokonują zgłoszeń nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych do **OSP**, za pośrednictwem **OSDn**, działającego poprzez **OSDp**.

2.1.39. **Prosument** zbiorowy lub **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.

2.1.40. Moc zainstalowaną elektryczną, o której mowa w pkt 2.1.39, ustala się na podstawie:

2.1.40.1. mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego

2.1.40.2. udziału w mocy zainstalowanej elektrycznej przysługującej:

2.1.40.2.1. Prosumentowi zbiorowemu lub

2.1.40.2.2. Prosumentowi wirtualnemu.

2.1.41. **Reprezentant prosumentów**, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, informuje **OSDn**, do **sieci** którego ma zostać przyłączona **mikroinstalacja**, o terminie jej przyłączenia, lokalizacji przyłączenia, rodzaju odnawialnego źródła energii lub magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do **sieci OSDn**, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 2.1.23–2.1.26 dotyczącymi zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji. W przypadku mikroinstalacji wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego, jej przyłączenie w trybie opisanym w zdaniu pierwszym może zostać zrealizowane jedynie, jeżeli w miejscu przyłączenia tej mikroinstalacji istnieje już **przyłącze** do **sieci** dystrybucyjnej i moc zainstalowana mikroinstalacji nie jest większa niż moc określona w wydanych warunkach przyłączenia dla tego przyłącza.

2.1.42. **Reprezentant prosumentów**, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, składa wniosek o określenie warunków przyłączenia i zawiera z **OSDn** umowę o przyłączenie do **sieci** instalacji odnawialnego źródła energii, w tym umowę o przyłączenie do **sieci** mikroinstalacji - jeżeli nie jest możliwe zastosowanie do mikroinstalacji procedury określonej w pkt 2.1.41.

2.1.43. Zapisy pkt 2.1.41 i 2.1.42 stosuje się również w przypadku, gdy właścicielem lub zarządcą mikroinstalacji lub małej instalacji wykorzystywanych przez Prosumenta zbiorowego lub instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego jest podmiot niebędący tym Prosumentem zbiorowym lub Prosumentem wirtualnym.

2.1.44. **Reprezentant prosumentów** przekazuje **OSDn**, do **sieci** którego przyłączana jest instalacja odnawialnego źródła energii, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z tej instalacji, zgłoszenie instalacji odnawialnego źródła energii zawierające informację o:

2.1.44.1. przysługującym Prosumentom zbiorowym lub Prosumentom wirtualnym udziale, wyrażonym w procentach, w wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii oraz o maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, wyrażonej w jednostkach mocy, której ten udział odpowiada;

2.1.44.2. adresach oraz kodach **PPE** poszczególnych Prosumentów wirtualnych lub Prosumentów zbiorowych;

2.1.44.3. zasadach zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasadach odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty instalacji odnawialnego źródła energii;

2.1.44.4. danych kontaktowych Reprezentanta prosumentów;

2.1.44.5. w przypadku Prosumenta wirtualnego o podmiocie odpowiedzialnym za **bilansowanie handlowe** instalacji odnawialnego źródła energii. **Reprezentant prosumentów** przekazuje **OSDn** zgłoszenie o każdej zmianie informacji, o których mowa niniejszym punkcie, w terminie 14 dni od dnia zmiany informacji. **OSDn** uwzględnia zgłoszoną zmianę w terminie 14 dni od doręczenia kompletnego zgłoszenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym."

2.1.45. **Odbiorca końcowy** może mieć jednocześnie więcej niż jedną umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową oraz więcej niż jeden **punkt poboru energii** elektrycznej w obrębie istniejącego przyłącza, na zasadach określonych w Ustawie. Dodatkowy **punkt poboru energii** może zostać utworzony w ramach istniejącego przyłącza na wniosek odbiorcy energii elektrycznej, jeżeli łączna moc pobierana w dotychczasowym punkcie poboru energii i dodatkowym punkcie poboru energii nie przekroczy mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Utworzenie dodatkowego punktu poboru energii w takim przypadku nie wymaga uzyskania nowych warunków przyłączenia; **OSDn** określa wymagania techniczne dla utworzenia dodatkowego punktu poboru energii oraz instalacji dodatkowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, a następnie, po spełnieniu wymagań technicznych, tworzy dodatkowy **punkt poboru energii** na koszt wnioskodawcy w terminie wynikającym z Ustawy.

2.1.46. W przypadku gdy przyłączenie bez ograniczeń we wprowadzaniu i poborze energii elektrycznej wymaga rozbudowy **sieci** elektroenergetycznej w zakresie wynikającym z uzgodnionych z Prezesem **URE** planów rozwoju i nie jest możliwe z wykorzystaniem istniejącej infrastruktury, **OSDn** może zawrzeć z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie elastyczną umowę o przyłączenie do **sieci**. Zawarcie takiej umowy nie zwalnia z obowiązku realizacji inwestycji wynikających z uzgodnionych planów rozwoju, nie może utrudniać lub uniemożliwiać realizacji tych inwestycji i musi zapewniać ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat. Ograniczenia określone w warunkach przyłączenia, elastycznej umowie o przyłączenie i umowie dystrybucji obowiązują do czasu rozbudowy **sieci**, nie dłużej jednak niż przez okres przewidziany w Ustawie.

2.1.47. W przypadku gdy przyłączenie bez ograniczeń we wprowadzaniu i poborze energii elektrycznej nie jest możliwe mimo planowanej rozbudowy **sieci** albo wymagałoby rozbudowy niewynikającej z uzgodnionych planów rozwoju, **OSDn** może zawrzeć z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie konfigurowalną umowę o przyłączenie do **sieci**. Ograniczenia określone w takiej umowie mogą być zmienne w czasie i odnosić się w szczególności do przedziałów czasowych, parametrów pracy **sieci** w punkcie przyłączenia lub na danym obszarze, parametrów pracy instalacji podmiotów trzecich lub poziomu rezerw dostępnych w systemie, a także mogą obowiązywać bezterminowo, zgodnie z Ustawą.

2.1.48. Umowa o przyłączenie, elastyczna umowa o przyłączenie do **sieci** albo konfigurowalna umowa o przyłączenie do **sieci** dotycząca instalacji lub **sieci** przyłączanej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wygasa z mocy prawa w przypadkach określonych w Ustawie, w szczególności w przypadku niezawiadomienia **OSDn** w ustawowych terminach o uzyskaniu ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę wymaganych elementów instalacji, **sieci** lub urządzeń odbiorczych, chyba że zachodzą ustawowe okoliczności niezależne od podmiotu przyłączanego.

2.1.49. W sprawach dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do **sieci** elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wniosek o rozstrzygnięcie

sporu przez Prezesa **URE** składa się w terminie sześciu miesięcy od dnia doręczenia informacji o odmowie zawarcia umowy o przyłączenie.

2.2. ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH

2.2.1. Połączenie **sieci** dystrybucyjnych różnych **OSD** wymaga uzgodnienia parametrów technicznych, granic odpowiedzialności i wykonania czynności określonych w pkt 2.2.2–2.2.5. Umowa połączenia identyfikuje strony, obiekty, zakres inwestycji i ich zobowiązania; ogólne wymagania operatorskie zawiera niniejszy rozdział.

2.2.2. Umowa, o której mowa w pkt 2.2.1, w zakresie połączenia **sieci** różnych **OSD** powinna określać w szczególności:

2.2.2.1. strony zawierające umowę,

2.2.2.2. przedmiot umowy wynikający z warunków połączenia,

2.2.2.3. termin realizacji połączenia,

2.2.2.4. wysokość opłaty za połączenie i zasady rozliczeń,

2.2.2.5. zakres oraz sposób wymiany danych i informacji w trakcie realizacji połączenia,

2.2.2.6. zakres robót niezbędnych przy realizacji połączenia,

2.2.2.7. wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,

2.2.2.8. sposób koordynacji prac wykonywanych przez strony,

2.2.2.9. terminy przeprowadzania prób, odbiorów częściowych, prób końcowych i ostatecznego odbioru połączenia,

2.2.2.10. miejsce rozgraniczenia praw własności łączonych **sieci**,

2.2.2.11. wykaz osób lub komórek organizacyjnych upoważnionych przez strony do koordynacji prac wynikających z umowy,

2.2.2.12. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,

2.2.2.13. okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

2.2.3. Warunki połączenia określają w szczególności:

2.2.3.1. moc przyłączeniową,

2.2.3.2. miejsca połączenia **sieci** różnych operatorów systemów dystrybucyjnych,

2.2.3.3. zakres niezbędnych zmian w **sieci** związanych z połączeniem,

2.2.3.4. miejsce zainstalowania i rodzaj układów pomiarowo-rozliczeniowych,

2.2.3.5. wartości prądów zwarć wielofazowych i jednofazowych doziemnych oraz czasów ich wyłączania w punktach połączenia **sieci** u obydwu operatorów,

2.2.3.6. miejsce zainstalowania i warunki współpracy **EAZ**,

2.2.3.7. wymagania w zakresie telemechaniki i łączności, w tym transmisji danych pomiarowych,

2.2.3.8. miejsce zainstalowania, parametry aparatury oraz warunki współpracy systemów sterowania dyspozytorskiego,

2.2.3.9. podział kompetencji w zakresie nadzoru dyspozytorskiego.

2.2.4. Informacje, o których mowa w pkt 2.2.2, dotyczą w szczególności wpływu łączonych **sieci** lub zmiany warunków połączenia na pracę **sieci** innych **OSD**. Związane to jest ze zmianą:

2.2.4.1. przepływów energii elektrycznej na transformatorach i liniach łączących **sieci** różnych operatorów,

2.2.4.2. poziomu mocy i prądów zwarciowych,

2.2.4.3. pewności dostaw energii elektrycznej,

2.2.4.4. sposobu likwidacji przerw i zakłóceń w dostawie energii elektrycznej.

2.2.5. Próby i odbiory częściowe oraz odbiór końcowy zrealizowanego połączenia przeprowadza się przy udziale upoważnionych przedstawicieli łączonych operatorów. Wyniki, stwierdzone niezgodności, sposób ich usunięcia i dopuszczenie do pracy dokumentuje się w protokole. Warunki dopuszczenia do eksploatacji określa pkt 3.2.

2.2.6. Wyniki prób i odbiorów, o których mowa w pkt 2.2.5, są potwierdzane przez strony w protokołach z przeprowadzenia prób i odbiorów.

2.3. ZASADY ODŁĄCZANIA, WSTRZYMYWANIA ORAZ WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

2.3.1. Zasady odłączania.

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

2.3.1.2. **OSDn** może odłączyć podmioty od **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** w przypadku:

2.3.1.2.1. złożenia przez podmiot wniosku o **odłączenie od sieci** dystrybucyjnej,

2.3.1.2.2. rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

2.3.1.3. Wniosek o **odłączenie od sieci** dystrybucyjnej **OSDn** składany przez podmiot zawiera w szczególności:

2.3.1.3.1. **miejsce przyłączenia** urządzeń, instalacji lub **sieci**, których dotyczy odłączenie,

2.3.1.3.2. przyczynę odłączenia,

2.3.1.3.3. proponowany termin odłączenia.

2.3.1.4. **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, z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem przed planowaną datą odłączenia. W zawiadomieniu **OSDn** informuje podmiot o zasadach ponownego przyłączenia do **sieci**.

2.3.1.5. **OSDn** dokonuje zmian w układzie **sieci** dystrybucyjnej umożliwiających odłączenie podmiotu od **sieci**. Podmiot odłączany od **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, uzgadnia z **OSDn** tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odłączenia od **sieci** dystrybucyjnej.

2.3.1.6. **OSDn** uzgadnia z sąsiednimi **OSD** tryb odłączenia podmiotu, w zakresie w jakim odłączenie podmiotu od **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** ma wpływ na warunki pracy **sieci** innych operatorów systemów.

2.3.1.7. Jeżeli odłączenie wymaga koordynacji czynności łączeniowych, przygotowania miejsc pracy albo **zabezpieczenia** urządzeń, instalacji lub **sieci** pozostających pod napięciem, **OSDn** zapewnia sporządzenie i zatwierdza zgłoszenie obiektu

elektroenergetycznego do odłączenia od **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**. Zgłoszenie określa w szczególności:

2.3.1.7.1. **miejsce przyłączenia** urządzeń, instalacji lub **sieci** podmiotu, których dotyczy odłączenie,

2.3.1.7.2. termin odłączenia,

2.3.1.7.3. dane osoby odpowiedzialnej ze strony **OSDn** za prawidłowe odłączenie podmiotu,

2.3.1.7.4. sposób odłączenia urządzeń, instalacji lub **sieci** podmiotu, obejmujący: zakres prac niezbędnych do wykonania przed odłączeniem podmiotu, położenie łączników niezbędnych do wykonania planowanego odłączenia podmiotu oraz harmonogram czynności łączeniowych w poszczególnych stacjach elektroenergetycznych,

2.3.1.7.5. aktualny schemat **sieci** dystrybucyjnej obejmujący stacje elektroenergetyczne oraz linie, w otoczeniu urządzeń, instalacji i **sieci** odłączanego podmiotu.

2.3.1.8. Ponowne przyłączenie podmiotu do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** odbywa się na zasadach określonych w pkt 2.1.

2.3.2. Zasady wstrzymania oraz wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

2.3.2.1. **OSDn** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej podmiotom przyłączonym do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, jeżeli:

2.3.2.1.1. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło **nielegalne pobieranie energii elektrycznej**,

2.3.2.1.2. **Odbiorca** zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności,

2.3.2.1.3. **Odbiorca** nie wyraził zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach określonych w Ustawie.

2.3.2.2. **OSDn** na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli **Odbiorca** zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.

2.3.2.3. **OSDn** wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.

2.3.2.4. **OSDn** jest obowiązany niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w pkt 2.3.2.1–2.3.2.3, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania. **OSDn** wznawia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie, po otrzymaniu od sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy.

2.3.2.5. Przepisów punktów 2.3.2.1.2 oraz 2.3.2.2 nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa. Ponadto realizacja przez **OSDn** postanowień, o których mowa w pkt 2.3.2.1.2 oraz 2.3.2.2 może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez **OSDn** odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez **OSDn** informacji, że wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy może spowodować bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska (a w szczególności uniemożliwi pracę aparatury wspomagającej funkcje życiowe lub pracę urządzeń zapobiegających przed wystąpieniem niekontrolowanej reakcji chemicznej) – **OSDn** może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie. Jeżeli wstrzymanie miało nastąpić na wniosek sprzedawcy, **OSDn** niezwłocznie zawiadamia sprzedawcę o powyższym i podaje przyczynę.

2.3.2.6. W przypadku, o którym mowa w pkt 2.3.2.2, **OSDn** bez zbędnej zwłoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej. Dla żądania obsługiwanego poza **CSIRE** termin wykonania wynosi nie więcej niż 5 dni roboczych od otrzymania skutecznego żądania sprzedawcy. Dla procesu objętego **CSIRE** stosuje się terminy **IRiESP-OIRE** i **TSKB**; w każdym przypadku pierwszeństwo mają terminy i warunki wynikające z przepisów prawa. **Sprzedawca** niezwłocznie odwołuje żądanie po ustaniu jego podstawy. **OSDn** podejmuje dostępne działania zapobiegające wstrzymaniu, a jeśli już nastąpiło – wznawia dostarczanie bez zbędnej zwłoki. Brak możliwości zatrzymania prawidłowo rozpoczętej czynności nie wyłącza odpowiedzialności za wcześniejsze zawinione naruszenie.

2.3.2.7. **OSDn** powiadamia sprzedawcę o wykonaniu wstrzymania albo wznowienia dostarczania energii elektrycznej bez zbędnej zwłoki, a poza **CSIRE** nie później niż w terminie 5 dni roboczych od wykonania tej czynności. Dla procesu objętego **CSIRE** stosuje się kanał i terminy **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. Termin powiadomienia jest odrębny od terminu wykonania wstrzymania; nie wydłuża obowiązku wznowienia dostarczania bez zbędnej zwłoki ani terminów ustawowych.

2.3.2.8. Termin wykonania wstrzymania, o którym mowa w pkt 2.3.2.6, może ulec wydłużeniu wyłącznie w zakresie dopuszczonym przepisami prawa oraz, dla procesu objętego **CSIRE**, właściwą procedurą **IRiESP-OIRE**, jeżeli wykonanie wstrzymania jest czasowo niemożliwe wskutek:

2.3.2.8.1. masowych awarii **sieci** elektroenergetycznych,

2.3.2.8.2. przerw katastrofalnych powodujących ograniczenia techniczne i organizacyjne,

2.3.2.8.3. konieczności wykonania wyłączeń planowych,

2.3.2.8.4. braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii.

2.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

2.4.1. Wymagania ogólne.

2.4.1.1. Przyłączane do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn urządzenia**, instalacje i **sieci** podmiotów ubiegających się o przyłączenie muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:

2.4.1.1.1. bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,

2.4.1.1.2. zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i **sieci**,

2.4.1.1.3. zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i **sieci** przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii,

2.4.1.1.4. dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i **sieci** parametrów jakościowych energii,

2.4.1.1.5. spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,

2.4.1.1.6. możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów, w tym niezbędnych do prowadzenia ruchu **sieci** oraz rozliczeń za pobraną energię.

2.4.1.2. **Urządzenia**, instalacje i **sieci**, o których mowa w pkt 2.4.1.1, 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.

2.4.1.3. Budowę linii bezpośredniej oraz korzystanie z niej realizuje się zgodnie z art. 7aa Ustawy, w szczególności z zachowaniem właściwego trybu zgłoszenia do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i wpisu do wykazu linii bezpośrednich oraz wymagań technicznych i pozostałych obowiązków określonych w tym przepisie, z uwzględnieniem przewidzianych w nim wyjątków.

2.4.1.4. **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 lub pkt 8.3, powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych odpowiednio w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej albo w pkt 8.1 niniejszej **IRiESD**.

2.4.1.5. Jeżeli w dacie wejścia w życie niniejszej **IRiESD urządzenia**, instalacje lub **sieci** przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** 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.

2.4.1.6. Jeżeli ograniczenia techniczne, w tym zastosowana technologia urządzeń, instalacji lub **sieci**, pomimo planowanej do przeprowadzenia modernizacji, uniemożliwia spełnienie wymagań technicznych, o których mowa w niniejszej **IRiESD**, wówczas podmiot posiadający ww. **urządzenia**, instalacje lub **sieci**, na etapie opracowywania założeń do planowanej modernizacji przekazuje **OSDn** opinię o braku możliwości spełniania tych wymagań. Jeżeli **OSDn** zgłosi uzasadnione wątpliwości dotyczące ww. opinii, wówczas podmiot przedkładający tę opinię ma obowiązek przedłożyć **OSDn** opinię w tym zakresie sporządzoną przez niezależną firmę ekspercką.

2.4.1.7. Postanowienia pkt 2.4.1.5 oraz 2.4.1.6 nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej.

2.4.1.8. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do **sieci** jednostek wytwórczych, urządzeń odbiorców końcowych, linii bezpośrednich lub połączeń z sieciami dystrybucyjnymi elektroenergetycznymi lub połączeń międzysystemowych określają przepisy rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (dalej jako: „Rozporządzenie 2019/943"), przepisy wydane na podstawie art. 59, art. 60 i art. 61 Rozporządzenia 2019/943, w tym **TCM** oraz *załącznik nr* 1 do Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

2.4.2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i **sieci** odbiorców.

2.4.2.1. **Urządzenia**, instalacje i **sieci** przyłączone do **sieci** 110 kV, **SN** i **nN** muszą być przystosowane do warunków zwarciowych w miejscu ich **przyłączenia** do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

2.4.2.2. **OSDn** określa warunki stosowania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej przez podmioty przyłączone do **sieci** 110 kV, **SN** i **nN**, przy czym dla zapewnienia bezpiecznej pracy **sieci** dystrybucyjnej nastawienia elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej w koordynowanej **sieci SN** są akceptowane przez **OSDp**. **OSDn** określa indywidualnie rodzaj lub warunki współpracy automatyk i zabezpieczeń oraz środków ochrony przeciwporażeniowej stosowanych przez podmioty przyłączone do **sieci SN** i **nN**, przy wydaniu lub zmianie warunków przyłączenia oraz przy zmianie warunków pracy **sieci** dystrybucyjnej. **OSDn** jest odpowiedzialny za koordynację nastawień zabezpieczeń z **OSDp**.

2.4.3. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych.

2.4.3.1. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych są ustalane indywidualnie pomiędzy wytwórcą a **OSDn**, z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych przyłączanych do **sieci** dystrybucyjnej określonych w niniejszym rozdziale oraz w *Załączniku nr* 1 do niniejszej **IRiESD**.

2.4.3.2. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt 2.4.3.1, obejmują, w zależności od potrzeb, wymagania w zakresie:

2.4.3.2.1. układów wzbudzenia,

2.4.3.2.2. układów regulacji napięcia,

2.4.3.2.3. sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięć jednostek wytwórczych (**ARNE**),

2.4.3.2.4. systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,

2.4.3.2.5. urządzeń regulacji pierwotnej,

2.4.3.2.6. czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,

2.4.3.2.7. ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,

2.4.3.2.8. możliwości synchronizacji jednostki wytwórczej z siecią,

2.4.3.2.9. wytwarzanych mocy czynnych i biernych,

2.4.3.2.10. wyposażenia linii blokowych w układy automatyki,

2.4.3.2.11. magazynu energii elektrycznej, gdy jest częścią jednostki wytwórczej.

2.4.4. Wymagania techniczne dla połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich.

2.4.4.1. Warunkiem przystąpienia do budowy linii bezpośrednich jest wcześniejsze spełnienie wymagań zawartych w Ustawie.

2.4.4.2. Budowa i przyłączanie linii bezpośrednich powinny odbywać się z zachowaniem zasad dotyczących przyłączania określonych w pkt 2.1.

2.4.4.3. **OSDn** może odstąpić od stosowania części lub całości zasad przyłączania określonych w pkt 2.1 i mających zastosowanie do linii bezpośrednich na podstawie pkt 2.4.4.2, wyłącznie w zakresie dopuszczonym Ustawą i uzasadnionym warunkami technicznymi.

2.4.4.4. Linie bezpośrednie oraz łączone za ich pośrednictwem **urządzenia**, instalacje, **sieci** oraz jednostki wytwórcze, winny spełniać wymagania techniczne określone w pkt 2.4.2 oraz 2.4.3.

2.4.4.5. Połączenia międzysystemowe i linie bezpośrednie należy wyposażać w układy oraz systemy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z pkt 2.4.7.

2.4.4.6. W uzasadnionych przypadkach **OSDn** może określić w warunkach przyłączenia dodatkowe wymagania techniczne związane z przyłączaniem linii bezpośrednich oraz połączeń międzysystemowych.

2.4.4.7. **OSDn** może polecić czasowe wyłączenie albo załączenie linii bezpośredniej, także do pracy w układzie innym niż normalny, jeżeli wymagają tego względy bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego. Polecenie określa urządzenie, zakres czynności, czas i osobę odpowiedzialną. Czynności wykonuje upoważniony personel po sprawdzeniu dopuszczalności technicznej i uzgodnieniu z właściwymi służbami dyspozytorskimi; wydanie, przyjęcie i wykonanie polecenia dokumentuje się. Stosuje się pkt 2.4.4.9–2.4.4.12 oraz zasady prowadzenia ruchu z rozdziału 6.

2.4.4.8. Przyłączenie i praca linii bezpośredniej nie mogą powodować negatywnych skutków dla pozostałych użytkowników **sieci** dystrybucyjnej, w szczególności pogorszenia parametrów jakościowych energii elektrycznej ani niezawodności pracy **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

2.4.4.9. Wydzielony **Odbiorca** korzystający z linii bezpośredniej zapewnia, za pomocą rozwiązań technicznych uzgodnionych z **OSDn**, brak możliwości nieuprawnionego wprowadzania energii elektrycznej z wydzielonej jednostki wytwórczej do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**. Rozwiązania te obejmują co najmniej automatykę blokującą przepływ do **sieci OSDn**, **zabezpieczenia** kierunkowe, układ pomiarowy rejestrujący kierunki przepływu oraz możliwość przekazywania **OSDn** danych niezbędnych do kontroli.

2.4.4.10. Przed rozpoczęciem użytkowania linii bezpośredniej wydzielony **Odbiorca** przekazuje **OSDn** dokumentację techniczną, wyniki prób i schematy potwierdzające spełnienie wymagań, o których mowa w pkt 2.4.4.9. **OSDn** może przeprowadzać kontrole w uzgodnionym terminie oraz niezwłocznie w przypadku uzasadnionego podejrzenia zagrożenia bezpieczeństwa pracy **sieci** lub nieuprawnionego wprowadzania energii.

2.4.4.11. W przypadku stwierdzenia nieuprawnionego wprowadzania energii elektrycznej do **sieci OSDn** wydzielony **Odbiorca** niezwłocznie zaprzestaje takiego wprowadzania, wykonuje polecenia ruchowe **OSDn** oraz usuwa przyczynę niezgodności. **OSDn** może ograniczyć albo wstrzymać świadczenie usług dystrybucji w zakresie dopuszczonym Ustawą i umową, jeżeli jest to niezbędne dla bezpieczeństwa pracy **sieci**.

2.4.4.12. Wydzielony **Odbiorca** ponosi opłatę odpowiadającą sumie udokumentowanych kosztów poniesionych przez **OSDn** w celu wykrycia i usunięcia skutków nieuprawnionego wprowadzenia energii, kosztów bilansowania i rozliczeń naliczonych **OSDn** przez **OSDp** lub inne uprawnione podmioty oraz należności za energię i usługi dystrybucji ustalonych zgodnie z Taryfą **OSDn**. Opłata nie obejmuje kwot pokrytych na innej podstawie prawnej i jest rozliczana na podstawie zestawienia przekazanego wydzielonemu odbiorcy.

2.4.4.13. Na dzień przyjęcia niniejszej **IRiESD** do **sieci OSDn** nie jest przyłączony wydzielony **Odbiorca** korzystający z linii bezpośredniej. Szczegółowe rozwiązania techniczne właściwe dla konkretnej instalacji określa się w warunkach przyłączenia, instrukcji współpracy ruchowej i umowie o świadczenie usług dystrybucji, z zachowaniem pkt 2.4.4.9–2.4.4.12.

2.4.5. Wymagania techniczne dla układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i urządzeń współpracujących.

2.4.5.1. Wymagania ogólne.

2.4.5.1.1. Wymagania zawarte w niniejszym rozdziale dotyczą urządzeń i układów EAZ w obiektach nowobudowanych i modernizowanych. Jeżeli w dacie wejścia w życie niniejszej **IRiESD** czynne **urządzenia** i układy **EAZ** nie spełniają wymagań, o których mowa w niniejszej **IRiESD**, wówczas wymagania te muszą zostać spełnione po przeprowadzonej

modernizacji, której zakres obejmował będzie również **urządzenia** i układy EAZ nie spełniające tych wymagań. Jeżeli ograniczenia techniczne, w tym zastosowana technologia czynnych urządzeń i układów EAZ, pomimo planowanej do przeprowadzenia modernizacji, uniemożliwia spełnienie wymagań określonych w niniejszej **IRiESD**, wówczas podmiot będący właścicielem tych urządzeń i układów EAZ, na etapie opracowywania założeń do planowanej modernizacji, przekazuje do **OSDn** opinię o braku możliwości spełnienia tych wymagań. Jeżeli **OSDn** zgłosi uzasadnione wątpliwości dotyczące ww. opinii, wówczas podmiot przedkładający opinię ma obowiązek przedłożyć **OSDn** opinię w tym zakresie sporządzoną przez niezależną firmę ekspercką.

2.4.5.1.2. Układy i **urządzenia** EAZ powinny spełniać szczegółowe wymagania określone przez **OSDn**. Układy i **urządzenia** EAZ powinny być na etapie projektów uzgadniane i zatwierdzane przez **OSDn**. Dotyczy to w szczególności doboru i nastaw funkcji zabezpieczeniowych, realizacji impulsów wyłączających oraz sposobu zasilania napięciem pomocniczym. **Urządzenia** i elementy stosowane w EAZ oraz **urządzenia** i układy współpracujące z EAZ powinny być wykonane zgodnie z aktualnymi normami, a jeśli w danym zakresie brak norm, należy korzystać z aktualnej wiedzy technicznej. Zgodność ta powinna być potwierdzona odpowiednimi dokumentami.

2.4.5.1.3. Czasy działania układów EAZ muszą spełniać wymagania aktualnego rozporządzenia dotyczącego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

2.4.5.1.4. Warunki przyłączenia wydawane podmiotom przyłączanym do **sieci** powinny zawierać rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, dane znamionowe, warunki współpracy oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej.

2.4.5.1.5. **OSDn** określa warunki stosowania EAZ przez podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

2.4.5.1.6. **OSDn** dokonuje koordynacji nastawień zabezpieczeń w stacjach podmiotów przyłączanych i przyłączonych. Podmioty te zobowiązane są do aktualizacji danych o wyposażeniu w układy EAZ w trakcie eksploatacji przyłączonego obiektu w przypadku każdorazowej ich zmiany.

2.4.5.1.7. EAZ powinna zapewniać odpowiednią szybkość działania, czułość w wykrywaniu zakłóceń, wybiórczość, selektywność oraz niezawodność.

2.4.5.1.8. Nastawy czasowe EAZ należy dobierać w taki sposób, aby były możliwie jak najkrótsze, przy zapewnieniu odpowiedniej wybiorczości i selektywności wyłączeń oraz aby ograniczały czasy trwania zakłóceń. Zabrania się wydłużania czasów działania zabezpieczeń działających na wyłączenie ponad wartości wynikające z potrzeb selektywności, wybiorczości i odstrojenia od stanów nieustalonych lub innych zjawisk grożących zbędnymi zadziałaniami. W celu zapewnienia selektywności zaleca się stopniowanie nastaw czasowych zabezpieczeń co 0,3 – 0,5 s. Przy stosowaniu zabezpieczeń cyfrowych zaleca się wartość 0,3 s.

2.4.5.1.9. Należy tak dobierać **zabezpieczenia** i ich nastawy, aby każde zabezpieczenie było rezerwowane przez **zabezpieczenia** sąsiednich elementów systemu elektroenergetycznego. Wymaganie obowiązuje także wówczas, gdy w danym punkcie jest zainstalowane zabezpieczenie podstawowe i rezerwowe.

2.4.5.1.10. **Zabezpieczenia** podstawowe i rezerwowe powinny współpracować z oddzielnymi: obwodami pomiarowymi prądowymi i napięciowymi, obwodami napięcia pomocniczego, sterowniczymi oraz obwodami wyłączającymi (cewkami wyłączającymi).

Jeżeli w niniejszej **IRiESD** mowa jest o zabezpieczeniu podstawowym i rezerwowym to rozumie się przez to dwa oddzielne i niezależne **urządzenia**.

2.4.5.1.11. Źródła napięcia pomocniczego (baterie akumulatorów) w obiektach wyposażonych w **EAZ** powinny przy braku innego zasilania zapewniać ich pracę w czasie nie krótszym niż 8 godzin w warunkach obciążenia akumulatorów wszystkimi odbiorami prądu stałego, czynnymi w warunkach braku zasilania zewnętrznego, oraz przy zachowaniu poziomu napięcia na szynach zbiorczych rozdzielnicy prądu stałego w wymaganych granicach.

2.4.5.1.12. Jeśli w niniejszym rozdziale wskazano, że zabezpieczenie działa na wyłączenie, należy rozumieć wyłączenie wszystkich trzech faz wyłącznika.

2.4.5.1.13. Należy stosować **urządzenia** realizujące funkcje ciągłej kontroli i samotestowania.

2.4.5.1.14. Zaleca się wyposażenie obwodów wyłączających w układy kontroli ciągłości obwodów wyłączania.

2.4.5.1.15. W niniejszym rozdziale podano wymagania minimalne. W poszczególnych urządzeniach lub polach można stosować dodatkowe **zabezpieczenia** działające na wyłączenie lub sygnalizację, np. wynikające z konstrukcji rozdzielnicy lub innych zabezpieczanych elementów.

2.4.5.1.16. Rejestratory zdarzeń i zakłóceń przeznaczone do wykonywania analiz przebiegu zakłóceń i działania **EAZ** oraz łączników powinny być instalowane w stacjach i rozdzielniach **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** zgodnie ze znaczeniem stacji w systemie. Zaleca się wyposażenie w rejestratory zdarzeń i zakłóceń pól **SN**. Wymaga się wyposażania w rejestratory zdarzeń i zakłóceń pól **SN** transformatorów zasilających, pól transformatorów potrzeb własnych oraz pól linii współpracujących z lokalnymi źródłami wytwórczymi. Rejestratory zakłóceń powinny rejestrować wielkości przed wystąpieniem zakłócenia oraz po jego wystąpieniu aż do wyłączenia.

2.4.5.1.17. Stosuje się następujące sygnalizacje:

2.4.5.1.17.1. Al (alarm), która jest pobudzana przy zaniku i obniżeniu napięcia pomocniczego lub uszkodzeniu układu **EAZ**,

2.4.5.1.17.2. Aw (awaria), która jest pobudzana po otwarciu wyłącznika w polu przez dowolne zabezpieczenie. Jeśli w polu jest czynna automatyka **SPZ**, pobudzenie powinno nastąpić dopiero po definitywnym wyłączeniu,

2.4.5.1.17.3. Up (uszkodzenie pola), pobudzana przez różne zakłócenia w działaniu urządzeń pola, które nie wymagają natychmiastowego wyłączenia wyłącznika.

2.4.5.1.18. Dla potrzeb elementów **EAZ** współpracujących współbieżnie lub realizacji bezwarunkowych wyłączeń drugiego końca linii, wymaga się stosowania łączy niezależnych. Czas przekazywania sygnałów nie powinien przekraczać 20 ms dla sygnałów binarnych oraz 5 ms dla sygnałów analogowych.

2.4.5.2. Wymagania dla transformatorów.

2.4.5.2.1. Transformatory 110 kV/**SN**/**SN** i **SN**/**nN** o mocy większej niż 1000 kVA posiadające wyłącznik przynajmniej po stronie wyższego napięcia wyposaża się w (postanowienia nie dotyczą transformatorów współpracujących z jednostkami wytwórczymi):

2.4.5.2.1.1. **zabezpieczenia** od skutków zwarć wewnętrznych w transformatorze i na wyprowadzeniach (nadprądowe zwarciowe, a dla transformatorów o mocy powyżej 5 MVA różnicowe),

2.4.5.2.1.2. **zabezpieczenia** od skutków zwarć zewnętrznych nadprądowe zwłoczne po każdej stronie,

2.4.5.2.1.3. **zabezpieczenia** przeciążeniowe po każdej stronie (transformatory dwuuzwojeniowe można zabezpieczać tylko po jednej stronie),

2.4.5.2.1.4. **zabezpieczenia** fabryczne transformatorów: dwustopniowe temperaturowe i gazowo-przepływowe kadzi oraz gazowo-przepływowe przełącznika zaczepów,

2.4.5.2.1.5. układ automatycznej regulacji napięcia – tam, gdzie jest to prawnie wymagane. Zaleca się, aby na wyłączenie działały również wybrane **zabezpieczenia** fabryczne. Zabezpieczenie przeciążeniowe może działać na sygnalizację.

2.4.5.3. Wymagania dla **sieci SN**

2.4.5.3.1. Wymagania ogólne

2.4.5.3.1.1. Jeśli w niniejszej **IRiESD** nie określono inaczej, lub nie zostało to uzgodnione indywidualnie, **zabezpieczenia** w **sieci SN** działają na wyłączenie.

2.4.5.3.1.2. Dopuszcza się stosowanie blokady zabezpieczeń nadprądowych zwłocznych od pewnych zjawisk w liniach, np. pojawienia się drugiej harmonicznej, wzrostu prądu po zamknięciu wyłącznika. Zabrania się stosowania blokad do **zabezpieczenia** nadprądowego zwarciowego, z wyjątkiem blokady kierunkowej.

2.4.5.3.1.3. Zaleca się stosowanie dla zabezpieczeń nadprądowych zwłocznych od skutków zwarć międzyfazowych następujących wartości współczynników czułości:

2.4.5.3.1.3.1. 1,5 dla zabezpieczeń podstawowych,

2.4.5.3.1.3.2. 1,2 dla zabezpieczeń rezerwowych.

2.4.5.3.1.4. Zaleca się następujące wartości współczynników czułości dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych w liniach **SN**:

2.4.5.3.1.4.1. 1,5 dla zabezpieczeń zerowoprądowych podczas zwarć bezoporowych, czyli jeśli składowa zerowa napięcia jest równa napięciu fazowemu **sieci**,

2.4.5.3.1.4.2. 1,2 dla zabezpieczeń zerowoprądowych podczas zwarć oporowych, czyli jeśli składowa zerowa napięcia wynosi 50 % napięcia fazowego,

2.4.5.3.1.4.3. 2,0 dla zabezpieczeń admitancyjnych i konduktancyjnych w sieciach o punkcie neutralnym uziemionym przez rezystor,

2.4.5.3.1.4.4. 1,5 dla zabezpieczeń konduktancyjnych w sieciach skompensowanych z **AWSCz**,

2.4.5.3.1.4.5. 1,2 dla zabezpieczeń admitancyjnych i susceptancyjnych w pozostałych przypadkach.

2.4.5.3.1.5. Zaleca się stosowanie następujących wartości nastawczych zabezpieczeń zerowonapięciowych działających samodzielnie lub jako człony rozruchowe innych kryteriów i automatyk wyrażonych w stosunku do składowej zerowej napięcia podczas zwarcia bezoporowego:

2.4.5.3.1.5.1. 5–10% w sieciach o punkcie neutralnym uziemionym przez rezystor,

2.4.5.3.1.5.2. 5–15% w sieciach o punkcie neutralnym izolowanym,

2.4.5.3.1.5.3. 10–20% w sieciach skompensowanych. Mniejsze wartości zaleca się stosować w sieciach z dużym udziałem linii kablowych.

2.4.5.3.1.6. W celu ograniczenia skutków zakłóceń w pracy **sieci**, zaleca się stosowanie w jej głębi automatyki **EAZ**.

2.4.5.3.1.7. Przyłączenie źródeł wytwórczych do **sieci SN** wymaga dostosowania automatyki **LRW, SZR** i **zabezpieczenia** szyn rozdzielni **SN** zasilającą tę sieć **SN** do nowych warunków pracy.

2.4.5.3.2. Wymagania dla linii **SN**

2.4.5.3.2.1. Pola linii **SN**, do których nie są przyłączone jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w **zabezpieczenia** i automatyki:

2.4.5.3.2.1.1. od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są **zabezpieczenia** nadprądowe zwłoczne i zwarciowe o charakterystykach niezależnych,

2.4.5.3.2.1.2. od skutków zwarć doziemnych działające na wyłączenie lub na sygnalizację,

2.4.5.3.2.1.3. wielokrotnego **SPZ** z możliwością jej programowania i blokowania, jeśli przyłączona linia jest napowietrzna lub napowietrzno-kablowa,

2.4.5.3.2.1.4. umożliwiające współpracę z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej, jeśli jest taka potrzeba,

2.4.5.3.2.1.5. umożliwiające współpracę ze stacyjną automatyką **SCO** lub być wyposażone w zabezpieczenie podczęstotliwościowe,

2.4.5.3.2.1.6. **SPZ/SCO** lub posiadać inny układ realizujący tę funkcję – jeśli **OSDn** tego wymaga.

2.4.5.3.2.2. Pola linii **SN**, w których przyłączone są jednocześnie jednostki wytwórcze i odbiorcy powinny być wyposażone w:

2.4.5.3.2.2.1. **zabezpieczenia** od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są **zabezpieczenia** nadprądowe zwłoczne i zwarciowe o charakterystykach niezależnych, każde z nich powinno mieć możliwość wprowadzenia blokady kierunkowej,

2.4.5.3.2.2.2. **zabezpieczenia** od skutków zwarć doziemnych,

2.4.5.3.2.2.3. układy automatyki wielokrotnego **SPZ** z możliwością jej programowania i blokowania, jeśli przyłączona linia jest napowietrzna lub napowietrzno- kablowa,

2.4.5.3.2.2.4. **zabezpieczenia** nad- i podczęstotliwościowe, zalecane są **zabezpieczenia** wyposażone w kryterium df/dt,

2.4.5.3.2.2.5. **zabezpieczenia** nad- i podnapięciowe zasilane z przekładników napięciowych umieszczonych za wyłącznikiem,

2.4.5.3.2.2.6. blokadę załączenia w przypadku obecności napięcia w linii lub kontrolę synchronizmu oraz możliwość współpracy z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej.

2.4.5.3.2.3. Pola linii współpracujące wyłącznie z jednostkami wytwórczymi powinny być wyposażone w:

2.4.5.3.2.3.1. **zabezpieczenia** od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są **zabezpieczenia** nadprądowe zwłoczne i zwarciowe o charakterystykach niezależnych, każde z nich powinno mieć możliwość wprowadzenia blokady kierunkowej, zaleca się taki dobór nastaw, aby blokada kierunkowa konieczna była tylko dla **zabezpieczenia** nadprądowego zwłocznego,

2.4.5.3.2.3.2. **zabezpieczenia** od skutków zwarć doziemnych,

2.4.5.3.2.3.3. umożliwiające współpracę z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej,

2.4.5.3.2.3.4. **zabezpieczenia** nad- i podczęstotliwościowe, zalecane są **zabezpieczenia** wyposażone w kryterium df/dt,

2.4.5.3.2.3.5. **zabezpieczenia** nad- i podnapięciowego zasilanego z przekładników umieszczonych za wyłącznikiem,

2.4.5.3.2.3.6. blokadę załączenia wyłącznika w polu w przypadku obecności napięcia w linii lub kontrolę synchronizmu.

2.4.5.3.3. Wymagania dla pól transformatorów potrzeb własnych i uziemiających.

2.4.5.3.3.1. Pola potrzeb własnych powinny być wyposażone w następujące układy **EAZ**:

2.4.5.3.3.1.1. zabezpieczenie reagujące na zwarcia wewnętrzne w transformatorze i na wyprowadzeniach,

2.4.5.3.3.1.2. **zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne** od skutków zwarć zewnętrznych,

2.4.5.3.3.1.3. **zabezpieczenia** fabryczne transformatora.

2.4.5.3.3.2. W sieciach skompensowanych zaleca się dla prawidłowego działania zabezpieczeń ziemnozwarciowych w polach liniowych wprowadzenie dodatkowego prądu doziemnego. Wartość i charakter tego prądu powinny być dostosowane do zastosowanych zabezpieczeń.

2.4.5.3.3.3. Jeśli w polu potrzeb własnych jest zainstalowany dławik do kompensacji prądów ziemnozwarciowych, to należy wprowadzić możliwość blokady **zabezpieczenia** nadprądowego zwłocznego od **zabezpieczenia** nadprądowego w punkcie neutralnym oraz uwzględnić **zabezpieczenia** fabryczne dławika i ewentualnie **AWSCz** lub innego układu wprowadzającego dodatkowy prąd doziemny.

2.4.5.3.3.4. Jeśli w polu potrzeb własnych jest zainstalowany rezystor uziemiający, to zabezpieczenie nadprądowe w punkcie neutralnym powinno mieć możliwość blokady **zabezpieczenia** nadprądowego zwłocznego transformatora potrzeb własnych oraz chronić rezystor przed skutkami zbyt długiego przepływu prądu w czasie zwarcia doziemnego niewyłączonego przez **zabezpieczenia** w innych polach. Sposób oddziaływania tego **zabezpieczenia** na wyłączniki w stacji zależy od wymagań **OSDn**, warunków eksploatacji i może powodować:

2.4.5.3.3.4.1. dla transformatorów dwuuzwojeniowych wyłączenie dwustronne (zalecane) lub tylko po stronie **SN**,

2.4.5.3.3.4.2. dla transformatorów trójuzwojeniowych wyłączenie tylko po stronie **SN** dotkniętej zakłóceniem lub ze wszystkich stron,

2.4.5.3.3.4.3. wyłączenie pola potrzeb własnych (rozwiązanie dopuszczalne, ale nie zalecane),

2.4.5.3.3.4.4. wyłączenie rezystora uziemiającego (rozwiązanie dopuszczalne, ale nie zalecane).

2.4.5.3.4. Wymagania dla baterii kondensatorów do kompensacji mocy biernej.

2.4.5.3.4.1. Pola baterii kondensatorów wyposaża się w:

2.4.5.3.4.1.1. **zabezpieczenia** nadprądowe zwłoczne od skutków przeciążeń, zabezpieczenie musi w kryterium działania korzystać z wartości skutecznej prądu lub w inny sposób uwzględniać wpływ wyższych harmonicznych,

2.4.5.3.4.1.2. zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne,

2.4.5.3.4.1.3. zabezpieczenie od skutków zwarć wewnętrznych,

2.4.5.3.4.1.4. **zabezpieczenia** nadnapięciowe.

2.4.5.3.5. Wymagania dla łączników szyn

2.4.5.3.5.1. Łączniki szyn **SN** wyposaża się w następujące **zabezpieczenia** działające na wyłączenie własnego wyłącznika:

2.4.5.3.5.1.1. **zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne**,

2.4.5.3.5.1.2. **zabezpieczenie nadprądowe zwarciowe** działające przy załączeniu pola łącznika szyn na zwarcie (zabezpieczenie powinno być aktywne do 10 s po załączeniu wyłącznika),

2.4.5.3.5.1.3. w **sieci** z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor wymagane jest zabezpieczenie ziemnozwarciowe lub odpowiednie powiązanie z zabezpieczeniem nadprądowym w punkcie neutralnym transformatora uziemiającego.

2.4.5.3.6. Wymagania dla pól pomiaru napięcia

2.4.5.3.6.1. Pola pomiaru napięcia w rozdzielniach **SN** powinny być wyposażone w działające na sygnalizację **zabezpieczenia** reagujące na:

2.4.5.3.6.1.1. 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,

2.4.5.3.6.1.2. zwarcia doziemne w przyłączonej **sieci SN**.

2.4.5.3.7. Wymagania dla automatyk zabezpieczeniowych rozdzielni **SN**

2.4.5.3.7.1. Rozdzielnie **SN** powinny być wyposażone w:

2.4.5.3.7.1.1. **SPZ/SCO** należy stosować w uzgodnieniu z **OSDn**,

2.4.5.3.7.1.2. **LRW** w celu rezerwowania wyłączników w polach liniowych, potrzeb własnych i baterii kondensatorów. Automatyka ta powinna wyłączyć zasilanie zwarcia ze wszystkich stron, czyli również wyłączać linie z przyłączonymi elektrowniami lokalnymi,

2.4.5.3.7.1.3. zabezpieczenie szyn zbiorczych, które może być w wykonaniu różnicowym poprzecznym lub nadprądowo-logicznym. Automatyka ta powinna odłączać zasilanie zwarcia ze wszystkich stron, czyli również wyłączać linie z przyłączonymi elektrowniami lokalnymi. Zabezpieczenie to powinno działać z czasem nie dłuższym niż 0,3 s.

2.4.5.3.7.1.4. **SCO** umożliwiające realizację przynajmniej dwóch stopni w każdej sekcji, przy czym automatyka może być zrealizowana w polu pomiaru napięcia z rozprowadzeniem sygnału do pól odpływowych lub jako rozproszona w postaci zabezpieczeń podczęstotliwościowych w poszczególnych polach. Automatyki tej nie wolno instalować w rozdzielniach **SN** GPO. Automatyki tej nie należy uruchamiać w liniach, do których przyłączone są jednostki wytwórcze.

2.4.5.3.7.2. W rozdzielniach **SN** wyposażonych w automatykę **SZR**, do których przyłączone są jednostki wytwórcze, należy zastosować jedno z rozwiązań:

2.4.5.3.7.2.1. **urządzenia SZR** z funkcją kontroli napięcia szczątkowego (zalecane),

2.4.5.3.7.2.2. przed załączeniem zasilania rezerwowego wyłączać linie, do których przyłączone są jednostki wytwórcze.

2.4.5.3.7.3. W odniesieniu do lokalnych modułów wytwarzania energii przyłączonych do **sieci SN**:

2.4.5.3.7.3.1. stacje **SN**, do których są przyłączone lokalne moduły wytwarzania energii, wyposaża się w układy i **urządzenia EAZ** mające chronić bezpieczeństwo **sieci** i odbiorców przyłączonych do **sieci**, w szczególności reagujące na:

2.4.5.3.7.3.1.1. zwarcia wielofazowe i doziemne,

2.4.5.3.7.3.1.2. wzrost i obniżenie napięcia,

2.4.5.3.7.3.1.3. wzrost i obniżenie częstotliwości,

2.4.5.3.7.3.1.4. utratę połączenia z siecią operatora systemu dystrybucyjnego;

2.4.5.3.7.3.2. właściciel modułu wytwarzania wykonuje układ **EAZ** w taki sposób, aby wyłącznik sprzęgający był łącznikiem przeznaczonym do wyłączania jedynie modułu wytwarzania, a wyłączenie go nie skutkowało pozbawieniem zasilania potrzeb własnych modułu wytwarzania ani jakichkolwiek innych obwodów niezwiązanych z tym modułem;

2.4.5.3.7.3.3. **OSDn** określa warunki ewentualnego zasilania lub ponownego zasilenia od strony lokalnego modułu wytwarzania energii, **sieci** wyłączonej od strony głównego punktu zasilającego oraz ponownej synchronizacji, a także niezbędne do tego środki techniczne;

2.4.5.3.7.3.4. **OSDn** określa warunki dotyczące zakresu telemechaniki stacji z przyłączonymi lokalnymi modułami wytwarzania energii;

2.4.5.3.7.3.5. **OSDn** określa wymagania dotyczące układów i urządzeń EAZ w stosunku do modułów wytwarzania energii przyłączanych do **sieci OSDn**.

2.4.5.4. Wymagania dla jednostek wytwórczych w zakresie **EAZ**

2.4.5.4.1. Zabrania się przyłączania jednostek wytwórczych wyposażonych wyłącznie w aparaty instalacyjne np. bezpieczniki topikowe czy wyłączniki nadmiarowe niezależnie od wartości mocy osiągalnej i miejsca przyłączenia.

2.4.5.4.2. Wszystkie **zabezpieczenia** jednostek wytwórczych pracujących w **sieci** trójfazowej powinny powodować ich trójfazowe wyłączenie.

2.4.5.4.3. Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć **nN**, powinny być wyposażone w:

2.4.5.4.3.1. **zabezpieczenia** nadprądowe,

2.4.5.4.3.2. **zabezpieczenia** pod- i nadnapięciowe,

2.4.5.4.3.3. zabezpieczenie skutków od pracy niepełnofazowej,

2.4.5.4.3.4. **zabezpieczenia** nad i podczęstotliwościowe,

2.4.5.4.3.5. zabezpieczenie od pracy wyspowej.

2.4.5.4.4. **OSDn** decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych lub linii w zabezpieczenie od skutków mocy zwrotnej.

2.4.5.4.5. Nastawy **EAZ** jednostek wytwórczych są uzgadniane z **OSDn** albo przez niego ustalane z uwzględnieniem wymagań właściwego **OSDp**, warunków przyłączenia i mających zastosowanie kodeksów **sieci**. Nastawy zabezpieczeń podnapięciowych nie mogą naruszać wymaganego zakresu zdolności pozostawania w pracy podczas zwarcia (FRT). Krzywą U=f(t) dla farm wiatrowych i zakres jej stosowania określa pkt 8.4 Załącznika nr 1 wraz z parametrami podanymi bezpośrednio pod wykresem. Dla innych modułów wytwarzania energii stosuje się właściwą dla ich typu i statusu krzywą wynikającą z **NC RfG**, wymogów ogólnego stosowania oraz warunków przyłączenia; krzywej dla farm wiatrowych nie przenosi się automatycznie na te moduły.

2.4.5.4.6. Jednostki wytwórcze przyłączone poprzez transformatory **nN/SN**

2.4.5.4.6.1. Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator **nN/SN** niezależnie od łącznika po stronie **nN** musi być zainstalowany wyłącznik po stronie **SN**.

2.4.5.4.6.2. Jednostki wytwórcze z generatorami synchronicznymi pracujące synchronicznie z siecią muszą być wyposażone w synchronizatory lub inne urządzenie umożliwiające właściwe łączenie z siecią.

2.4.5.4.6.3. Po chwilowym zaniku lub obniżeniu napięcia w **sieci** współpracującej powodującym wyłączenie, jednostki wytwórcze o mocy większej od 100 kVA powinny samoczynnie powrócić do pracy w czasie nie krótszym niż 30 s po ustąpieniu zakłócenia.

2.4.5.4.6.4. Jednostki wytwórcze powinny mieć następujące **zabezpieczenia**:

2.4.5.4.6.4.1. nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne lub zwarciowe,

2.4.5.4.6.4.2. nad- i podnapięciowe,

2.4.5.4.6.4.3. nad- i podczęstotliwościowe

2.4.5.4.6.4.4. ziemnozwarciowe,

2.4.5.4.6.4.5. od pracy wyspowej.

2.4.5.4.6.5. Jednostki wytwórcze o mocy 25 MVA i większej należy wyposażać w **zabezpieczenia** różnicowoprądowe, przy czym **OSDn** może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych o mocy mniejszej.

2.4.5.4.6.6. **Zabezpieczenia** do ochrony przed skutkami obniżenia lub wzrostu napięcia muszą być wykonane trójfazowo. Jeśli zabezpieczenie jest zainstalowane po stronie **nN**, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć fazowych. Jeśli jest zainstalowane po stronie **SN**, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć przewodowych.

2.4.5.4.6.7. Składowa zerowa napięcia dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych musi być mierzona po stronie **SN**.

2.4.5.4.6.8. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami, oprócz ww. zabezpieczeń, powinny być wyposażone w **urządzenia** pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.

2.4.5.5. Wybrane zagadnienia eksploatacji **EAZ**.

2.4.5.5.1. **OSDn** prowadzi eksploatację układów **EAZ** zgodnie z zasadami określonymi w niniejszej **IRiESD** oraz w oparciu o szczegółowe instrukcje eksploatacji **sieci**, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń.

2.4.5.5.2. Podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** zobowiązane są do eksploatowania urządzeń **EAZ** będących ich własnością w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego **OSDn**, a tym samym utrzymywania tych elementów w należytym stanie technicznym. W odniesieniu do **EAZ** bez uzgodnienia z **OSDn** w szczególności podmiotom tym zabrania się:

2.4.5.5.2.1. odstawiania z pracy urządzeń lub ich części,

2.4.5.5.2.2. wymiany urządzeń na posiadające inne parametry i właściwości,

2.4.5.5.2.3. zmiany nastaw i sposobu działania.

2.4.5.5.3. **OSDn** może zażądać od podmiotu przyłączonego do **sieci** wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzającą terminowość i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych **EAZ**, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę **sieci** dystrybucyjnej.

2.4.5.5.4. Przyjęcie do eksploatacji urządzeń **EAZ** nowych i modernizowanych następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w niniejszej instrukcji, w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej. Przyjmowane do eksploatacji **urządzenia**, instalacje i **sieci** w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.

2.4.5.5.5. Podczas oględzin urządzeń **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** podlegają im również **urządzenia EAZ**.

2.4.6. Wymagania techniczne dla systemu nadzoru i telemechaniki.

2.4.6.1. Wymagania i zalecenia dotyczące nadzoru stacji elektroenergetycznych obowiązują **OSDn** oraz podmioty przyłączane do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, z zastrzeżeniem postanowień pkt 2.4.1.5 i 2.4.1.6

2.4.6.2. Ogólne wymagania stawiane stacyjnemu i dyspozytorskiemu systemowi nadzoru, a podyktowane głównie względami optymalizacyjnymi i niezawodnościowymi są następujące:

2.4.6.2.1. obiektowe systemy nadzoru muszą być kompatybilne z dyspozytorskimi systemami w centrach nadzoru. Stacyjne systemy nadzoru muszą spełniać wymagania stosowne do rodzaju obsługiwanych stacji z uwzględnieniem wymogów jakościowych i konfiguracyjnych,

2.4.6.2.2. obiektowe systemy nadzoru powinny być połączone z centrami nadzoru z wykorzystaniem niezawodnych i o właściwej przepływności łączy transmisyjnych, aby zapewnić odpowiednią szybkość przepływu informacji z/do centrów dyspozytorskich,

2.4.6.2.3. systemy nadzoru powinny zapewniać archiwizację danych na okres zgodny z wymaganiami norm bezpieczeństwa informacji oraz umożliwić utrzymanie ciągłości nadzoru dyspozytorskiego i dokonywania analiz pracy **sieci**,

2.4.6.2.4. połączenie systemów nadzoru w dyspozycjach winno być wykonane jako redundantne. Zaleca się realizację z wykorzystaniem **sieci** komputerowej,

2.4.6.2.5. należy dążyć do tego, aby wszelkie informacje uzyskiwane dla systemów dyspozytorskich posiadały znacznik czasu. Struktura **sieci** komunikacyjnych sygnałów telemechaniki winna zapewnić niezawodność i optymalizację przepływu informacji. Komunikacja winna być realizowana dwoma redundantnymi kanałami łączności. Jako rezerwową drogę transmisji dopuszcza się transmisje pakietowe,

2.4.6.2.6. protokół transmisji musi być dostosowany do systemu sterowania posiadanego przez operatora systemu dystrybucyjnego,

2.4.6.2.7. należy dążyć do tego, aby czas reakcji całego systemu nadzoru (stacyjnego i nadrzędnego) nie przekraczał kilku sekund, a rozdzielczość czasowa przesyłanych sygnałów zawierała się w granicach 1–100 ms.

2.4.6.3. Rozdzielnie **SN**, a także ważne ruchowo rozdzielnie **nN** wyposażone w wyłączniki powinny być objęte co najmniej telemechaniką umożliwiającą:

2.4.6.3.1. Telesterowanie:

2.4.6.3.1.1. sterowanie wyłącznikami,

2.4.6.3.1.2. sterowanie urządzeniami automatyk stacyjnych.

2.4.6.3.2. Telesygnalizację:

2.4.6.3.2.1. stanu położenia wyłączników, odłączników szynowych i liniowych oraz uziemników,

2.4.6.3.2.2. stanu automatyk stacyjnych,

2.4.6.3.2.3. sygnalizację awaryjną indywidualną z poszczególnych pól rozdzielni,

2.4.6.3.2.4. sygnalizację zadziałania poszczególnych zabezpieczeń,

2.4.6.3.2.5. 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,

2.4.6.3.2.6. sygnalizację awaryjną z urządzeń zasilania bezprzerwowego,

2.4.6.3.2.7. sygnalizację włamaniową i przeciwpożarową.

2.4.6.3.3. Telemetrię:

2.4.6.3.3.1. pomiar prądu w poszczególnych polach,

2.4.6.3.3.2. pomiar napięcia na poszczególnych układach szyn,

2.4.6.3.3.3. pomiar mocy biernej i czynnej.

2.4.6.4. **Urządzenia** telemechaniki powinny być wyposażone w co najmniej dwa porty transmisji danych, chyba że **OSDn** w warunkach przyłączenia albo uzgodnieniach technicznych dopuści inne rozwiązanie z uwagi na charakter obiektu, poziom napięcia, moc, kategorię przyłączenia albo brak wpływu danego obiektu na pracę **sieci**.

2.4.6.5. **Urządzenia** telemechaniki obiektowej oraz systemy nadzoru powinny być zasilane z układu napięcia bezprzerwowego o czasie autonomii dostosowanym do znaczenia obiektu dla pracy **sieci OSDn**, nie krótszym niż:

2.4.6.5.1. 24 godziny – dla obiektów wskazanych w planach odbudowy albo innych dokumentach sporządzanych na podstawie **NC ER**, jeżeli mają zastosowanie;

2.4.6.5.2. 8 godzin – dla pozostałych obiektów, chyba że **OSDn** w uzasadnionych przypadkach określi inny czas autonomii.

2.4.7. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych.

2.4.7.1. Wymagania ogólne.

2.4.7.1.1. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych określone w **IRiESD** stosuje się do układów nowo instalowanych i modernizowanych. Obowiązek dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych albo ich elementów do wymagań określonych w przepisach prawa, Rozporządzeniu pomiarowym, warunkach przyłączenia, umowie oraz **IRiESD** spoczywa na właścicielu układu, chyba że z przepisów prawa albo umowy wynika inaczej.

2.4.7.1.2. **Urządzenia** wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania przepisów prawa i właściwych norm, w szczególności posiadać legalizację, certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi, certyfikat MID, homologację albo świadectwo wzorcowania, jeżeli jest wymagane dla danego **urządzenia**. Badania, sprawdzenia i wzorcowania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.

2.4.7.1.3. Układy pomiarowe półpośrednie i pośrednie muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

2.4.7.1.4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

2.4.7.1.4.1. wykorzystywane do rozliczeń za energię elektryczną, za usługi dystrybucji energii elektrycznej lub za usługi systemowe instaluje się:

2.4.7.1.4.1.1. na zaciskach generatorów jednostek wytwórczych świadczących usługi systemowe,

2.4.7.1.4.1.2. w miejscach przyłączenia magazynów energii elektrycznej do **sieci** dystrybucyjnej oraz na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW,

2.4.7.1.4.1.3. w miejscu przyłączenia ogólnodostępnej stacji ładowania do **sieci** dystrybucyjnej,

2.4.7.1.4.1.4. w miejscu przyłączenia punktu ładowania należącego do odbiorcy końcowego - w przypadku gdy **Odbiorca końcowy** posiada tytuł prawny do lokalu w tym budynku i stanowisko postojowe do wyłącznego użytku oraz zgodę zarządcy nieruchomości lub osoby sprawującej zarząd nad nieruchomością na instalację punktu ładowania,

2.4.7.1.4.1.5. w przypadku gdy **magazyn energii elektrycznej** jest częścią jednostki wytwórczej lub instalacji odnawialnego źródła energii niebędącej mikroinstalacją, lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, w miejscu przyłączenia odpowiednio magazynu energii elektrycznej do: - jednostki wytwórczej lub - instalacji odnawialnego źródła energii, lub - hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii jako **miejsce przyłączenia** magazynu energii elektrycznej należy rozumieć zaciski wejściowe lub wyjściowe magazynów energii elektrycznej,

2.4.7.1.4.1.6. w przypadku pozostałych podmiotów – na napięciu **sieci**, do której dany **Odbiorca** jest przyłączony,

2.4.7.1.4.2. wykorzystywane do realizacji innych procesów rynku energii instaluje się:

2.4.7.1.4.2.1. w przypadku wytwórców, dla których jest wymagane potwierdzanie przez **OSDn** ilości energii elektrycznej niezbędnej do posiadania uprawnień wynikających z systemów wsparcia w rozumieniu przepisów odrębnych, w miejscach określonych w tych przepisach,

2.4.7.1.4.2.2. po stronie **nN** transformatora w stacjach elektroenergetycznych **OSDn** transformujących napięcie **SN/nN**,

2.4.7.1.4.2.3. w miejscach w **sieci** na poziomie **SN** i **nN**, w których energia elektryczna jest zużywana na potrzeby własne **OSDn**,

2.4.7.1.4.3. w pozostałych przypadkach – w miejscu wskazanym w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej albo umowie kompleksowej. Za zgodą **OSDn**, w uzasadnionych technicznie przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie niskiego napięcia transformatora **SN/nN**, dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii B2 i B1. Zgoda **OSDn** uwarunkowana jest akceptacją przez podmiot przyłączany lub odbiorcę, doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej albo umowie kompleksowej.

2.4.7.1.5. Podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, będące Uczestnikami Rynku Bilansującego instalują układy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z wymaganiami określonymi w **IRiESP**.

2.4.7.1.6. **OSDn** wraz z **OSDp** uzgadniają wspólne protokoły pobierania oraz przetwarzania danych pomiarowych z **LSPR**, z uwzględnieniem postanowień **IRiESP** dla potrzeb transmisji danych do Operatora Systemu Przesyłowego oraz ochrony tych danych przed utratą.

2.4.7.1.7. **OSDn** uzgadnia z **OSDp** protokół transmisji danych pomiarowych oraz określa standard protokołu transmisji obowiązujący podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, o ile taki obowiązek albo potrzeba techniczna wynika z przepisów prawa, **IRiESD OSDp**, umów albo warunków przyłączenia.

2.4.7.1.8. Rozwiązania techniczne poszczególnych układów pomiarowo-rozliczeniowych dzieli się na 6 kategorii:

2.4.7.1.8.1. kategoria A – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla pomiarów energii elektrycznej dla urządzeń, instalacji lub **sieci** podmiotów zaliczonych do I i II grupy przyłączeniowej niezależnie od mocy pobieranej lub wprowadzonej do **sieci**,

2.4.7.1.8.2. kategoria B3 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla pomiarów energii elektrycznej dla urządzeń, instalacji lub **sieci** (podmiotów zaliczonych do III grupy przyłączeniowej) o mocy pobieranej lub wprowadzanej do **sieci** większej niż 5 MW,

2.4.7.1.8.3. kategoria B2 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla pomiarów energii elektrycznej dla urządzeń, instalacji lub **sieci** (podmiotów zaliczanych do III grupy przyłączeniowej) o mocy pobieranej lub wprowadzanej do **sieci** większej niż 40 kW i nie większej niż 5 MW,

2.4.7.1.8.4. kategoria B1 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla pomiarów energii elektrycznej dla urządzeń, instalacji lub **sieci** (podmiotów zaliczanych do III grupy przyłączeniowej) o mocy pobieranej lub wprowadzanej do **sieci** nie większej niż 40 kW;

2.4.7.1.8.5. kategoria C2 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla pomiarów energii elektrycznej dla urządzeń, instalacji lub **sieci** (podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej) o mocy pobieranej lub wprowadzanej do **sieci** większej niż 40 kW,

2.4.7.1.8.6. kategoria C1 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla pomiarów energii elektrycznej dla urządzeń, instalacji lub **sieci** (podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej) o mocy pobieranej lub wprowadzanej do **sieci** nie większej niż 40 kW. Wartość mocy pobieranej lub wprowadzanej do **sieci** jest wyznaczana na podstawie wskazań licznika konwencjonalnego lub licznika zdalnego odczytu. W przypadku gdy wartość mocy pobieranej lub wprowadzanej do **sieci** przez podmiot jest nieznana, wartość mocy pobieranej lub wprowadzanej do **sieci** jest wyznaczana jako wartość mocy przyłączeniowej. 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**.

2.4.7.1.9. Liczniki zdalnego odczytu powinny umożliwiać pomiar, rejestrację, przechowywanie i udostępnianie danych w zakresie wymaganym Rozporządzeniem pomiarowym, **IRiESD**, dokumentami **CSIRE** oraz wymaganiami **OSDn**, o ile mają zastosowanie do danego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.4.7.1.10. Transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów pomiarowych **OSDn**, a w zakresie wymaganym przepisami prawa także do **CSIRE** albo systemów współpracujących z **CSIRE**, powinna być realizowana w sposób zapewniający kompletność, integralność, bezpieczeństwo i terminowość przekazywania danych. Szczegółowe wymagania dotyczące transmisji danych określa **OSDn** w warunkach przyłączenia, umowie, instrukcji technicznej albo innych dokumentach wykonawczych. Transmisja może być realizowana z wykorzystaniem:

2.4.7.1.10.1. wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej, jeżeli taki sposób transmisji jest przewidziany dla danego układu;

2.4.7.1.10.2. wyjść cyfrowych rejestratorów albo koncentratorów danych, jeżeli rejestratory lub koncentratory pozyskują dane z liczników energii elektrycznej. Wymagania dotyczące szybkości, jakości i bezpieczeństwa transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa **OSDn**.

2.4.7.1.11. Dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii B3 wymagane jest stosowanie dwóch układów pomiarowo-rozliczeniowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego i układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego.

2.4.7.1.12. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego określa **OSDn**, w warunkach przyłączenia. Dodatkowo miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego może być określone w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej.

W przypadku podmiotów zaliczanych 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**.

2.4.7.1.13. Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być dobrane zgodnie z kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego i zainstalowane w każdej z faz, jeżeli jest to wymagane dla danego układu. Prąd znamionowy przekładników prądowych powinien być dostosowany do mocy umownej albo mocy przyłączeniowej w taki sposób, aby prąd pierwotny wynikający z mocy właściwej dla danego układu mieścił się w granicach:

2.4.7.1.13.1. 20–120% prądu znamionowego przekładników klasy dokładności 0,5;

2.4.7.1.13.2. 5–120% prądu znamionowego przekładników klasy dokładności 0,5S albo 0,2;

2.4.7.1.13.3. 1–120% prądu znamionowego przekładników klasy dokładności 0,2S. W uzasadnionych przypadkach, za zgodą **OSDn**, dopuszcza się stosowanie przekładników prądowych o przeciążalności do 200% prądu znamionowego, przy zachowaniu dokładności pomiaru wymaganej w danej klasie. Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być dobrane tak, aby obciążenie strony wtórnej mieściło się w granicach od 25% do 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń albo rdzeni przekładników, chyba że z dokumentacji technicznej, właściwych norm albo uzgodnienia z **OSDn** wynika dopuszczalność innego zakresu.

2.4.7.1.14. Do pomiarowego uzwojenia wtórnego przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie należy przyłączać innych urządzeń poza licznikami energii elektrycznej, rejestratorami danych i analizatorami jakości energii elektrycznej, jeżeli są przewidziane dla danego układu. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się dociążenie przekładników prądowych i napięciowych atestowanymi rezystorami dociążającymi instalowanymi w obudowach przystosowanych do plombowania.

2.4.7.1.15. **Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu** FS dla przekładników prądowych w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych nowo budowanych oraz modernizowanych powinien być równy 5. W przypadku modernizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych dopuszcza się pozostawienie dotychczasowych przekładników prądowych o współczynniku FS większym niż 5, jeżeli spełniają pozostałe wymagania **IRiESD**, warunków przyłączenia, umowy oraz właściwych norm.

2.4.7.1.16. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i **urządzenia** wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej powinny być przystosowane do plombowania w sposób zabezpieczający przed nieuprawnioną zmianą parametrów, nastaw albo połączeń oraz przed ingerencją mogącą powodować zafałszowanie wskazań układu pomiarowego.

2.4.7.1.17. Zmiana kwalifikacji układu pomiarowego do innej kategorii następuje na podstawie przepisów prawa, warunków przyłączenia, zmiany mocy, zmiany charakteru odbioru, zmiany sposobu korzystania z **sieci** albo uzasadnionego wniosku odbiorcy, wytwórcy, posiadacza magazynu energii elektrycznej lub **OSDn**. Dostosowanie układu

do wymagań nowej kategorii spoczywa na właścicielu układu, chyba że przepisy prawa albo umowa stanowią inaczej.

2.4.7.1.18. W przypadku zmiany charakteru odbioru, **OSDn** może nakazać wprowadzenie zmian w istniejącym układzie pomiarowo-rozliczeniowym zgodnie z wymaganiami określonymi w **IRiESD**.

2.4.7.1.19. Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub jego elementu winny być niezwłocznie zgłaszane przez odbiorcę lub **OSDn**.

2.4.7.1.20. W przypadku podejrzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, **Odbiorca** lub **OSDn** ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu.

2.4.7.1.21. W przypadku zgłoszenia żądania laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, właściciel układu pomiarowego zapewnia demontaż wskazanego elementu układu pomiarowego. Demontaż następuje w obecności przedstawiciela odbiorcy i **OSDn**.

2.4.7.1.22. **OSDn** zapewnia przeprowadzenie laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania. Demontaż i przekazanie badanego elementu do laboratorium następują w czasie umożliwiającym przeprowadzenie sprawdzenia w tym terminie. Jeżeli właścicielem układu pomiarowego jest podmiot inny niż **OSDn**, podmiot ten przekazuje **OSDn** zdemontowany element niezwłocznie po jego demontażu.

2.4.7.1.23. Podmiot żądający sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości jego działania, niebędący właścicielem układu, pokrywa koszty sprawdzenia wyłącznie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu tego układu, zgodnie z § 50 ust. 3 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1.6.14. Zasady ponoszenia uzasadnionych kosztów czynności dodatkowych określa pkt 2.4.7.1.30, z uwzględnieniem przepisów prawa.

2.4.7.1.24. **OSDn** przekazuje odbiorcy kopię wyniku laboratoryjnego sprawdzenia, niezwłocznie po jego otrzymaniu.

2.4.7.1.25. Jeżeli **OSDn** nie jest właścicielem układu pomiarowego, **OSDn** zwraca zdemontowany element układu pomiarowego właścicielowi w terminie do 60. dnia od dnia jego otrzymania od podmiotu wykonującego laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania, o ile żadna ze stron nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w pkt 2.4.7.1.26.

2.4.7.1.26. W ciągu 30-stu dni kalendarzowych od dnia otrzymania kopii wyniku badania laboratoryjnego, **Odbiorca** lub **OSDn** może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio zdemontowanego elementu układu pomiarowego. **OSDn** umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.

2.4.7.1.27. Koszt ekspertyzy, o której mowa w pkt 2.4.7.1.26, pokrywa podmiot, który wnioskuje o jej przeprowadzenie.

2.4.7.1.28. W okresie zdemontowania elementu układu pomiarowego, właściciel układu pomiarowego zapewni zastępczy element układu pomiarowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w **IRiESD**.

2.4.7.1.29. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, **OSDn** zwraca podmiotowi żądającemu sprawdzenia poniesione przez niego koszty, o których mowa w pkt 2.4.7.1.23 i 2.4.7.1.27, a **OSDn** dokonuje korekty dostarczonej/odebranej energii elektrycznej, na podstawie której dokonywane są korekty rozliczeń pomiędzy

podmiotami prowadzącymi rozliczenia tego podmiotu, o ile do rozliczeń nie można było wykorzystać wskazań innego układu pomiarowego.

2.4.7.1.30. W przypadku stwierdzenia prawidłowości w działaniu układu pomiarowego energii elektrycznej, strona wnioskująca o sprawdzenie układu pomiarowego pokrywa uzasadnione koszty związane z demontażem, montażem i wypożyczeniem zastępczego elementu układu pomiarowego.

2.4.7.1.31. W przypadku wymiany układu pomiarowego lub jego elementu w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania, **OSDn** wydaje odbiorcy/wytwórcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu, nie później niż w terminie 14 dni od dnia zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym zdemontowano **układ pomiarowo-rozliczeniowy** lub jego element.

2.4.7.2. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii B

2.4.7.2.1. Dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii B1, B2 i B3 powinny być spełnione następujące wymagania:

2.4.7.2.1.1. przekładniki prądowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S,

2.4.7.2.1.2. przekładniki napięciowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,

2.4.7.2.1.3. 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,

2.4.7.2.1.4. w przypadku kategorii B3 liczniki zdalnego odczytu w układzie pomiarowo-rozliczeniowym podstawowym i rezerwowym mogą być zasilane z jednego rdzenia lub uzwojenia przekładników.

2.4.7.3. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii C.

2.4.7.3.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii C1 spełniają następujące wymagania:

2.4.7.3.1.1. przekładniki prądowe, o ile występują w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,

2.4.7.3.1.2. liczniki konwencjonalne i liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż B dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 dla pomiaru energii biernej. Powyższe wymagania dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych lub modernizowanych objętych postepowaniami przetargowymi wszczętymi po dniu wejścia w życie rozporządzenia pomiarowego.

2.4.7.3.2. Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C2 są następujące:

2.4.7.3.2.1. przekładniki prądowe, o ile występują mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,

2.4.7.3.2.2. liczniki konwencjonalne i liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej. Powyższe wymagania dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych lub modernizowanych objętych postepowaniami przetargowymi wszczętymi po dniu wejścia w życie rozporządzenia pomiarowego.

2.4.8. Wymagania związane z systemami teletransmisyjnymi.

2.4.8.1. **OSDn** odpowiada za utrzymanie infrastruktury telekomunikacyjnej i informatycznej niezbędnej do właściwego prowadzenia ruchu **sieci** dla obszaru swojego działania.

2.4.8.2. Infrastruktura telekomunikacyjna powinna umożliwiać współpracę z operatorami sąsiednich systemów dystrybucyjnych, w tym zwłaszcza z **OSDp**, a w przypadkach określonych przez **OSDn** również z podmiotami zakwalifikowanymi do pozostałych grup przyłączeniowych.

2.4.8.3. W zakresach, gdzie wymagane jest dostosowanie infrastruktury do potrzeb wymienionych w pkt 2.4.8.1, zainteresowane strony wzajemnie uzgadniają między sobą zakres i szczegółowe wymagania, wraz z określeniem sposobów sfinansowania niezbędnych działań w obszarze budowy, eksploatacji oraz zapewnienia pewności i jakości transmisji.

2.5. DANE PRZEKAZYWANE DO **OSDn** PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO **SIECI** DYSTRYBUCYJNEJ

2.5.1. Zakres danych.

2.5.1.1. Dane przekazywane do **OSDn** przez podmioty przyłączane i przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej obejmują:

2.5.1.1.1. dane opisujące stan istniejący,

2.5.1.1.2. dane prognozowane dla perspektywy określonej przez **OSDn**,

2.5.1.1.3. **dane pomiarowe** opisujące stan pracy **sieci**, inne niż pomiary energii elektrycznej.

2.5.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do **sieci OSDn** przekazują dane strukturalne do **OSDn** lub **OSP** zgodnie z **TCM**. Dane strukturalne, pozyskiwane przez **OSP** za pośrednictwem **OSDn**, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane, w terminie do 15 sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych (o ile nie uzgodniono inaczej).

2.5.1.3. Informacje dotyczące procedur wymiany danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego oraz podmiotów w nich uczestniczących są ujęte w **IRiESP** oraz w odpowiednich dokumentach przyjętych na jej podstawie, w zakresie, w jakim mają zastosowanie do **OSDn**.

2.5.2. Dane opisujące stan istniejący.

2.5.2.1. Wytwórcy przekazują do **OSDn** następujące dane opisujące stany istniejące swoich instalacji i urządzeń:

2.5.2.1.1. nazwę węzła i napięcie przyłączenia,

2.5.2.1.2. moc osiągalną,

2.5.2.1.3. schematy, plany i konfigurację głównych układów elektrycznych,

2.5.2.1.4. dane jednostek wytwórczych,

2.5.2.1.5. dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

2.5.2.2. Odbiorcy wskazani przez **OSDn** przyłączeni do **sieci SN** i **nN**, przekazują do **OSDn** następujące dane opisujące stan istniejący swoich instalacji i urządzeń:

2.5.2.2.1. dane o węzłach i ich wyposażeniu, liniach wraz ze schematami i planami, transformatorach,

2.5.2.2.2. dane o ewentualnych jednostkach wytwórczych,

2.5.2.2.3. dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

2.5.2.3. Formę przekazywanych danych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z **OSDn**.

2.5.3. Dane prognozowane dla perspektywy czasowej określonej przez **OSDn**.

2.5.3.1. Dane prognozowane opisujące warunki pracy urządzeń, instalacji i **sieci** podmiotów przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** obejmują dla każdego roku w zależności od potrzeb:

2.5.3.1.1. informacje o jednostkach wytwórczych,

2.5.3.1.2. informacje o zapotrzebowaniu na moc i energię elektryczną,

2.5.3.1.3. informacje o wymianie międzysystemowej,

2.5.3.1.4. informacje o projektach zarządzania popytem,

2.5.3.1.5. inne dane w zakresie uzgodnionym przez **OSDn** i podmiot przyłączony do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

2.5.3.2. Informacje o jednostkach wytwórczych, o których mowa w pkt 2.5.3.1, obejmują w zależności od potrzeb:

2.5.3.2.1. rodzaje jednostek wytwórczych, lokalizację i charakter ich pracy,

2.5.3.2.2. moce i przewidywane ograniczenia w produkcji energii elektrycznej,

2.5.3.2.3. przewidywaną elastyczność pracy,

2.5.3.2.4. liczbę dni remontów planowych,

2.5.3.2.5. techniczny i księgowy czas eksploatacji,

2.5.3.2.6. sprawności wytwarzania energii elektrycznej,

2.5.3.2.7. rodzaj paliwa, jego charakterystykę i możliwości pozyskania,

2.5.3.2.8. skuteczności instalacji oczyszczania spalin,

2.5.3.2.9. dane o ograniczeniach zawartych w posiadanych pozwoleniach związanych z ochroną środowiska oraz czas ich obowiązywania,

2.5.3.2.10. dla jednostek wytwórczych pompowych sprawności pompowania i wytwarzania oraz pojemność zbiornika górnego.

2.5.3.3. Odbiorcy wskazani przez **OSDn** przyłączeni do **sieci SN** i **nN**, przekazują do **OSDn** następujące informacje o zapotrzebowaniu na moc i energię elektryczną, o których mowa w pkt 2.5.3.1:

2.5.3.3.1. zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną,

2.5.3.3.2. krzywe obciążeń w wybranych dobach reprezentatywnych,

2.5.3.3.3. miesięczne bilanse mocy i energii.

2.5.3.4. Formę przekazywanych danych prognozowanych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z **OSDn**.

2.5.3.5. Podmioty przyłączone do **sieci OSDn**, zobowiązani są do przekazywania do **OSP** lub do **OSDn** danych czasu rzeczywistego lub danych planistycznych, na zasadach określonych w Kodeksach **sieci** lub **TCM**.

2.6. ZASADY PLANOWANIA ROZWOJU

2.6.1. **OSDn** opracowuje plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną.

2.6.2. Plan rozwoju obejmuje zakres określony w Ustawie.

2.6.3. Projekt planu rozwoju podlega uzgodnieniu z Prezesem **URE**, jeżeli **OSDn** jest objęty takim obowiązkiem zgodnie z art. 16 Ustawy. Jeżeli **OSDn** spełnia przesłanki ustawowego wyłączenia z obowiązku uzgadniania planu rozwoju, postanowienie stosuje się odpowiednio z uwzględnieniem tego wyłączenia.

2.6.4. **OSDn** współpracuje z innymi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, pozostałymi przedsiębiorstwami energetycznymi, organami administracyjnymi i samorządów terytorialnych oraz Odbiorcami, których **urządzenia**, instalacje lub **sieci** są przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej elektroenergetycznej, w celu koordynacji planowania rozwoju tej **sieci**.

2.6.5. Po pozytywnym zaopiniowaniu planu rozwoju przez organy administracji państwowej **OSDn** może wystąpić z wnioskiem do tych organów o wprowadzenie zmian do miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

3. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI

3.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

3.1.1. **Urządzenia** przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** muszą spełniać warunki legalizacji, uzyskiwania homologacji 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:

3.1.1.1. niezawodności współdziałania z siecią,

3.1.1.2. bezpieczeństwa obsługi i otoczenia po spełnieniu wymagań ochrony środowiska,

3.1.1.3. zgodności z wymaganiami odrębnych przepisów, a w szczególności przepisów: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwpożarowej, o dozorze technicznym, właściwych Polskich Norm.

3.1.2. Zasady i standardy techniczne eksploatacji **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** obejmują zagadnienia związane z:

3.1.2.1. przyjmowaniem urządzeń, instalacji i **sieci** do eksploatacji,

3.1.2.2. prowadzeniem zabiegów eksploatacyjnych,

3.1.2.3. przekazaniem urządzeń, instalacji i **sieci** do remontu lub wycofywaniem z eksploatacji,

3.1.2.4. dokonywaniem uzgodnień z **OSDp** i sąsiednimi **OSD** przy wykonywaniu prac eksploatacyjnych,

3.1.2.5. prowadzeniem dokumentacji technicznej i prawnej.

3.1.3. Właściciel urządzeń, instalacji lub **sieci** odpowiada za ich należyty stan techniczny w tym za prawidłowe ich utrzymanie oraz prowadzenie eksploatacji przy zachowaniu należytej staranności 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**.

3.1.4. Indywidualne ustalenia dotyczące eksploatacji mogą doprecyzowywać wymagania dla danego obiektu albo ustanawiać standard wyższy. Nie mogą obniżać wymagań bezpieczeństwa ani wyłączać obowiązków wynikających z przepisów prawa i niniejszej **IRiESD**.

3.1.5. **OSDn** prowadzi eksploatację własnych urządzeń elektroenergetycznych zgodnie z postanowieniami 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.

3.1.6. Podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** zobowiązane są do eksploatowania **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) oraz obowiązki stron w zakresie utrzymywania tych elementów w należytym 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.

3.1.7. Wytyczne w zakresie wykonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz **sieci** dystrybucyjnych określa **OSDn**.

3.2. PRZYJMOWANIE URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI DO EKSPLOATACJI

3.2.1. Przyjęcie do eksploatacji urządzeń, instalacji i **sieci** nowych, przebudowanych lub wyremontowanych następuje po przeprowadzeniu wymaganych prób i pomiarów oraz potwierdzeniu zgodności z **IRiESD**, zawartymi umowami, dokumentacją projektową i fabryczną oraz wymaganiami określonymi w pkt 2.4, a w przypadku nowych lub przebudowanych elementów **sieci** także w pkt 7.4. Przyjmowane elementy powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.

3.2.2. Określone przez **OSDn urządzenia** przyłączane lub przyłączone do **sieci SN** i **nN**, po dokonaniu remontu lub przebudowy, przed przyjęciem do eksploatacji są poddawane specjalnej procedurze przy wprowadzaniu do eksploatacji np. ruchowi próbnemu.

3.2.3. Specjalne procedury, o których mowa w pkt 3.2.2 są uzgadniane pomiędzy właścicielem lub podmiotem prowadzącym eksploatację urządzeń, **OSDn** i wykonawcą prac, z uwzględnieniem wymagań producenta urządzeń.

3.2.4. Właściciel urządzeń, instalacji i **sieci** (w porozumieniu z **OSDn**, jeżeli właścicielem nie jest **OSDn**) dokonuje odbioru urządzeń, instalacji i **sieci** oraz sporządza protokół stwierdzający spełnienie przez przyjmowane do eksploatacji **urządzenia**, instalacje i **sieci** wymagań określonych w niniejszej **IRiESD**.

3.2.5. **OSDn**, w przypadku gdy nie jest właścicielem uruchamianych urządzeń, instalacji i sieci, zastrzega sobie prawo sprawdzenia urządzeń, instalacji i **sieci** przyłączanych do **sieci**, której jest operatorem.

3.3. PRZEKAZANIE URZĄDZEŃ DO REMONTU, PRZEBUDOWY LUB WYCOFYWANIE Z EKSPLOATACJI

3.3.1. Przekazanie urządzeń do remontu, przebudowy lub wycofanie z eksploatacji następuje na podstawie decyzji właściciela urządzeń.

3.3.2. Datę i sposób przekazania urządzeń do remontu, przebudowy lub wycofania z eksploatacji należy uzgodnić z **OSDn**.

3.4. UZGADNIANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH Z OPERATORAMI SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH

3.4.1. Wszystkie prace wykonywane w sieciach dystrybucyjnych **OSDn** są prowadzone w uzgodnieniu z **OSDn**.

3.4.2. Powierzenie eksploatacji innemu podmiotowi nie zmienia zasad uzgadniania prac z **OSDn**. Podmiot prowadzący eksploatację zgłasza planowane prace zgodnie z pkt 3.10 i 6.6 oraz organizuje ich wykonanie zgodnie z pkt 3.11. Prace wymagające wyłączenia rozpoczyna po potwierdzeniu terminu i warunków przez właściwe służby dyspozytorskie; o awarii i potrzebie pilnej interwencji informuje niezwłocznie. Właściciel przekazuje **OSDn** dane i zakres umocowania podmiotu prowadzącego eksploatację.

3.4.3. **OSDn** dokonuje niezbędnych uzgodnień planowanych prac eksploatacyjnych w zakresie, w jakim mogą one mieć wpływ na pracę **sieci**, której ruch prowadzą inni operatorzy, w szczególności **OSDp**.

3.5. DOKUMENTACJA TECHNICZNA I PRAWNA

3.5.1. Właściciel obiektu lub **urządzenia** elektroenergetycznego prowadzi i na bieżąco aktualizuje następującą dokumentację:

3.5.1.1. dla obiektu elektroenergetycznego – dokumentację prawną i techniczną,

3.5.1.2. dla urządzeń – dokumentację techniczną. Prowadzenie i aktualizowanie dokumentacji można powierzyć podmiotowi działającemu z upoważnienia właściciela. Dokumentacja obejmuje co najmniej elementy wymienione w pkt 3.5.2, stosownie do rodzaju **urządzenia**. Powierzenie czynności nie znosi obowiązku zapewnienia kompletności i dostępności dokumentacji.

3.5.2. Dokumentacja prawna obiektu elektroenergetycznego powinna zawierać w szczególności:

3.5.2.1. wymagane przepisami prawa decyzje, pozwolenia i zgłoszenia,

3.5.2.2. dokumenty stwierdzające stan prawno-własnościowy nieruchomości.

3.5.3. Dokumentacja techniczna w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, **urządzenia** lub grupy urządzeń obejmuje m.in.:

3.5.3.1. dokumentację projektową i powykonawczą,

3.5.3.2. protokół zakwalifikowania pomieszczeń i ich stref lub przestrzeni zewnętrznych do kategorii niebezpieczeństwa pożarowego lub zagrożenia wybuchem,

3.5.3.3. dokumentację techniczno-ruchową urządzeń,

3.5.3.4. dokumentację związaną z ochroną środowiska naturalnego,

3.5.3.5. dokumentację eksploatacyjną i ruchową.

3.5.4. Dokumentacja eksploatacyjna i ruchowa w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, **urządzenia** lub grupy urządzeń obejmuje m.in.:

3.5.4.1. dokumenty przyjęcia do eksploatacji,

3.5.4.2. instrukcję eksploatacji wraz z niezbędnymi załącznikami,

3.5.4.3. instrukcję współpracy ruchowej (IWR)

3.5.4.4. dokumenty dotyczące oględzin, przeglądów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotyczące rodzaju i zakresu uszkodzeń i napraw,

3.5.4.5. protokoły zawierające wyniki przeprowadzonych badań, prób i pomiarów,

3.5.4.6. wykaz niezbędnych części zamiennych,

3.5.4.7. dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego,

3.5.4.8. dziennik operacyjny,

3.5.4.9. schemat elektryczny obiektu z zaznaczeniem granic własności,

3.5.4.10. wykaz nastawień zabezpieczeń i automatyki,

3.5.4.11. karty przełączeń,

3.5.4.12. ewidencję założonych uziemień,

3.5.4.13. **programy łączeniowe**,

3.5.4.14. wykaz personelu ruchowego.

3.5.5. Instrukcja eksploatacji obiektu, **urządzenia** lub grupy urządzeń jest opracowywana przez właściciela i w zależności od potrzeb oraz rodzaju obiektu, **urządzenia** lub grupy urządzeń zawiera m.in.:

3.5.5.1. ogólną charakterystykę **urządzenia**,

3.5.5.2. niezbędne warunki eksploatacji **urządzenia**,

3.5.5.3. wymagania dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją,

3.5.5.4. określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługą w czasie pracy i wyłączeniem **urządzenia** w warunkach normalnej eksploatacji,

3.5.5.5. zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów oraz prób, pomiarów i badań,

3.5.5.6. wymagania w zakresie konserwacji i napraw,

3.5.5.7. zasady postępowania w razie awarii, pożaru i w przypadku innych zakłóceń w pracy **urządzenia**,

3.5.5.8. wykaz niezbędnego sprzętu ochronnego,

3.5.5.9. informacje o środkach łączności,

3.5.5.10. wymagania związane z ochroną środowiska naturalnego,

3.5.5.11. zakresy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazań aparatury kontrolno-pomiarowej,

3.5.5.12. opis zastosowanych środków ochrony przed porażeniem, pożarem, wybuchem oraz środków w zakresie bezpieczeństwa obsługi i otoczenia.

3.6. REZERWA URZĄDZEŃ I CZĘŚCI ZAPASOWYCH

3.6.1. **OSDn**, w zakresie posiadanego majątku, zapewnia rezerwy urządzeń i części zapasowych, niezbędne z punktu widzenia bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego.

3.6.2. Właściciel urządzeń zapewnia rezerwę urządzeń i części zapasowych odpowiednią do rodzaju urządzeń, ich awaryjności, czasu dostawy i znaczenia dla ciągłości pracy. Jeżeli eksploatację prowadzi **OSDn**, właściciel i **OSDn** dokumentują wykaz rezerwy, miejsce jej przechowywania, dostępność i odpowiedzialność za uzupełnianie. Ogólne zasady utrzymywania rezerwy określa pkt 3.6.1.

3.7. WYMIANA INFORMACJI EKSPLOATACYJNYCH

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

3.7.2. Wymiana informacji eksploatacyjnych obejmuje w zależności od potrzeb:

3.7.2.1. informacje niezbędne do sporządzenia schematów **sieci** dystrybucyjnej,

3.7.2.2. wyniki oględzin, przeglądów i oceny stanu technicznego,

3.7.2.3. wyniki badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych,

3.7.2.4. parametry obiektów, urządzeń i **sieci** zmienione w wyniku podjęcia działań eksploatacyjnych,

3.7.2.5. informacje związane z elektroenergetyczną automatyką zabezpieczeniową,

3.7.2.6. imienne wykazy osób, wraz z danymi teleadresowymi, odpowiedzialnych za podejmowanie działań eksploatacyjnych.

3.7.3. Informacje eksploatacyjne, o których mowa w pkt 3.7.2, są aktualizowane i przekazywane na bieżąco.

3.7.4. Operatorzy systemów dystrybucyjnych oraz podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** stosują jednolite nazewnictwo i numerację swoich obiektów i urządzeń.

3.7.5. Spory wynikające z proponowanego nazewnictwa i numeracji w zakresie **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** oraz obiektów i urządzeń przyłączonych do **sieci OSDn** rozstrzyga **OSDn**.

3.7.6. **OSDn** sporządza i aktualizuje schematy **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

3.8. OCHRONA ŚRODOWISKA NATURALNEGO

3.8.1. **OSDn** oraz podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** są zobowiązane do przestrzegania zasad ochrony środowiska, określonych obowiązującymi normami i przepisami prawnymi.

3.8.2. **OSDn** stosuje środki techniczne i organizacyjne ograniczające wpływ pracy urządzeń elektrycznych na środowisko naturalne.

3.8.3. Dokumentacja projektowa obiektów i urządzeń **sieci** dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony środowiska z właściwymi organami administracji, jeśli uzgodnienia takie są wymagane obowiązującymi przepisami prawa.

3.9. OCHRONA PRZECIWPOŻAROWA

3.9.1. Właściciel urządzeń, instalacji i **sieci** zapewnia ich ochronę przeciwpożarową zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami prawnymi.

3.9.2. **OSDn** zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpożarowych dla określonych obiektów, układów, urządzeń i instalacji eksploatowanej przez siebie **sieci** dystrybucyjnej.

3.10. PLANOWANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH

3.10.1. **OSDn** opracowuje roczny plan remontów oraz stosownie do potrzeb plan prac eksploatacyjnych dla urządzeń, instalacji i **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** obejmujący w szczególności oględziny, przeglądy oraz badania i pomiary.

3.10.2. **OSDn** zapewnia realizację doraźnych prac eksploatacyjnych, mających na celu naprawę uszkodzeń zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji i **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi i środowiska naturalnego.

3.10.3. 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.

3.10.4. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** ustalonego w pkt 6.6.

3.10.5. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** przekazują do **OSDn** zgłoszenia wyłączeń elementów **sieci**. Zawartość i terminy przekazywania zgłoszeń określono w pkt 6.6.

3.11. WARUNKI BEZPIECZNEGO WYKONYWANIA PRAC

3.11.1. **OSDn** opracowuje instrukcję organizacji bezpiecznej pracy, obowiązującą osoby eksploatujące jego **urządzenia**, instalacje i **sieci**.

3.11.2. Pracownicy zatrudnieni przy eksploatacji urządzeń, instalacji i **sieci** elektroenergetycznych powinni posiadać odpowiednie kwalifikacje i spełniać określone wymagania zdrowotne oraz być przeszkoleni do pracy na zajmowanych stanowiskach.

4. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

4.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1.1. **OSP**, zgodnie z **IRiESP**, na bieżąco kontroluje warunki pracy **KSE**. **OSP** może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach. **OSP** zgodnie z **IRiESP** opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z **NC ER**.

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

4.1.2.1. działań wynikających z wprowadzenia stanu nadzwyczajnego,

4.1.2.2. katastrofy naturalnej albo bezpośredniego zagrożenia wystąpienia awarii technicznej,

4.1.2.3. 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,

4.1.2.4. strajku lub niepokojów społecznych,

4.1.2.5. obniżenia dostępnych rezerw zdolności wytwórczych poniżej niezbędnych wielkości lub braku możliwości ich wykorzystania.

4.1.3. W przypadku stwierdzenia przez **OSP** zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej wytwórcy oraz odbiorcy przyłączeni do **sieci** dystrybucyjnej stosują się do poleceń **OSDn**. W przypadkach awarii sieciowych i awarii w systemie niepowodujących wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, bezpośrednie polecenia właściwych operatorów realizują podmioty bezpośrednio zaangażowane w proces usunięcia skutków awarii.

4.1.4. **OSDn** wraz z **OSDp** podejmują, zgodnie z **IRiESP**, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy **KSE** na podstawie planu odbudowy.

4.1.5. **OSDn** w uzgodnieniu z **OSDp** opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego pracą kieruje.

4.1.6. Procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego obejmują w szczególności:

4.1.6.1. podział kompetencji służb dyspozytorskich,

4.1.6.2. awaryjne układy pracy **sieci**,

4.1.6.3. wykaz operacji ruchowych wykonywanych w poszczególnych fazach odbudowy zasilania,

4.1.6.4. dane techniczne niezbędne do odbudowy zasilania, tryb i zasady wymiany informacji i poleceń dyspozytorskich.

4.1.7. 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.

4.1.8. W celu ustalenia przebiegu awarii **sieci** dystrybucyjnej, przyczyny jej powstania, a także zaproponowania działań zapobiegających powstaniu podobnych awarii w przyszłości, **operator systemu dystrybucyjnego** ma prawo powołać komisję poawaryjną. W pracach komisji biorą udział przedstawiciele podmiotów, których **urządzenia**, instalacje lub **sieci** brały bezpośredni udział w awarii.

4.2. BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

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

4.2.2. **OSDn** dotrzymuje standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

4.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.3.1. Postanowienia ogólne.

4.3.1.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez: (i) **OSP**, na podstawie art. 11c ust. 2 pkt 2 Ustawy, w przypadku powstania zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, na okres do czasu wejścia w życie rozporządzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 7 Ustawy, nie dłużej jednak niż 72 godziny, albo (ii) Radę Ministrów, w drodze rozporządzenia wydanego na podstawie art. 11 *ust. 7* Ustawy, na czas oznaczony, w przypadku wystąpienia zagrożeń, o których mowa w art. 11 ust. 1 Ustawy.

4.3.1.2. W przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym w przypadku wystąpienia awarii sieciowej lub awarii w systemie, **OSP**, **OSDp** i **OSDn** podejmują we współpracy z użytkownikami systemu wszelkie możliwe działania przy wykorzystaniu dostępnych środków mających na celu usunięcie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenia jego negatywnym skutkom. **OSDn**, na polecenie **OSP**, w szczególności wydaje polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej na obszarze działania **OSDn** lub przerywa zasilanie niezbędnej liczby odbiorców końcowych przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej na tym obszarze.

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

4.3.1.3.1. tryb normalny,

4.3.1.3.2. tryb normalny na polecenie **OSP**,

4.3.1.3.3. tryb awaryjny,

4.3.1.3.4. tryb automatyczny.

4.3.1.4. **OSDn** nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń w dostawach energii elektrycznej wprowadzonych zgodnie z przepisami prawa oraz zgodnie z niniejszą **IRiESD**.

4.3.2. Tryb normalny.

4.3.2.1. Ograniczenia w trybie normalnym może wprowadzić Rada Ministrów, na wniosek ministra właściwego do spraw energii, w drodze rozporządzenia wydanego na podstawie art. 11 ust. 7 Ustawy. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane są na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, w przypadku wystąpienia zagrożenia:

4.3.2.1.1. bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,

4.3.2.1.2. bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,

4.3.2.1.3. bezpieczeństwa osób,

4.3.2.1.4. 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, o których mowa w **IRiESP**, służących do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, przy dołożeniu należytej staranności.

4.3.2.2. Wniosek, o którym mowa w pkt 4.3.2.1, sporządza minister właściwy dla spraw energii z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia **OSP**.

4.3.2.3. **OSP** we współpracy z **OSDp** i **OSDn** (działającego za pośrednictwem OSDp) opracowuje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności przywołanych w pkt 4.3.2.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować bezpośredniego zagrożenia życia lub zdrowia osób; uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń lub ich zespołów - wykorzystywanych bezpośrednio w procesach technologicznych; zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń lub ich zespołów - przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła lub do wydobycia, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.

4.3.2.4. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym mogą dotyczyć odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, dla którego określona w umowach łączna wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW, z wyłączeniem obiektów wskazanych w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 11 *ust. 6* Ustawy jako obiekty podlegające ochronie przed ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

4.3.2.5. 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 łączna wielkość mocy umownej została ustalona w wysokości co najmniej 300 kW.

4.3.2.6. W przypadku gdy **Odbiorca** posiada **obiekt**, dla którego określona w umowach łączna wielkość mocy umownej może być różna w poszczególnych miesiącach, w zakresie tego obiektu **Odbiorca** ten podlega ochronie przed ograniczeniami w tych miesiącach, dla których łączna wielkość mocy umownej wynosi poniżej 300 kW.

4.3.2.7. Przyporządkowanie odbiorcom podlegającym ograniczeniom, wymienionym w pkt 4.3.2.4, wielkości mocy maksymalnej oraz mocy minimalnej poboru energii elektrycznej następuje w oparciu o przepisy rozporządzenia wydanego na podstawie art. 11 ust. 6 Ustawy.

4.3.2.8. Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, o których mowa w pkt 4.3.2.3, obowiązują w okresie od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego i wymagają:

4.3.2.8.1. uzgodnienia z Prezesem **URE** w przypadku planów opracowywanych przez **OSP**,

4.3.2.8.2. uzgodnienia z **OSP** w przypadku planów opracowywanych przez **OSDp**,

4.3.2.8.3. uzgodnienia z **OSDp** w przypadku planów opracowywanych przez **OSDn**. Aktualizacja planów wprowadzania ograniczeń dla obiektów odbiorców nie powoduje konieczności aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń **OSDn** i **OSDp**.

4.3.2.9. Procedura przygotowania planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym obejmuje:

4.3.2.9.1. przygotowanie przez **OSDn** planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze działania **OSDn**,

4.3.2.9.2. przekazanie przez **OSDn** do **OSDp** planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej najpóźniej do dnia 15 marca danego roku w celu uwzględnienia planu **OSDn** w planie **OSDp**;

4.3.2.9.3. przekazanie przez **OSDn** do odbiorcy planu wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, zawierający wielkości łączne mocy określone dla obiektu w poszczególnych stopniach zasilania na adres poczty elektronicznej wskazany w umowach w terminie do 15 kwietnia danego roku.

4.3.2.10. Jeżeli umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa nie zawiera adresu poczty elektronicznej, do czasu wskazania przez odbiorcę adresu poczty elektronicznej, o którym mowa powyżej, **OSDn** przesyła odbiorcy plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu na adres korespondencyjny wskazany w umowie dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania **OSDn**, z którym zawarli umowę o świadczenie usługi dystrybucji o każdej zmianie adresu poczty elektronicznej, wskazanej w umowach. Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, ujęte w planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, poprzez ograniczenie poboru mocy, określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:

4.3.2.10.1. 11 stopień zasilania określa, że **Odbiorca** może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach;

4.3.2.10.2. 12 stopień zasilania określa, że **Odbiorca** może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru określonej dla tego obiektu;

4.3.2.10.3. 20 stopień zasilania określa, iż **Odbiorca** może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy minimalnej poboru określonej dla tego obiektu;

4.3.2.10.4. 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, określonej dla 12 stopnia zasilania, do wielkości mocy minimalnej poboru, określonej dla 20 stopnia zasilania.

4.3.2.11. Moc minimalną poboru oraz moc maksymalną poboru dla odbiorcy przyłączonego do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, o którym mowa w pkt 4.3.2.4, określa **OSDn** zgodnie z przepisami rozporządzenia wydanego na podstawie art. 11 ust. 6 Ustawy.

4.3.2.12. Wielkości łączne mocy określone dla obiektu w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt 4.3.2.10, dla odbiorcy przyłączonego do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, wyznacza **OSDn**.

4.3.2.13. **Odbiorca**, inny **OSDn** niż **OSDn** przyłączony do **sieci OSDn**, zobowiązany jest do współpracy z **OSDn** przy sporządzeniu planów wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

4.3.2.14. **Operator systemu dystrybucyjnego** inny niż **OSDn**, przyłączony do **sieci OSDn**, przekazuje **OSDn** do dnia 1 marca danego roku swój plan wprowadzania ograniczeń w celu uwzględnienia go w planie wprowadzania ograniczeń opracowywanym przez **OSDn**.

4.3.2.15. **Odbiorca** niezwłocznie informuje **OSDn** o ustaniu okoliczności uzasadniających podleganie ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 11 *ust. 6* Ustawy, w zakresie posiadanego przez odbiorcę obiektu lub jego wyodrębnionej części.

4.3.2.16. W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów i powiadomień operatorów o obowiązujących stopniach zasilania. Obowiązujące stopnie zasilania określa **OSP**. Komunikaty o stopniach zasilania wprowadzonych jako obowiązujące w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w radiowych

komunikatach energetycznych w I Programie Polskiego Radia o godz. 7:55 i 19:55 oraz na stronach internetowych operatorów. Stopnie zasilania obowiązują w czasie określonym w tych komunikatach. **OSDn** indywidualnie powiadamia odbiorców przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, przesyłając odbiorcy wiadomość tekstową na adres poczty elektronicznej lub na numer telefonu wskazany przez odbiorcę w umowach. Jeżeli umowa dystrybucyjna albo kompleksowa nie zawiera adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, do czasu przekazania **OSDn** przez odbiorcę adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, o którym mowa powyżej, **OSDn** nie powiadamia odbiorcy o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz wprowadzeniu innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania **OSDn**, z którym zawarli umowę o świadczenie usługi dystrybucji o każdej zmianie adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, wskazanych w umowach.

4.3.2.17. Powiadomienie o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych **OSDn** zamieszcza również na swojej stronie internetowej. Powiadomienia te są stosowane przez odbiorcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych.

4.3.2.18. Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej realizują polecenia dyspozytorskie dotyczące ograniczeń.

4.3.2.19. Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej prowadzą podczas ograniczeń rejestr w postaci elektronicznej albo papierowej, umożliwiający przyporządkowanie poboru mocy do obowiązującego stopnia zasilania i czasu jego obowiązywania. Wykorzystują otrzymane komunikaty lub polecenia oraz dostępne dane z układu pomiarowego lub systemu nadzoru; samo prowadzenie rejestru nie ustanawia dodatkowego obowiązku instalacji urządzeń pomiarowych. W rejestrze zapisują:

4.3.2.19.1. polecone stopnie zasilania wraz z datą i godziną rozpoczęcia oraz zakończenia ich obowiązywania,

4.3.2.19.2. wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania, ze wskazaniem przedziałów pomiarowych i źródła danych.

4.3.2.20. W pozostałym zakresie, nieuregulowanym w niniejszej **IRiESD**, do ograniczeń w poborze i dostarczaniu energii elektrycznej określonych w pkt 4.3.2 zastosowanie mają przepisy rozporządzenia wydanego na podstawie art. 11 ust. 6 Ustawy.

4.3.3. Tryb normalny na polecenie **OSP**.

4.3.3.1. 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 4.3.2.1, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.

4.3.3.2. Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz procedury związane z wprowadzaniem ograniczeń opracowane dla trybu normalnego i opisane w pkt 4.3.2 mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie **OSP**.

4.3.3.3. 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 4.3.2.16.

Wydanie stosownych komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 Ustawy, następuje w możliwie najkrótszym terminie.

4.3.4. Tryb awaryjny.

4.3.4.1. Tryb awaryjny sieciowy.

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

4.3.4.1.1.1. Gdy jest to konieczne do zapobieżenia rozprzestrzenianiu się lub pogarszaniu stanu zagrożenia,

4.3.4.1.1.2. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej uniemożliwiającego zapewnienie bezpieczeństwa pracy **sieci**,

4.3.4.1.1.3. W przypadku zagrożenia wystąpienia lub wystąpienia awarii w **KSE**,

4.3.4.1.1.4. w przypadku zagrożenia bezpiecznej pracy urządzeń, instalacji lub **sieci** lub zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska. Tryb awaryjny sieciowy w przypadkach, o których mowa w pkt 4.3.4.1.1.2–4.3.4.1.1.4 może być wprowadzony nie dłużej niż na okres 72 godzin.

4.3.4.1.2. Wyłączenia awaryjne odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym (dalej „wyłączenia awaryjne sieciowe") są realizowane na polecenie **OSP**. W szczególnych przypadkach, w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa osób, **OSDn** może dokonać wyłączeń awaryjnych sieciowych bez wydania polecenia **OSP**. W takim przypadku **OSDn** jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym służby dyspozytorskie **OSP** – ODM.

4.3.4.1.3. 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.

4.3.4.1.4. Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane:

4.3.4.1.4.1. poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/**SN** lub linii i stacji **SN**,

4.3.4.1.4.2. poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do **sieci** o napięciu 110 kV lub wyższym, za której **ruch sieciowy** odpowiada **OSDn**,

4.3.4.1.4.3. poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez **OSDn** przyłączonych do **sieci** o napięciu 110 kV,

4.3.4.1.4.4. a po wyczerpaniu wszystkich powyższych działań, poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do **sieci** przesyłowej, na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające polecenie o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych sieciowych.

4.3.4.1.5. Wyłączenia awaryjne sieciowe powinny być zrealizowane niezwłocznie, w czasie nie dłuższym niż:

4.3.4.1.5.1. 15 minut – w przypadku wprowadzenia stopnia A1,

4.3.4.1.5.2. 15 minut – w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni A1 i A2,

4.3.4.1.5.3. 30 minut – w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A3,

4.3.4.1.5.4. 45 minut – w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A4,

4.3.4.1.5.5. 60 minut – w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A5, od wydania polecenia dyspozytorskiego.

4.3.4.1.6. **OSP** w porozumieniu z **OSDp** ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach A.

4.3.4.1.7. Plany wyłączeń awaryjnych sieciowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od A1 do A5, opracowują:

4.3.4.1.7.1. **OSP** – dla całego **KSE**, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt 4.3.4.1.7.2–4.3.4.1.7.4,

4.3.4.1.7.2. **OSDp** – dla swojego obszaru **sieci** dystrybucyjnej, z uwzględnieniem planów opracowanych przez **OSDn** przyłączonych do **sieci OSDp** i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do **sieci** o napięciu 110 kV lub wyższym, za której **ruch sieciowy** odpowiada **OSDp**,

4.3.4.1.7.3. **OSDn** – dla swojego obszaru **sieci** dystrybucyjnej,

4.3.4.1.7.4. odbiorcy końcowi przyłączeni do **sieci** przesyłowej.

4.3.4.1.8. W przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych sieciowych w sposób odmienny niż określony w planach wyłączeń awaryjnych sieciowych, **OSP** może polecić wprowadzenie tych wyłączeń, poprzez wskazanie:

4.3.4.1.8.1. Wartości mocy czynnej do wyłączenia przez **OSDn**,

4.3.4.1.8.2. Obszaru **sieci** dystrybucyjnej, na którym należy wprowadzić wyłączenia awaryjne sieciowe.

4.3.4.1.9. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym sieciowym są realizowane wyłącznie na polecenie **OSP**. W szczególnych przypadkach, zwłaszcza gdy zagrożone jest bezpieczeństwo osób, **OSDp**, **OSDn**, jak również **Odbiorca** ujęty w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych, 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.

4.3.4.2. Tryb awaryjny bilansowy.

4.3.4.2.1. **OSP** może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym bilansowym (dalej „wyłączenia awaryjne bilansowe"), 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** pomimo wcześniejszego wprowadzenia przez **OSP** innych środków zaradczych. 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 umożliwiającym zastosowanie tego trybu. W takim przypadku wyłączenia awaryjne bilansowe mogą być wprowadzone pomiędzy ogłoszeniem przez **OSP** powołanego stanu a obowiązywaniem stopni zasilania zgodnie z pierwszym komunikatem w tej sprawie, wydanym zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w art. 11 *ust. 6* Ustawy.

4.3.4.2.2. 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.

4.3.4.2.3. Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/**SN** lub linii i stacji **SN**.

4.3.4.2.4. **OSP** w porozumieniu z **OSDp** ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach B.

4.3.4.2.5. Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B15 opracowują:

4.3.4.2.5.1. **OSP** – dla całego **KSE**, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt 4.3.4.2.5.2–4.3.4.2.5.4,

4.3.4.2.5.2. **OSDp** – dla swojego obszaru **sieci** dystrybucyjnej, z uwzględnieniem planów opracowanych przez **OSDn** przyłączonych do **sieci OSDp** i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do **sieci** o napięciu 110 kV lub wyższym, za której **ruch sieciowy** odpowiada **OSDp**,

4.3.4.2.5.3. **OSDn** – dla swojego obszaru **sieci** dystrybucyjnej,

4.3.4.2.5.4. odbiorcy przyłączeni do **sieci** przesyłowej.

4.3.4.2.6. **OSP** wydaje **OSDp** polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych z wyprzedzeniem co najmniej 4 godzin. W przypadkach spowodowanych nagłymi, awaryjnymi wyłączeniami jednostek wytwórczych ujętych w **TCM**, o którym mowa w **IRiESD OSDp** czas ten może ulec skróceniu do 2 godzin.

4.3.4.2.7. Polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych wydaje **OSP** wskazując dany stopień B lub ich grupę dla całego **KSE** oraz czas obowiązywania.

4.3.4.2.8. Wyłączenia awaryjne bilansowe powinny być wprowadzane rotacyjnie (rotacja oznacza zastąpienie danego stopnia B innym stopniem B lub grupy stopni B inną grupą stopni B), przy czym **wyłączenie awaryjne** bilansowe w danym stopni B powinno trwać nie dłużej niż 4 godziny.

4.3.4.2.9. W przypadku zastosowania rotacji wyłączeń awaryjnych bilansowych, należy prowadzić załączenia i wyłączenia odbiorców w taki sposób, aby zminimalizować efekt skokowych zmian obciążenia.

4.3.4.2.10. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym bilansowym są realizowane bez zgody **OSP**, zgodnie z wydanym poleceniem, o którym mowa w pkt 4.3.4.2.7.

4.3.5. Tryb automatyczny.

4.3.5.1. Celem układów **SCO** jest automatyczne odciążanie systemu w przypadku spadku częstotliwości, co ogranicza ryzyko rozległej awarii. Odbiorcy objęci obowiązkiem stosowania **SCO** zapewniają zgodność ustawień i działania tych układów z **IRiESD** oraz właściwymi przepisami. Wyłączenia odbiorców w trybie automatycznym realizowane są przez układy **SCO**, w przypadku obniżenia się częstotliwości do nastawionej na tych układach wartości kryterialnej.

4.3.5.2. **Układ SCO** instaluje **OSDn** oraz **Odbiorca** zobowiązany do instalacji takiego układu zgodnie z przepisami rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie Ustawy.

4.3.5.3. **Odbiorca** przyłączony do **sieci SN** podlega stosowaniu układu **SCO** przez **OSDn**, do którego **sieci** jest przyłączony.

4.3.5.4. Czas zadziałania układu **SCO** powinien być nie dłuższy niż 150 ms, z zastrzeżeniem, że w przypadku układu **SCO**, do którego nie mają zastosowania wymagania **NC DCC**, zainstalowanego przed datą 18 grudnia 2022 r., w **sieci OSDn**, czas zadziałania układu **SCO** powinien być nie dłuższy niż 300 ms.

4.3.5.5. **Przekaźnik SCO**, stosowany w układach **SCO**, powinien:

4.3.5.5.1. umożliwiać nastawienie wartości częstotliwości z zakresu od 47,00 do 50,00 Hz ze zmianą skokową co 0,05 Hz;

4.3.5.5.2. umożliwiać nastawienie zwłoki czasowej w zakresie od 0,05 do 1 s ze zmianą skokową co 0,05 s, jeżeli zastosowanie zwłoki czasowej jest konieczne do prawidłowego działania tego przekaźnika;

4.3.5.5.3. zapewniać dotrzymanie czasu własnego przekaźnika na poziomie nie większym niż 100 ms;

4.3.5.5.4. zapewniać poprawną pracę w zakresie od 0,5 do 1,1 Un;

4.3.5.5.5. zapewniać dokładność pomiaru częstotliwości nie mniejszą niż 10 mHz;

4.3.5.5.6. zapewniać identyfikację kierunku przepływu mocy czynnej i mieć możliwość nastawiania lub blokowania jego zadziałania w zależności od nastawionego kierunku przepływu mocy czynnej w miejscu instalacji wyłącznika;

4.3.5.5.7. zapewniać możliwość zastosowania blokady napięciowej przy obniżonej amplitudzie napięcia poniżej wartości zadanej, przy czym aktywacja zdolności następuje w uzgodnionych z właściwym operatorem systemu elektroenergetycznego przypadkach.

4.3.5.6. Testy układu **SCO** przeprowadzane są przez jego właściciela co najmniej raz na pięć lat lub w terminie jednego roku od modernizacji tego układu, uwzględniając wymagania techniczne określone w pkt 4.3.5.4 i 4.3.5.5 oraz zgodnie z Planem Testów będącym **TCM** opracowanym na podstawie **NC ER**.

4.3.5.7. **OSDp**, na podstawie danych przekazanych przez **OSP**, wyznacza wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy **SCO** na swoim obszarze działania, uwzględniając w tym m. in. **OSDn** jako **OSDn** przyłączonego do **sieci OSDp**.

4.3.5.8. **Odbiorca**, o którym mowa w pkt 4.3.5.2, przekazuje **OSDn**, informacje o zainstalowanym układzie **SCO** i wielkościach mocy czynnej wyłączanej przez ten układ.

4.3.5.9. **Odbiorca**, o którym mowa w pkt 4.3.5.2, powinien zapewnić w każdej chwili możliwość wyłączania przez układy **SCO** zainstalowane w jego instalacji odbiorczej, 45% mocy czynnej pobieranej z tej **sieci**. Postanowienia tego nie stosuje się w odniesieniu do odbiorcy posiadającego jednostki wytwórcze, którego produkcja pokrywa co najmniej 50% jego zapotrzebowania na energię elektryczną w roku poprzedzającym wykonanie obowiązku określonego w zdaniu pierwszym. W tym przypadku wartości mocy czynnej wyłączanej przez **układ SCO**, odpowiednio **Odbiorca** albo **OSDn**, zobowiązany jest uzgodnić z **OSP** indywidualnie, biorąc pod uwagę ograniczenia techniczne odbiorcy oraz zastosowane technologie urządzeń, instalacji i **sieci**. W przypadku nieuzgodnienia z **OSP** wartości mocy czynnej wyłączanej przez **układ SCO**, odpowiednio **Odbiorca** albo **OSDn**, zobowiązany jest do przedłożenia **OSP** opinii niezależnej firmy eksperckiej, w której zostaną określone, w przypadku takiego odbiorcy, rekomendowane wartości mocy czynnej wyłączanej przez **układ SCO**.

4.3.5.10. Odbiorcy, o których mowa w pkt 4.3.5.2, do dnia 15 września każdego roku realizują obowiązki, o których mowa powyżej, i informują **OSDn** o wdrożeniu nastaw i wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy **SCO**.

4.3.5.11. **OSDn** opracowuje plan wyłączeń wskutek zastosowania układu **SCO**, uwzględniając parametry określone w załączniku do **NC ER**.

4.3.5.12. Przy stosowaniu układów **SCO** należy stosować zasadę, o której mowa w **NC ER**, tj. minimalizowania odłączania jednostek wytwórczych, w szczególności tych, które zapewniają inercję.

4.3.5.13. Załączenie odbiorcy wyłączonego wskutek zadziałania układu **SCO** odbywa się wyłącznie na polecenie **OSP**.

4.3.5.14. **OSDn** w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do jego **sieci** może dokonać kontroli spełnienia wymagań dotyczących układów **SCO**, a w przypadku zadziałania układu **SCO**, ustala przyczynę i zakres zadziałania tego układu.

4.3.5.15. **OSDn**, opiniując wniosek otrzymany od odbiorcy (o którym mowa w *§43 ust. 10* rozporządzenia systemowego), bierze pod uwagę załączony przez odbiorcę plan działania na wypadek wystąpienia stanu zagrożenia, stanu zaniku zasilania lub stanu odbudowy uwzględniający zainstalowane u odbiorcy moduł wytwarzania energii lub **magazyn energii elektrycznej**, zdolność pracy urządzeń w zakresie częstotliwości od 47,5 do 49,0 Hz, ograniczenia techniczne, zasilanie awaryjne i zastosowane technologie urządzeń, instalacji lub **sieci**. W przypadku gdy przedstawione przez odbiorcę uzasadnienie zwolnienia z obowiązku instalowania i stosowania układu **SCO**, **OSDn** uzna za niewystarczające lub zgłosi zastrzeżenia, wówczas **OSDn** wzywa odbiorcę do przedłożenia opinii niezależnej firmy eksperckiej, która dokona oceny zasadności zwolnienia odbiorcy z obowiązku instalowania i stosowania układu **SCO**.

4.4. WYMAGANIA DLA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU W ZAKRESIE BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI

4.4.1. **Odbiorca** lub **wytwórca** będący posiadaczem SGU oraz posiadacz magazynu energii elektrycznej, w zakresie, w jakim wymagania te mają do niego zastosowanie, stosuje wymagania w zakresie obrony i odbudowy systemu określone dla instalacji odbiorczych, modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej, wdraża wymagane funkcjonalności na etapie budowy albo modernizacji urządzeń, potwierdza wdrożenie i posiadanie wymaganych zdolności przez wykonanie z wynikiem pozytywnym testów odbiorowych i sprawdzających, przygotowuje we współpracy z **OSDn** harmonogram testów odbiorowych i okresowych testów sprawdzających zdolności w zakresie obrony i odbudowy systemu, raportuje **OSDn** wykonanie tych testów oraz wdraża programy naprawcze po testach zakończonych wynikiem negatywnym i powtarza testy.

4.4.2. **Wytwórca**, w celu zapewnienia bezpieczeństwa swoich urządzeń podczas całkowitej utraty połączenia z **KSE** albo całkowitego zaniku napięcia w tym systemie, dla każdego będącego w jego posiadaniu zakładu wytwarzania energii, w którego skład wchodzą moduły wytwarzania energii typu C lub D, opracowuje, przedstawia **OSDn** oraz wdraża plan działań w warunkach utraty połączenia z **KSE** albo całkowitego zaniku napięcia w tym systemie. Plan działań powinien zapewniać w szczególności podtrzymanie zdolności operacyjnych do bezpiecznego przyjęcia napięcia w okresie wymaganym przepisami prawa, **NC ER**, **IRiESP**, **IRiESD OSDp** albo uzgodnieniami z **OSDn**.

4.4.3. W ramach obrony i odbudowy systemu **użytkownik systemu** przyłączony do **sieci OSDn** współpracuje z **OSDn** w zakresie określenia, spełnienia i monitorowania wymogów utrzymania zdolności technicznych na potrzeby obrony i odbudowy systemu, w zakresie wynikającym z przepisów prawa, **NC ER**, **IRiESP**, **IRiESD OSDp**, niniejszej **IRiESD**, warunków przyłączenia, instrukcji współpracy ruchowej albo właściwych umów.

4.4.4. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niezawodnej pracy tego systemu podmiot, którego **urządzenia**, instalacje albo **sieci** są

przyłączone do **sieci OSDn**, utrzymuje należące do niego **sieci** i wewnętrzne instalacje zasilające oraz odbiorcze w należytym stanie technicznym, dostosowuje je do zmienionych warunków funkcjonowania **sieci**, o których został poinformowany przez **OSDn**, niezwłocznie informuje **OSDn** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy **sieci** i w układach pomiarowo-rozliczeniowych, o przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej oraz o niewłaściwych parametrach energii elektrycznej, a także nie dokonuje bez uzgodnienia z **OSDn** odłączenia zasilania od rzeczywistego miejsca dostarczania energii elektrycznej ani pozbawienia napięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeżeli mogłoby to naruszyć warunki pracy **sieci** albo zasady rozliczeń.

4.4.5. **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 **NC ER**, jeżeli takie obowiązki mają zastosowanie do **OSDn** lub użytkownika systemu. Obiekty te obejmują w szczególności rozdzielnie, do których są przyłączone moduły wytwarzania energii lub magazyny energii elektrycznej ujęte w planach obrony albo odbudowy, oraz inne elementy **sieci** lub instalacji niezbędne do właściwego przeprowadzenia procesu obrony albo odbudowy systemu, określone w uzgodnieniach pomiędzy **OSP**, **OSDp**, **OSDn** i użytkownikiem systemu.

4.5. REDYSPONOWANIE NIERYNKOWE

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

4.5.2. W ramach prawa, o którym mowa w pkt 4.5.1, na potrzeby równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy **sieci** elektroenergetycznej **OSP** lub **OSDp** może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej.

4.5.3. W ramach prawa, o którym mowa w pkt 4.5.1, na potrzeby zapewnienia bezpieczeństwa pracy **sieci** elektroenergetycznej **OSDn** może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej.

4.5.4. Polecenia, o których mowa w pkt 4.5.2, dotyczące farm wiatrowych, farm fotowoltaicznych lub magazynów energii elektrycznej przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, **OSP** albo **OSDp** może wydać za pośrednictwem **OSDn** i w koordynacji z **OSDn**.

4.5.5. Polecenia, o których mowa w pkt 4.5.3, dotyczące farm wiatrowych, farm fotowoltaicznych lub magazynów energii elektrycznej przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, **OSDn** może wydać bezpośrednio podmiotowi dysponującemu daną jednostką albo magazynem.

4.5.6. Rekompensatę finansową należną na podstawie art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943 oblicza i wypłaca **operator** systemu elektroenergetycznego, do którego **sieci** jest przyłączony **wytwórca** albo posiadacz magazynu energii elektrycznej objęty poleceniem. Jeżeli **OSDn** przekazuje polecenie wydane przez **OSP** albo **OSDp**, **OSDn** rozlicza rekompensatę w imieniu własnym, lecz na rzecz operatora wydającego polecenie. Rekompensatę rozlicza się w ramach

umowy o świadczenie usług dystrybucji, zgodnie z Ustawą, rozporządzeniem 2019/943 i niniejszą **IRiESD**.

4.5.7. Rekompensata nie przysługuje w przypadkach wskazanych w Ustawie, w szczególności w zakresie, w jakim umowa o przyłączenie zawiera postanowienia skutkujące brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej albo przewiduje ograniczenia mocy w okresach doby zgodnie z art. 7 ust. 2f Ustawy.

4.5.8. Żądanie wypłaty rekompensaty wraz z danymi stanowiącymi podstawę ustalenia jej wysokości zgłasza się **OSDn** przed upływem 180 dni od ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego, w którym wykonano polecenie powodujące obowiązek wypłaty rekompensaty. Niezgłoszone w tym terminie roszczenie wygasa.

4.5.9. Żądanie zawiera co najmniej: oznaczenie podmiotu i jednostki wytwórczej albo magazynu energii, oznaczenie i czas obowiązywania polecenia, **dane pomiarowe** i techniczne potwierdzające wykonanie polecenia, wyliczenie energii niedostarczonej albo niepobranej, wykaz poniesionych kosztów i utraconych przychodów, informację o unikniętych kosztach i innych uzyskanych korzyściach oraz dokumenty potwierdzające te wielkości.

4.5.10. Wysokość rekompensaty ustala się zgodnie z art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943 jako wartość uzasadnionej straty finansowej podmiotu objętego poleceniem, z uwzględnieniem dodatkowych kosztów, utraconych przychodów, unikniętych kosztów, przychodów uzyskanych wskutek wykonania polecenia oraz innych wypłaconych rekompensat dotyczących tego samego zdarzenia.

4.5.11. **OSDn** weryfikuje kompletne żądanie bez zbędnej zwłoki, nie później niż w terminie 30 dni od jego otrzymania. W przypadku braków **OSDn** wskazuje je w wezwaniu i wyznacza termin uzupełnienia nie krótszy niż 14 dni. Uznaną kwotę rekompensaty, w tym jej bezsporną część, **OSDn** wypłaca w terminie 30 dni od zakończenia weryfikacji tej kwoty i przekazuje uprawnionemu wynik weryfikacji wraz z uzasadnieniem. Wypłata nie jest uzależniona od otrzymania zwrotu kosztów od **OSP** albo **OSDp**. Spór o pozostałą część rekompensaty nie wstrzymuje wypłaty części bezspornej. Pierwszeństwo mają bezwzględnie obowiązujące przepisy dotyczące danego rodzaju rekompensaty.

4.5.12. Niewykonanie albo nienależyte wykonanie polecenia rozlicza się w ramach umowy o świadczenie usług dystrybucji z uwzględnieniem rzeczywistego wpływu na pracę **sieci** i kosztów poniesionych przez operatora. Podmiot nie ponosi odpowiedzialności w zakresie, w jakim niewykonanie wynikało z siły wyższej, awarii niezawinionej przez ten podmiot, sprzeczności polecenia z wymaganiami bezpieczeństwa osób lub urządzeń albo braku technicznej możliwości wykonania zgłoszonego niezwłocznie operatorowi.

4.5.13. **OSDn** przekazuje operatorowi, który wydał polecenie, dane niezbędne do weryfikacji i rozliczenia rekompensaty, w tym informację o postanowieniach umowy o przyłączenie ograniczających gwarancję niezawodnych dostaw. Operatorzy zachowują poufność informacji prawnie chronionych.

4.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ

4.6.1. Postanowienia ogólne

4.6.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, **OSDn** może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (**IDC**). **OSDn** wykorzystuje **IDC** w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia powyższych celów.

4.6.1.2. **IDC** polega na zwiększeniu przez **URD** poboru mocy czynnej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo, jeżeli miałoby to zastosowanie, w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego maksymalnej mocy interwencyjnej określonej przez **OSDn**. **IDC** może być realizowana przez **URD** przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** w **PPE**, dla których zamówiona **moc umowna** jest wyższa niż 40 kW.

4.6.1.3. Zasady realizacji **IDC** i współpracy w zakresie realizacji **IDC** pomiędzy **OSDn** a **URD** są następujące:

4.6.1.3.1. obszar realizacji **IDC** obejmuje sieć dystrybucyjną **OSDn**;

4.6.1.3.2. **OSDn** określa dopuszczalną maksymalną moc interwencyjną oraz czas pobierania tej mocy;

4.6.1.3.3. **OSDn** informuje **URD** z co najmniej 3-dniowym wyprzedzeniem o możliwości korzystania z **IDC**;

4.6.1.3.4. **IDC** może realizować wyłącznie **URD**, który posiada elektroniczny kanał komunikacji z **OSDn**.

4.6.1.4. **URD** nie przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji **IDC**.

4.6.1.5. W przypadku gdy realizacja **IDC** będzie skutkować przekroczeniem przez **URD** mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo, jeżeli miałoby to zastosowanie, w umowie kompleksowej, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji **IDC** opłaty za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się.

4.6.1.6. **URD** może realizować **IDC** pod warunkiem spełniania wymagań technicznych określonych poniżej.

4.6.2. Wymagania techniczne

4.6.2.1. **URD**, który realizuje **IDC**, powinien spełniać następujące wymagania:

4.6.2.1.1. układy pomiarowo-rozliczeniowe w **PPE** spełniają wymagania techniczne określone w **IRiESD** jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u **URD** będących Odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy;

4.6.2.1.2. układy pomiarowo-rozliczeniowe w **PPE** posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do **LSPR OSDn**.

4.7. ODPOWIEDŹ ODBIORU, AGREGACJA I USŁUGI ELASTYCZNOŚCI

4.7.1. **Odbiorca**, **wytwórca** lub posiadacz magazynu energii elektrycznej może uczestniczyć w odpowiedzi odbioru albo świadczyć usługi elastyczności samodzielnie lub przez agregatora, w tym niezależnego agregatora, na zasadach wynikających z Ustawy, właściwych umów i dokumentów rynku energii.

4.7.2. **Instalacja zarządzania popytem**, **zasób** odpowiedzi odbioru oraz **zasób** wykorzystywany do świadczenia usług elastyczności muszą zapewniać: pomiar energii i mocy w okresach wymaganych dla danego produktu; zdalne pozyskiwanie danych; identyfikację punktów poboru, wytwarzania lub magazynowania; wyznaczanie wartości bazowej; rejestrację

aktywacji oraz, jeżeli wymaga tego produkt, bezpieczne przyjmowanie sygnałów sterujących i telemetrię czasu rzeczywistego.

4.7.3. Przed rozpoczęciem świadczenia usługi podmiot przedstawia **OSDn** wykaz zasobów, ich lokalizację sieciową, moc dyspozycyjną, kierunek i szybkość zmiany mocy, minimalny i maksymalny czas aktywacji, ograniczenia techniczne, sposób komunikacji, dane kontaktowe oraz sposób wyznaczania i weryfikacji wykonania usługi. Zmiany tych danych zgłasza się niezwłocznie.

4.7.4. **OSDn** może wymagać przeprowadzenia testu kwalifikacyjnego oraz okresowych testów sprawdzających. Wynik testu musi potwierdzać zdolność zasobu do bezpiecznej, mierzalnej i powtarzalnej realizacji deklarowanej zmiany poboru, wytwarzania lub magazynowania.

4.7.5. **OSDn** uwzględnia udział agregatora i aktywację zasobów przy planowaniu i prowadzeniu ruchu. **OSDn** może czasowo ograniczyć albo odmówić aktywacji wyłącznie w zakresie niezbędnym do usunięcia zagrożenia bezpieczeństwa pracy **sieci**, przekroczenia dopuszczalnych obciążeń, niedopuszczalnych zmian napięcia lub innych ograniczeń technicznych. Ograniczenie jest uzasadniane i przekazywane zainteresowanemu podmiotowi bez zbędnej zwłoki.

4.7.6. Usługi systemowe niedotyczące częstotliwości i usługi elastyczności zamawiane przez **OSDn** mogą obejmować w szczególności regulację napięcia i mocy biernej, zarządzanie lokalnymi ograniczeniami sieciowymi i obciążeniem elementów **sieci**, wsparcie odbudowy zasilania oraz zmianę poboru, wytwarzania lub magazynowania w określonej lokalizacji i czasie.

4.7.7. Wymagania techniczne dla usługi określa specyfikacja produktu publikowana przed rozpoczęciem postępowania zakupowego. Specyfikacja określa co najmniej lokalizację, kierunek i wielkość zmiany mocy, czas aktywacji, okres świadczenia, wymagania pomiarowe i komunikacyjne, zasady kwalifikacji, sposób wyznaczania wykonania usługi oraz zasady rozliczeń.

4.7.8. **OSDn** nabywa usługi systemowe niedotyczące częstotliwości oraz usługi elastyczności na podstawie przejrzystych, proporcjonalnych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych. Ogłoszenie określa kryteria udziału i wyboru, standard produktu, sposób składania ofert, zasady aktywacji, wynagrodzenia, weryfikacji i reklamacji. Odstępstwo od trybu rynkowego jest dopuszczalne wyłącznie w przypadku i na zasadach przewidzianych prawem.

4.7.9. **Agregator**, **dostawca usług elastyczności** i właściciel zasobu współpracują z **OSDn** oraz **OSDp** w zakresie wymiany danych, koordynacji aktywacji, ochrony informacji i cyberbezpieczeństwa. Komunikacja i wymiana danych odbywają się zgodnie z właściwymi wymaganiami **IRiESD OSDp**, **IRiESP**, **WDB**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**, jeżeli mają zastosowanie.

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

5.1. **OSDn** współpracuje z następującymi operatorami:

5.1.1. **OSP**,

5.1.2. **OSD**,

5.1.3. sprzedawcami,

5.1.4. **POBz**

5.1.5. **DUB**

5.1.6. **OHT**

5.1.7. **OH,**

5.1.8. **OP** oraz innymi użytkownikami systemu, w tym Odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami oraz Operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („**OOSŁ**").

5.1.9. **OSDn** realizuje określone w Prawie energetycznym, **IRiESP**, **WDB** oraz **IRiESD OSDp** obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego lub systemu połączonego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (**OSDp**).

5.1.10. Zasady współpracy **OSDn** z **OSDp** określają pkt 5.1, 6.2, 9.1.5 i 9.1.6 niniejszej **IRiESD**. Współpraca obejmuje wymianę informacji o stanie **sieci** i planowanych pracach, uzgadnianie czynności ruchowych, obsługę awarii, konfigurację rynku oraz przekazywanie danych pomiarowych. Operatorzy stosują właściwe wymagania **IRiESP** i **IRiESD OSDp**; indywidualne uzgodnienia techniczne identyfikują połączenia, służby i dostępne kanały, bez zastępowania zasad **IRiESD**.

5.1.11. Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych oraz pomiędzy operatorami a użytkownikami systemu są określone w rozdziałach 2, 3, 4 i 6.

5.1.12. Operatorzy handlowo-techniczni oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do zawarcia stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej.

6. PROWADZENIE RUCHU **SIECI** DYSTRYBUCYJNEJ **OSDn**

6.1. OBOWIĄZKI **OSDn**

6.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu **OSDn** na obszarze kierowanej **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** w szczególności:

6.1.1.1. planuje pracę **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

6.1.1.2. planuje i kieruje pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, w tym planuje techniczne możliwości pokrycia zapotrzebowania w ramach sporządzania koordynacyjnych planów produkcji energii elektrycznej,

6.1.1.3. monitoruje pracę **sieci** dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożeniom dostaw energii elektrycznej,

6.1.1.4. prowadzi działania sterownicze, o których mowa w pkt 6.2,

6.1.1.5. opracowuje bilanse mocy i energii elektrycznej uwzględniając zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy o świadczenie usług dystrybucji oraz umowy kompleksowe,

6.1.1.6. zbiera i przekazuje do **OSDp** dane oraz informacje niezbędne dla prowadzenia ruchu sieciowego i bezpieczeństwa energetycznego kraju zgodnie z **IRiESP**, na zasadach określonych w **IRiESD OSDp** oraz wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym,

6.1.1.7. likwiduje występujące w **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** awarie sieciowe, awarie w systemie i stany zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, samodzielnie oraz we współpracy z innymi operatorami systemów dystrybucyjnych,

6.1.1.8. wprowadza przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym, realizowane w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców,

6.1.1.9. wprowadza redysponowanie nierynkowe modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej, które odbywa się na zasadach określonych w Ustawie oraz **IRiESP**.

6.1.2. **OSDn** na obszarze **sieci** dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, koordynuje nastawienia zabezpieczeń i automatyk sieciowych oraz uziemienia punktów neutralnych transformatorów.

6.2. STRUKTURA I PODZIAŁ KOMPETENCJI SŁUŻB DYSPOZYTORSKICH OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

6.2.1. Dla realizacji zadań wymienionych w pkt 6.1, **OSDn** organizuje służby dyspozytorskie i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.

6.2.2. Struktura zależności służb dyspozytorskich organizowanych przez **OSDn** i inne podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** ma charakter hierarchiczny, służby dyspozytorskie niższego szczebla są podporządkowane ruchowo służbom dyspozytorskim wyższego szczebla.

6.2.3. Organem koordynującym prace służb dyspozytorskich, o których mowa w pkt 6.2.2 są właściwi operatorzy systemów dystrybucyjnych.

6.2.4. Służby dyspozytorskie **OSDn** działają za pośrednictwem własnego personelu dyżurnego lub personelu dyżurnego innych podmiotów, na podstawie umów oraz instrukcji, o których mowa w pkt 6.2.10

6.2.5. **OSDn** przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze **sieci** dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:

6.2.5.1. układami pracy **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

6.2.5.2. pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

6.2.5.3. urządzeniami **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

6.2.5.4. czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.

6.2.6. Służby dyspozytorskie, o których mowa w pkt 6.2.5, sprawują operatywne kierownictwo nad urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegające w szczególności na:

6.2.6.1. monitorowaniu pracy urządzeń,

6.2.6.2. dokonywaniu operacji ruchowych bądź wydawaniu poleceń dokonywania operacji ruchowych,

6.2.6.3. rejestrowaniu stanów pracy urządzeń,

6.2.6.4. prowadzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.

6.2.7. Służby dyspozytorskie **OSDn** na obszarze **sieci** dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, sprawują operatywny nadzór nad:

6.2.7.1. układami pracy **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie,

6.2.7.2. urządzeniami **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie,

6.2.7.3. czynnościami łączeniowymi i regulacyjnymi wykonywanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie lub personel dyżurny wg podziału kompetencji,

6.2.7.4. źródłami energii elektrycznej czynnej i biernej operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie.

6.2.8. Służby dyspozytorskie o których mowa w pkt 6.2.7 sprawują operatywny nadzór nad określonymi urządzeniami systemu dystrybucyjnego **OSDn**, polegający w szczególności na:

6.2.8.1. bieżącym uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń,

6.2.8.2. przejmowaniu w uzasadnionych przypadkach operatywnego kierownictwa nad urządzeniami,

6.2.8.3. wydawaniu zgody na wykonanie czynności ruchowych.

6.2.9. Wszystkie rozmowy telefoniczne prowadzone przez służby dyspozytorskie **OSDn** w ramach wykonywania funkcji określonych w pkt 6.2.5 do 6.2.8 są rejestrowane na nośniku magnetycznym lub cyfrowym. **OSDn** ustala okres ich przechowywania.

6.2.10. Służby dyspozytorskie **OSDn** i **OSDp** uzgadniają czynności łączeniowe, prowadzą rozmowy ruchowe, potwierdzają przyjęcie poleceń i dokumentują ich wykonanie. Zakres uzgodnień określa pkt 6.2.12, a **programy łączeniowe** – pkt 6.7. Polecenie wykonuje uprawniona służba w granicach odpowiedzialności i technicznych możliwości urządzeń. Wymagania **IRiESD OSDp** stosuje się w zakresie współpracy na połączeniu **sieci**.

6.2.11. Podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV zaliczone do II, III i VI grupy przyłączeniowej oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia **sieci**, a także w uzasadnionych przypadkach inne podmioty wskazane przez **OSDn** opracowują instrukcje współpracy, które powinny uwzględniać wymagania określone w niniejszej **IRiESD**.

6.2.12. Przedmiotem instrukcji współpracy, o których mowa w pkt 6.2.10 oraz 6.2.11 jest w zależności od potrzeb:

6.2.12.1. podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności łączeniowych i regulacyjnych, z uwzględnieniem określonej w umowie granicy majątku

6.2.12.2. organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,

6.2.12.3. określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów **sieci** dystrybucyjnej,

6.2.12.4. szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań wymienionych w pkt 6.1,

6.2.12.5. określenie zasad wzajemnego wykorzystywania służb dyspozytorskich,

6.2.12.6. koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej,

6.2.12.7. wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,

6.2.12.8. zakres i tryb obiegu informacji w tym środków łączności oraz postępowania w przypadku zaniku łączności,

6.2.12.9. określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz koordynacja prac eksploatacyjnych.

6.2.13. Użytkownicy systemu wykonują czynności łączeniowe i prowadzą rozmowy ruchowe ze służbami dyspozytorskimi **OSDn** zgodnie z pkt 6.2 i 6.7. Przed czynnością potwierdza się jej zakres, uprawnienia wykonawcy i warunki bezpiecznego wykonania; wykonanie oraz odstępstwa dokumentuje się.

6.3. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.3.1. **OSDn** sporządza koordynacyjne plany pracy modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej, zgodnie z postanowieniami **TCM**.

6.3.2. Przekazanie planów przez posiadaczy modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej do **OSDn**, powinno być realizowane w następujących terminach:

6.3.2.1. 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.

6.3.2.2. plany dobowe – dane planistyczne przekazuje się **OSDn** codziennie do godz. 08:00 na kolejnych 14 dób kalendarzowych, w rozdzielczości wymaganej dla danego procesu; dane dotyczące pierwszych 13 dób aktualizują dane przekazane wcześniej. Zakres dotyczący jednostek wytwórczych określa pkt 6.9.1.3. Jeżeli wiążące wymagania **OSP** albo **OSDp** przewidują inny horyzont lub wcześniejszy termin, dane przekazuje się również w zakresie i terminie niezbędnym do spełnienia tych wymagań.

6.3.3. Dane planistyczne, o których mowa w **TCM** - zakres wymienianych danych oraz w pkt 6.3.2, są przekazywane do **OSDn** w trybie ciągłym, co oznacza, że powinny być aktualizowane po każdej ich zmianie.

6.4. PROGNOZOWANIE ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

6.4.1. **OSDn** sporządza prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.

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

6.5. PROGRAMY PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

6.5.1. Na potrzeby prowadzenia ruchu elektroenergetycznego **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, w tym na potrzeby opracowania normalnego układu pracy **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** może sporządzić **program pracy sieci**. Dla poszczególnych części elektroenergetycznej **sieci** dystrybucyjnej mogą być opracowane odrębne programy pracy.

6.5.2. **Program pracy sieci** elektroenergetycznej, w zależności od potrzeb obejmuje:

6.5.2.1. układy połączeń **sieci** dla ruchu w warunkach normalnych i w wybranych stanach szczególnych,

6.5.2.2. wymagane poziomy napięcia,

6.5.2.3. wartości mocy zwarciowych,

6.5.2.4. rozpływy mocy czynnej i biernej w charakterystycznych stanach pracy **sieci**,

6.5.2.5. dopuszczalne obciążenia,

6.5.2.6. wykaz i warunki uruchomienia urządzeń rezerwowych i źródeł mocy biernej,

6.5.2.7. nastawienia zabezpieczeń oraz automatyki łączeniowej i regulacyjnej,

6.5.2.8. nastawienia zaczepów dławików gaszących,

6.5.2.9. ograniczenia poboru mocy elektrycznej,

6.5.2.10. miejsca uziemienia punktów gwiazdowych transformatorów,

6.5.2.11. harmonogram pracy transformatorów,

6.5.2.12. wykaz jednostek wytwórczych przyłączonych do **sieci**.

6.6. PLANY WYŁĄCZEŃ ELEMENTÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

6.6.1. **OSDn** stosownie do potrzeb opracowuje roczny, miesięczny, tygodniowy i dobowy plan wyłączeń elementów **sieci** dystrybucyjnej.

6.6.2. **Użytkownik systemu** zgłasza **OSDn** propozycję planowanego wyłączenia elementu **sieci** co najmniej 14 dni kalendarzowych przed datą wyłączenia. Jeżeli prace wymagają programu łączeniowego lub harmonogramu, przekazuje je razem ze zgłoszeniem, tak aby możliwe było ich uzgodnienie przed rozpoczęciem prac. Dłuższy termin wynikający z wiążących wymagań **OSP** albo **OSDp** zachowuje pierwszeństwo.

6.6.3. Użytkownicy systemu zgłaszający do **OSDn** propozycję wyłączenia elementu **sieci** dystrybucyjnej określają:

6.6.3.1. nazwę rozdzielni i elementu,

6.6.3.2. proponowany termin wyłączenia,

6.6.3.3. operatywną gotowość – rozumianą jako czas potrzebny użytkownikowi systemu na przygotowanie urządzeń do podania napięcia po wydaniu polecenia ruchowego na przerwanie/zakończenie prowadzonych prac,

6.6.3.4. typ wyłączenia (np.: trwałe, codzienne),

6.6.3.5. opis wykonywanych prac,

6.6.3.6. w zależności od potrzeb harmonogram prac i program łączeniowy.

6.6.4. Dla wyłączenia trwającego ponad 3 dni **użytkownik systemu** przedstawia harmonogram prac do uzgodnienia z **OSDn**. **OSDn** może zażądać harmonogramu także dla krótszego wyłączenia. Harmonogram przekazuje się wraz ze zgłoszeniem wyłączenia, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed planowanym wyłączeniem, z zastrzeżeniem dłuższych terminów wymaganych przez **OSP** albo **OSDp**. Strony współpracują w celu dotrzymania uzgodnionych terminów i ograniczenia czasu wyłączenia.

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

6.6.6. Przyjmuje się ogólną zasadę, że terminy wyłączeń zatwierdzone w planach o dłuższym horyzoncie czasowym mają priorytet w stosunku do propozycji wyłączeń zgłaszanych do planów o krótszym horyzoncie czasowym.

6.7. PROGRAMY ŁĄCZENIOWE

6.7.1. **Programy łączeniowe** opracowuje się w przypadku konieczności prowadzenia złożonych operacji łączeniowych w związku z wykonywanymi pracami sieciowymi lub próbami systemowymi. Służby dyspozytorskie **OSDn** określają przypadki, w których należy sporządzać **programy łączeniowe.**

6.7.2. Za opracowanie programu łączeniowego odpowiedzialny jest właściciel danego elementu **sieci.**

6.7.3. **Programy łączeniowe** zawierają co najmniej:

6.7.3.1. charakterystykę załączanego elementu **sieci,**

6.7.3.2. opis stanu łączników przed realizacją programu,

6.7.3.3. szczegółowy opis operacji łączeniowych z zachowaniem kolejności wykonywanych czynności,

6.7.3.4. opisy stanów pracy i nastawień zabezpieczeń i automatyk w poszczególnych fazach programu,

6.7.3.5. schematy ułatwiające ocenę stanu pracy **sieci** w poszczególnych fazach programu,

6.7.3.6. czas rozpoczęcia i czas przewidywanego zakończenia realizacji programu,

6.7.3.7. osoby odpowiedzialne za realizację programu łączeniowego.

6.7.4. Propozycję programu łączeniowego przekazuje się **OSDn** do uzgodnienia wraz ze zgłoszeniem planowanego wyłączenia, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed realizacją programu. Dłuższy termin wymagany przez **OSP** albo **OSDp** zachowuje pierwszeństwo. Sam upływ terminu nie oznacza zatwierdzenia programu; prace wymagające zatwierdzenia mogą rozpocząć się dopiero po jego uzyskaniu zgodnie z pkt 6.7.5–6.7.6. Wyjątki awaryjne określa pkt 6.7.7.

6.7.5. **OSDn** może przedstawić uwagi do przekazanych propozycji programów łączeniowych nie później niż 2 dni kalendarzowych przed planowanym terminem realizacji programów łączeniowych.

6.7.6. **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 6.7.5, warunkiem zatwierdzenia programu jest uwzględnienie w nim wszystkich zgłoszonych przez **OSDn** uwag.

6.7.7. Terminy wymienione w pkt 6.7.4, 6.7.5 i 6.7.6 nie dotyczą programów łączeniowych wymuszonych procesem likwidacji awarii sieciowej lub awarii w systemie.

6.8. ZASADY DYSPONOWANIA MOCĄ JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

6.8.1. **OSDn** określa dla jednostek wytwórczych przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej:

6.8.1.1. czas synchronizacji,

6.8.1.2. czas osiągnięcia pełnych zdolności wytwórczych,

6.8.1.3. planowane obciążenie mocą czynną,

6.8.1.4. czas odstawienia.

6.8.2. **OSDn** może polecić zmianę obciążenia jednostki wytwórczej wyłącznie w granicach dopuszczalnych parametrów urządzeń, instrukcji producenta oraz zweryfikowanych charakterystyk pracy. Praca awaryjna z czasowym przeciążeniem albo poniżej zwykłego minimum technicznego wymaga udokumentowania dopuszczalnego zakresu i czasu, warunków chłodzenia, działania zabezpieczeń oraz sposobu zakończenia takiej pracy i uzgodnienia z osobą odpowiedzialną za prowadzenie ruchu jednostki. Polecenie **OSDn** ani umowa nie uprawniają do przekroczenia granic bezpiecznej pracy. **Wytwórca** niezwłocznie zgłasza brak możliwości bezpiecznego wykonania polecenia i współdziała w wyborze dostępnego rozwiązania.

6.8.3. Wytwórcy w zakresie jednostek wytwórczych przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej są zobowiązani do niezwłocznego przekazywania **OSDn** informacji o zmianie mocy dyspozycyjnej.

6.8.4. Bezpośrednio przed synchronizacją lub odstawieniem jednostki wytwórczej, **wytwórca** jest zobowiązany uzyskać zgodę **OSDn**.

6.8.5. **OSDn** może ograniczyć pracę lub odłączyć od **sieci** mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do **sieci OSDn**, w przypadku gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej **sieci**. Uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów **sieci**, **OSDn** w pierwszej kolejności ogranicza proporcjonalnie do mocy zainstalowanej pracę mikroinstalacji albo odłącza ją od **sieci**. Po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy **sieci OSDn** jest obowiązany niezwłocznie przywrócić stan poprzedni.

6.9. DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY DO **OSDn**

6.9.1. Wytwórcy i odbiorcy posiadający źródła energii elektrycznej (z wyłączeniem mikroinstalacji), przekazują w formie ustalonej przez **OSDn** następujące informacje:

6.9.1.1. proponowany harmonogram remontów kapitalnych i średnich, bilans mocy uwzględniający ubytki mocy z rozbiciem na poszczególne miesiące od stycznia do grudnia danego roku, zestawienie zmian mocy zainstalowanej i osiągalnej z uwzględnieniem numeru **urządzenia**, wielkości zmiany, daty i przyczyny zmiany (jeśli takie zmiany mają miejsce), planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w MWh oraz netto w MWh jaką planuje się wprowadzić do **sieci** dystrybucyjnej w rozbiciu na poszczególne miesiące roku do dnia 1 września każdego roku na następne trzy lata kalendarzowe oraz do dnia 10 stycznia, 10 kwietnia i 10 lipca, w każdym terminie dla kolejnych 18 miesięcy kalendarzowych lub w innych terminach – jeżeli będzie tego wymagać **OSDp**,

6.9.1.2. planowaną miesięczną produkcję energii elektrycznej brutto oraz netto w MWh jaką planuje się wprowadzić do **sieci** dystrybucyjnej dla każdej godziny doby do 18 dnia miesiąca poprzedniego,

6.9.1.3. planowane wartości mocy dyspozycyjnej, maksymalnej i minimalnej oraz produkcji energii brutto i netto w MWh dla każdej godziny kolejnych 14 dób – codziennie do godz. 08:00, zgodnie z pkt 6.3.2.2. Jeżeli właściwy proces wymaga rozdzielczości 15-minutowej, przekazuje się również taki podział z zachowaniem sum energii. Dłuższy horyzont lub wcześniejszy termin wymagany przez **OSP** albo **OSDp** ma pierwszeństwo.

6.9.1.4. wartość sumaryczną wytworzonej mocy (wykonanie) przez jednostki wytwórcze dla każdej godziny doby.

7. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY **SIECI** DYSTRYBUCYJNEJ **OSDn**

7.1. WARUNKI TECHNICZNE PRACY **SIECI**

W normalnych warunkach pracy **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, w szczególności powinny być spełnione następujące warunki techniczne:

7.1.1. obciążenia prądowe poszczególnych elementów **sieci** powinny być nie wyższe od dopuszczalnych długotrwale,

7.1.2. napięcia w węzłach **sieci** powinny mieścić się w granicach dopuszczalnych dla poszczególnych elementów **sieci**,

7.1.3. znamionowa zdolność wyłączania i załączania oraz wytrzymałość zwarciowa wyłączników i pozostałych urządzeń powinny być odpowiednie do obliczonych prądów zwarciowych, napięcia, czasu wyłączenia i warunków pracy w danym punkcie **sieci**, z zachowaniem koordynacji zabezpieczeń i wymagań producenta;

7.2. PRACA PUNKTU NEUTRALNEGO TRANSFORMATORÓW

Warunki pracy punktu neutralnego transformatorów **SN/nN** określa **OSDn**.

7.3. OGRANICZENIA WYNIKAJĄCE ZE ZDOLNOŚCI ZWARCIOWEJ APARATURY

Nie dopuszcza się pracy wyłącznika w konfiguracji, w której spodziewany prąd lub moc zwarciowa przekracza jego dopuszczalną zdolność wyłączania albo inne graniczne parametry zwarciowe. Przed załączeniem takiej konfiguracji należy usunąć przekroczenie, w szczególności przez zmianę układu **sieci**, ograniczenie prądu zwarciowego lub wymianę aparatu. Rozwiązanie wymaga aktualnych obliczeń zwarciowych, sprawdzenia koordynacji zabezpieczeń i zatwierdzenia przez osobę odpowiedzialną za bezpieczne prowadzenie ruchu **sieci**. Zgoda **OSDn** nie zastępuje spełnienia parametrów znamionowych urządzeń.

7.4. PROJEKTOWANIE BUDOWA I REMONTY **SIECI**

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

8. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

8.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.1.1. Wyróżnia się następujące parametry znamionowe **sieci** dystrybucyjnej:

8.1.1.1. napięcia znamionowe,

8.1.1.2. częstotliwość znamionowa.

8.1.2. Regulacja częstotliwości w **KSE** jest prowadzona przez **OSP**.

8.1.3. W normalnych warunkach pracy **sieci** (wyłączając przerwy w zasilaniu), w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyleń ±10% napięcia znamionowego lub deklarowanego (przy współczynniku tgϕ nie większym niż 0,4).

$$tg\varphi \leq 0{,}4$$

8.1.4. W normalnych warunkach pracy **sieci**, dla odbiorców których **urządzenia**, instalacje lub sieci przyłączone są bezpośrednio do **sieci OSDn** ustala się następujące parametry techniczne energii elektrycznej:

8.1.4.1. wartość średnia częstotliwości, mierzonej przez 10 sekund w miejscach przyłączenia, powinna być zawarta w przedziale:

8.1.4.1.1. 50 Hz ± 1% (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia,

8.1.4.1.2. 50 Hz + 4%/-6% (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia,

8.1.4.2. przez 95% czasu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła **Plt** spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1,

8.1.4.3. w ciągu każdego tygodnia, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:

8.1.4.3.1. składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego, powinno mieścić się w przedziale od 0% do 2% wartości składowej kolejności zgodnej,

$$0\% \leq \frac{U_2}{U_1} \times 100\% \leq 2\%$$

8.1.4.3.2. dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3			
Rząd harmonicznej h	Wartość względna napięcia u_h [% składowej podstawowej]	Rząd harmonicznej h	Wartość względna napięcia u_h [% składowej podstawowej]	Rząd harmonicznej h	Wartość względna napięcia u_h [% składowej podstawowej]
5	6	3	5	2	2
7	5	9	1,5	4	1
11	3,5	15	0,5	> 4	0,5

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3			
Rząd harmonicznej h	Wartość względna napięcia u_h [% składowej podstawowej]	Rząd harmonicznej h	Wartość względna napięcia u_h [% składowej podstawowej]	Rząd harmonicznej h	Wartość względna napięcia u_h [% składowej podstawowej]
13	3	> 15	0,5		
17	2				
19	1,5				
23	1,5				
25	1,5				

8.1.4.4. współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego **THD**, uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 %,

$$THD \leq 8\%$$

8.1.5. Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w punkcie 8.1.4, jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tgϕ nie większym niż 0,4.

$$tg\varphi \leq 0{,}4$$

8.2. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.2.1. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej klasyfikuje się według następujących kryteriów:

Ze względu na planowanie:

8.2.1.1. planowane

8.2.1.2. nieplanowane.

Ze względu na czas trwania:

8.2.1.3. przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę;

8.2.1.4. krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty;

8.2.1.5. długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin;

8.2.1.6. bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny;

8.2.1.7. katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.

8.2.2. Przerwa planowana, o której **Odbiorca** nie został powiadomiony w formie, o której mowa w pkt 8.4.1.4, jest traktowana jako przerwa nieplanowana.

8.2.3. Dla podmiotów 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 albo umowa kompleksowa. Są to parametry indywidualne danego przyłączenia, a nie odesłanie do

odrębnej procedury operatorskiej. **OSDn** przed zawarciem umowy przekazuje je odbiorcy w sposób umożliwiający zachowanie informacji; klasyfikację przerw i sposób ich wykazywania określa pkt 8.2.

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

8.2.4.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:

8.2.4.1.1. przerwy planowanej - 16 godzin,

8.2.4.1.2. przerwy nieplanowanej - 24 godzin.

8.2.4.2. przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:

8.2.4.2.1. przerw planowanych - 35 godzin,

8.2.4.2.2. przerw nieplanowanych - 48 godzin.

8.2.5. **OSDn** w terminie do dnia 31 marca każdego roku, podaje do publicznej wiadomości przez zamieszczenie na swojej stronie internetowej następujące wskaźniki dotyczące czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej wyznaczone dla poprzedniego roku kalendarzowego:

8.2.5.1. wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (**SAIDI**), wyrażony w minutach na odbiorcę na rok, stanowiący sumę iloczynów czasu jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^{m} t_i N_i}{N_{obs}}$$

8.2.5.2. wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich (**SAIFI**), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^{m} N_i}{N_{obs}}$$

8.2.5.3. wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

$$MAIFI = \frac{\sum_{j=1}^{r} N_j^{(kr)}}{N_{obs}}$$

8.2.6. Wskaźnik **SAIDI** oraz **SAIFI** wyznacza się oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw.

8.2.7. Dla każdego wskaźnika, o którym mowa w punkcie 8.2.5, należy podać liczbę obsługiwanych odbiorców przyjętą do jego wyznaczenia.

8.3. DOPUSZCZALNE POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.3.1. Ustala się poniższe dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów jakościowych energii elektrycznej.

8.3.2. Dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów jakościowych energii elektrycznej wprowadzanych przez odbiorniki w sieciach niskich napięć.

8.3.2.1. Dopuszczalne poziomy wahań napięcia i migotania światła. W przypadku odbiorników o fazowym prądzie znamionowym ≤75A, wprowadza się następujące maksymalnie dopuszczalne poziomy:

8.3.2.1.1. wartość **Pst** nie powinna być większa niż 1,

$$P_{st} \leq 1$$

8.3.2.1.2. wartość **Plt** nie powinna być większa niż 0,65,

$$P_{lt} \leq 0{,}65$$

8.3.2.1.3. wartość względna d(t) podczas zmiany napięcia nie powinna przekraczać 3,3% przez czas dłuższy niż 500 ms,

$$d(t) = \frac{\Delta U(t)}{U_n}$$

8.3.2.1.4. względna zmiana napięcia w stanie ustalonym 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 1 s.

$$d = \frac{\Delta U}{U_n}$$

8.3.2.2. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu

8.3.2.2.1. W celu wyznaczenia maksymalnych poziomów emisji harmonicznych odbiorniki dzieli się według. następującej klasyfikacji:

8.3.2.2.1.1. 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,

8.3.2.2.1.2. Klasa B - narzędzia przenośne tj. narzędzia elektryczne, które podczas normalnej pracy trzymane są w rękach i używane tylko przez krótki czas (kilka minut), nieprofesjonalny sprzęt spawalniczy,

8.3.2.2.1.3. Klasa C - sprzęt oświetleniowy,

8.3.2.2.1.4. Klasa D - sprzęt o mocy 600W lub mniejszej następującego rodzaju: komputery osobiste i monitory do nich, odbiorniki telewizyjne.

8.3.2.2.2. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym ≤16A zakwalifikowane do:

8.3.2.2.2.1. Klasy A podano w Tablicy 1,

8.3.2.2.2.2. Klasy B podano w Tablicy 2,

8.3.2.2.2.3. Klasy C podano w Tablicy 3,

8.3.2.2.2.4. Klasy D podano w Tablicy 4.

Tablica 1. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy A.

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

Tablica 2. Dopuszczalne poziomy 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
$15 \leq n \leq 39$	$I_{n,max} = 0{,}225\frac{15}{n}$
Harmoniczne parzyste	
2	1,62
4	0,645
6	0,45
$8 \leq n \leq 40$	$I_{n,max} = 0{,}345\frac{8}{n}$

Tablica 3. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy C.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej jako procent prądu składowej podstawowej [%]
2	2
3	$I_{3,max} = 30\lambda^*$
5	10
7	7
9	5
$11 \leq n \leq 39$ (tylko harmoniczne nieparzyste)	3
λ^* - współczynnik mocy obwodu	

Tablica 4. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy D.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, w przeliczeniu na Wat [mA/W]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej [A]
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
$13 \leq n \leq 39$ (tylko harmoniczne nieparzyste)	$I_n / P = \frac{3,85}{n}$	*Patrz tablica 1*

8.3.2.2.3. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym >16A zakwalifikowane do Klasy A, Klasy B, Klasy C oraz Klasy D podano w Tablicy 5.

Tablica 5.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej wyrażony w % harmonicznej podstawowej 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*

8.4. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

8.4.1. Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

8.4.1.1. przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,

8.4.1.2. bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą **sieci**,

8.4.1.3. udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w **sieci**,

8.4.1.4. powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:

8.4.1.4.1. ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z **sieci** o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

8.4.1.4.2. indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – odbiorców zasilanych z **sieci** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;

8.4.1.5. informowanie na piśmie, z co najmniej:

8.4.1.5.1. 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,

8.4.1.5.2. rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z **sieci** o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania **sieci**,

8.4.1.5.3. 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**;

8.4.1.6. odpłatne podejmowanie stosownych czynności w **sieci** w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej **sieci**,

8.4.1.7. nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,

8.4.1.8. 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 pkt 8.4.1.9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,

8.4.1.9. na wniosek odbiorcy, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z **sieci**, określonych w aktach wykonawczych do Ustawy lub w umowie lub niniejszej **IRiESD**, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej **IRiESD**, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Odbiorca** na zasadach określonych w taryfie **OSD**. **OSDn** niezwłocznie przekazuje odbiorcy protokół z czynności sprawdzenia i pomiarów, zgodnie z § 49 pkt 11 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1.6.14,

8.4.1.10. udzielanie bonifikaty w wysokości określonej w taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie.

8.4.2. Na żądanie odbiorcy **OSDn** dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w Ustawie i aktach wykonawczych do niej oraz pkt 2.4.7.1.

9. CZĘŚĆ BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

9.1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

9.1.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

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

9.1.1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą", oraz wydanych na jej podstawie aktów wykonawczych;

9.1.1.1.2. ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,

9.1.1.1.3. koncesji udzielonej **OSDn** na dystrybucję energii elektrycznej oraz decyzji Prezesa **URE** o wyznaczeniu **OSDn** operatorem systemu dystrybucyjnego, o których mowa w pkt 1.1.6.7,

9.1.1.1.4. taryfy **OSDn**,

9.1.1.1.5. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego (**IRiESD OSDp**) opracowanej przez właściwego **OSDp**, zatwierdzonej decyzją Prezesa **URE**,

9.1.1.1.6. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej (**IRiESP**) opracowanej przez Polskie **Sieci** Elektroenergetyczne S.A. (**OSP**), zatwierdzonej decyzją Prezesa **URE**,

9.1.1.1.7. opracowanych przez **OSP** Warunków Dotyczących Bilansowania (zwanych dalej „**WDB**"), zatwierdzonych decyzją Prezesa **URE**, w aktualnym brzmieniu,

9.1.1.1.8. rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania – **EB GL**.

9.1.1.1.9. ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności",

9.1.1.1.10. ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy",

9.1.1.2. **OSDn**, zgodnie z postanowieniami **IRiESP**, jest operatorem systemu dystrybucyjnego, którego **sieć dystrybucyjna** nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową **OSP**.

9.1.1.3. Na podstawie przepisów Ustawy **OSDn** realizuje obowiązki w zakresie współpracy z **OSP** dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi dla obszaru swojej **sieci** dystrybucyjnej za pośrednictwem właściwego **OSDp**, z którego siecią **OSDn** jest połączony i który posiada połączenie z siecią przesyłową.

9.1.1.4. Podmiot, którego **sieci, urządzenia** i instalacje są przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** i który posiada umowę dystrybucyjną z **OSDn** albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą, na podstawie której **sprzedawca** zapewnia temu podmiotowi usługę dystrybucji energii elektrycznej świadczonej przez **OSDn**: jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (**URD**).

9.1.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

9.1.2.1. **IRiESD-Bilansowanie** określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej (umowa

sprzedaży) lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej i realizowanych w **sieci** dystrybucyjnej przez **OSDn**, a w szczególności:

9.1.2.1.1. podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,

9.1.2.1.2. zasady kodyfikacji podmiotów,

9.1.2.1.3. procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,

9.1.2.1.4. zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,

9.1.2.1.5. zasady współpracy **OSDn** z **OSDp** w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym,

9.1.2.1.6. procedurę zmiany sprzedawcy przez odbiorców,

9.1.2.1.7. zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,

9.1.2.1.8. zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia,

9.1.2.1.9. postępowanie reklamacyjne,

9.1.2.1.10. **zarządzanie ograniczeniami systemowymi**,

9.1.2.1.11. zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,

9.1.2.1.12. zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych **IRP** i **IZP**,

9.1.2.1.13. istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami (**GUD**),

9.1.2.1.14. zasady sprzedaży rezerwowej.

9.1.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w **IRiESD-Bilansowanie** obejmuje sieć dystrybucyjną **OSDn**, z tym że obszar ten jest jednocześnie objęty obszarem bilansowania określonym w **IRiESD-Bilansowanie OSDp**, z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których **urządzenia**, instalacje i **sieci** są objęte obszarem rynku bilansującego. Miejsca dostarczania tych podmiotów wyznaczają granice rynku bilansującego w **sieci** dystrybucyjnej.

9.1.2.3. Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi w **sieci** dystrybucyjnej określone w **IRiESD-Bilansowanie** obowiązują:

9.1.2.3.1. **OSDn**,

9.1.2.3.2. podmioty przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

9.1.2.3.3. **POBz** działających na obszarze **OSDn**,

9.1.2.3.4. **DUB** działających na obszarze **OSDn**,

9.1.2.3.5. sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji (**GUD**) z **OSDn**, w tym Sprzedawców rezerwowych,

9.1.2.3.6. „sąsiednich **OSDn**" tzn. **OSDn**, których **sieci** są połączone wyłącznie z siecią **OSDn**, a więc których **sieci** nie są połączone z sieciami **OSDp**,

9.1.2.3.7. Operatorów Handlowych (**OH**) i Handlowo-Technicznych (**OHT**) reprezentujących podmioty wymienione w pkt 9.1.2.3.1–9.1.2.3.5, w przypadku gdy ich działalność operatorska dotyczy **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**. W wypadku gdyby z jakichkolwiek przyczyn zasady, procedury i uwarunkowania dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi określone w **IRiESD** pozostawały w sprzeczności z postanowieniami zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki **IRiESD OSDp**, w zakresie niezbędnym do realizacji obowiązków **OSDn** wobec **OSP** realizowanych za pośrednictwem **OSDp** zastosowanie znajdą odpowiednie postanowienia **IRiESD OSDp**.

9.1.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO

9.1.3.1. Na potrzeby niniejszego rozdziału skróty **PPE**, **MD**, **MDD** i **MB** stosuje się w znaczeniu określonym w rozdziale 10.2. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie **RB** jest **OSP**. Zasady funkcjonowania **RB**, w tym **obszar RB**, określają **WDB**. Na **RB** działają **URB**, którymi mogą być:

9.1.3.1.1. **POBz**,

9.1.3.1.2. **DUB**. **URB** może być jednocześnie **POBz** i **DUB**.

9.1.3.2. **OSDn** w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa, umożliwia podmiotom przyłączonym do **sieci** dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone **OSDn** w obowiązującej formie, trybie i terminie, pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymagań określonych w **IRiESD** i umowach o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego i zachowaniu jego bezpieczeństwa.

9.1.3.3. **OSDn** uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym przekazując niezbędne w tym zakresie dane **OSDp**.

9.1.3.4. **URD** jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez **POBz**. **POBz** jest wskazywany przez:

9.1.3.4.1. sprzedawcę – w **GUD**,

9.1.3.4.2. **URDw**,

9.1.3.4.3. $\mathbf{URD_{ME}}$.

9.1.3.5. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego **PPE**, dokonuje tylko jeden **POBz**.

9.1.3.6. Ustanowienie i zmiana **POBz** odbywa się na warunkach i zasadach określonych w pkt 9.5 **IRiESD-Bilansowanie**.

9.1.3.7. **OSDn** zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie informację o Sprzedawcy rezerwowym.

9.1.3.8. **OSDn** zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

9.1.3.8.1. aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł **GUD**,

9.1.3.8.2. wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z Odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej i **POBz**,

9.1.3.8.3. informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej, dla obszaru działania **OSDn**,

9.1.3.8.4. informację o sprzedawcy zobowiązanym, którym jest podmiot wyznaczony przez Prezesa **URE** dla obszaru działania **OSDn**.

9.1.3.9. **Wytwórca** w mikroinstalacji jest **URDo** 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 magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest **URDo** zarówno w zakresie energii pobranej z **sieci OSDn** jak i w zakresie energii wprowadzonej do **sieci OSDn**, dla danego **PPE**.

9.1.3.10. **Wytwórca** inny niż wskazany w punkcie 9.1.3.9 jest **URDw** zarówno w zakresie energii pobranej z **sieci OSDn** jak i w zakresie energii wprowadzonej do **sieci OSDn**, dla danego **PPE**. Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny niż wskazany w punkcie 9.1.3.9

jest **URD$_{ME}$** zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z **sieci OSDn** jak i w zakresie energii wprowadzonej do **sieci OSDn**, dla danego **PPE**.

9.1.3.11. **OSDn** po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania przez **OSDn** świadczenia usług dystrybucji na rzecz sprzedawcy, niezwłocznie informuje **OSDp** lub **OSP** o tym zdarzeniu, w następujących przypadkach:

9.1.3.11.1. brak gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy lub **POBz** wskazanego przez tego sprzedawcę, wynikających z umów zawartych przez **OSDn** z tymi podmiotami,

9.1.3.11.2. wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie zawartych **GUD** ze sprzedawcą,

9.1.3.11.3. wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umowy z **POBz**.

9.1.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA

9.1.4.1. **OSDn** zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do **OSDn** w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w **IRiESD** i odpowiednich umowach zawartych z **OSDn**.

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

9.1.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne

9.1.4.3.1. **OSDn**, z zachowaniem wymagań pkt 9.1.4.3.4, realizuje zawarte przez **URD** umowy sprzedaży energii elektrycznej, po:

9.1.4.3.1.1. uzyskaniu przez **URD** odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,

9.1.4.3.1.2. zawarciu przez **URD** umowy dystrybucji z **OSDn**,

9.1.4.3.1.3. zawarciu przez **URD** typu **Odbiorca (URDo)** umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucji z **OSDn**,

9.1.4.3.1.4. zawarciu przez **URD** typu **wytwórca (URDw)** umowy o **bilansowanie handlowe** z wybranym **POBz**, który spełnia warunki określone w pkt 9.1.4.3.3, w tym posiada umowę **OSDn–POBz** oraz właściwą umowę z **OSDp**,

9.1.4.3.1.5. wskazaniu przez **URD** typu posiadacz magazynu energii elektrycznej (**URD$_{ME}$**) wybranego **POBz**, który spełnia warunki określone w pkt 9.1.4.3.3, w tym posiada umowę **OSDn–POBz**.

9.1.4.3.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy **URD** a **OSDn** powinna spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach, w tym Ustawie oraz zawierać zobowiązanie stron do stosowania **IRiESD**.

9.1.4.3.3. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z **OSP**, przydzielone i uaktywnione przez **OSP MB** w **sieci OSDp/OSDn**, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji zarówno z **OSDp** jak i z **OSDn** oraz spełniający procedury i warunki zawarte w **IRiESD**, może pełnić funkcję **POBz**. Umowa zawierana przez **OSDn** z **POBz** jest umową o świadczenie usług dystrybucji i współpracy w zakresie bilansowania handlowego zasobów, dalej nazywaną umową **OSDn–POBz**. Jej **OWU** zawiera Załącznik nr 7 do **IRiESD**, a formularz i wykazy danych – Załącznik nr 8 do **IRiESD**. Jest ona odrębna od **GUD** zawieranej ze sprzedawcą. Art. 5 ust. 2a pkt 3 lit. a Ustawy przewiduje wskazanie przez

sprzedawcę podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie, posiadającego umowę dystrybucji z operatorem, do którego **sieci** przyłączeni są obsługiwani odbiorcy. Umowa **OSDn–POBz** powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

9.1.4.3.3.1. oświadczenie **POBz** o zawarciu umowy przesyłowej z **OSP** umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym,

9.1.4.3.3.2. kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,

9.1.4.3.3.3. dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,

9.1.4.3.3.4. osoby upoważnione do kontaktu z **OSDn** oraz **POBz**, a także ich dane adresowe,

9.1.4.3.3.5. warunki przejmowania odpowiedzialności za **bilansowanie handlowe** na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze **OSDn**,

9.1.4.3.3.6. wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (**MB**), za których **bilansowanie handlowe** odpowiada **POBz**,

9.1.4.3.3.7. wykaz sprzedawców, **URDw** i $\mathbf{URD_{ME}}$, dla których **POBz** świadczy usługi bilansowania handlowego,

9.1.4.3.3.8. zobowiązanie **POBz** do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub **URDw** lub $\mathbf{URD_{ME}}$ lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na **RB** w rozumieniu **WDB**,

9.1.4.3.3.9. zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku zaprzestania lub zawieszenia przez **POBz**, niezależnie od przyczyny, działalności na **RB** w rozumieniu **WDB**.

9.1.4.3.4. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną **URD** na obszarze działania **OSDn** posiadający **GUD** zawarte zarówno z **OSDp** jak i z **OSDn** może pełnić funkcję sprzedawcy. **GUD** reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a **OSDn** oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich **URD** przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, którym ten **sprzedawca** będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. **GUD** powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

9.1.4.3.4.1. wskazanie wybranego przez sprzedawcę **POBz**, który posiada umowę **OSDn–POBz** określoną w pkt 9.1.4.3.3 oraz właściwą umowę dystrybucji z **OSDp**,

9.1.4.3.4.2. zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez **OSDn** z tym **URD**,

9.1.4.3.4.3. osoby upoważnione do kontaktu z **OSDn** oraz sprzedawcą, a także ich dane adresowe, ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy **OSDn** a sprzedawcą,

9.1.4.3.4.4. zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania **OSDn** o utracie wskazanego **POBz** w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na **RB**, w rozumieniu **WDB**,

9.1.4.3.4.5. zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez **POBz** tego sprzedawcy. Pełne **OWU GUD** zawiera Załącznik nr **4** do **IRiESD**, a formularz danych wraz z załącznikami umownymi – Załącznik nr 6 do **IRiESD**. Formularze zgłoszenia i wycofania sprzedaży zawiera Załącznik nr 2 do **IRiESD**. Dokumenty te są zamieszczone w niniejszym tekście; dla poznania ich treści nie jest wymagane pobranie osobnego pliku.

9.1.4.3.4.6. zasady wygaśnięcia **GUD**, jeżeli w terminie 24 miesięcy od dnia jej zawarcia **sprzedawca** nie zgłosi **OSDn** do realizacji ani jednej umowy sprzedaży energii elektrycznej dotyczącej **URD** przyłączonego do **sieci OSDn**, z zastrzeżeniem możliwości odmiennego uzgodnienia przez Strony przed upływem tego terminu, jeżeli przemawiają za tym uzasadnione okoliczności.

9.1.4.3.4.7. Jeżeli po otrzymaniu przez **OSDn** wniosku o zawarcie umowy dystrybucji albo innej umowy przewidzianej w **IRiESD**, oraz po przekazaniu przez **OSDn** projektu umowy, propozycji jej zawarcia, wezwania do uzupełnienia wniosku albo innej odpowiedzi wymagającej działania wnioskodawcy, wnioskodawca nie podejmie żadnych czynności zmierzających do dalszego procedowania sprawy przez okres 12 miesięcy od dnia doręczenia tej odpowiedzi, **OSDn** może uznać procedowanie za zakończone, a wniosek za pozostawiony bez dalszego biegu. Ponowne podjęcie sprawy wymaga złożenia nowego wniosku.

9.1.4.3.5. Dotychczasowe **GUD** zawarte przez **OSDn** ze sprzedawcami obowiązują do czasu zawarcia zastępujących je nowych umów, jednak nie dłużej niż do końca 31 grudnia 2026 r., z zastrzeżeniem wcześniejszego skutecznego zakończenia na innej podstawie. Nowe umowy powinny odpowiadać wzorcowi dostosowanemu do **CSIRE**. Przy zastępowaniu umów stosuje się następujące zasady:

9.1.4.3.5.1. **OSDn i sprzedawca** dokumentują zastąpienie dotychczasowej **GUD** nową umową oraz zapewniają skuteczne zakończenie starej umowy, zgodnie z jej postanowieniami i prawem. Wobec sprzedawcy, który nie zawrze nowej **GUD** do końca 31 grudnia 2026 r., **OSDn** kończy świadczenie usług na podstawie dotychczasowej **GUD** od 1 stycznia 2027 r.; **OSDn** z odpowiednim wyprzedzeniem dokonuje wymaganych wypowiedzeń albo zawiera porozumienia przejściowe. Sama publikacja projektu **IRiESD** nie rozwiązuje istniejącej umowy. Zastąpienie dokumentuje się w zakresie przedmiotu nowej **GUD**, obejmując również wcześniejsze aneksy, porozumienia i uzgodnienia dotyczące tego samego przedmiotu; zachowuje się należności, roszczenia oraz obowiązki rozliczeń i korekt za okres wcześniejszy.

9.1.4.3.5.2. Termin zastąpienia **GUD** nie odracza obowiązków związanych z **CSIRE** od Dnia CSIRE **OSDn** przekazuje **OIRE** informacje odpowiadające rzeczywistemu statusowi umów, uprawnień i gotowości technicznej sprzedawcy, w terminach wymaganych prawem i dokumentami rynku. Kontynuacja dotychczasowej **GUD** jest możliwa tylko w zakresie zgodnym z tymi wymaganiami.

9.1.4.3.5.3. Planowane zakończenie obsługi **PPE** zgłasza się według pkt 9.4.1.7 i właściwych procesów **CSIRE**. Dla zakończenia z końcem 31 grudnia 2026 r. lokalny termin uprzedzenia wynoszący 21 dni, jeżeli ma zastosowanie poza **CSIRE**, wymaga doręczenia zgłoszenia najpóźniej 10 grudnia 2026 r. Zgłoszenie nie zastępuje wymaganych oświadczeń o rozwiązaniu umowy; zachowuje się ciągłość prawidłowej obsługi **PPE** albo stosuje właściwą procedurę zakończenia.

9.1.4.3.6. Dotychczasowe umowy **OSDn–POBz** obowiązują do czasu zawarcia zastępujących je nowych umów, jednak nie dłużej niż do końca 31 grudnia 2026 r., z zastrzeżeniem wcześniejszego skutecznego zakończenia na innej podstawie. **OSDn** zapewnia skuteczność tej zmiany przez wymagane porozumienia albo wypowiedzenia z zachowaniem postanowień dotychczasowych umów i przepisów prawa. Rozpoczęcie lub kontynuowanie pełnienia funkcji **POBz** wymaga spełnienia warunków rynku, w tym wymagań **CSIRE** od Dnia CSIRE:

9.1.4.3.6.1. Potwierdzenie **OSDn** wymaga pozytywnej weryfikacji kompletności i aktualności umów oraz danych **POBz**, aktywności **MB** i kodów **JBz**, prawidłowego

statusu w **OSP**, **OSDp**, **OIRE** i **CSIRE**, wykonania wymaganych testów komunikacji oraz technicznej możliwości uruchomienia roli w terminie. **OSDn** może wskazać dodatkowe czynności i terminy techniczne niezbędne do wydania potwierdzenia.

9.1.4.3.6.2. Do czasu wydania potwierdzenia **OSDn** nie przekazuje **OIRE** informacji potwierdzającej możliwość pełnienia przez **POBz** funkcji na obszarze **OSDn**. Jeżeli potwierdzenie nie może zostać wydane w terminie umożliwiającym rozpoczęcie odpowiedzialności od dnia uruchomienia produkcyjnego **CSIRE**, funkcja **POBz** rozpoczyna się w późniejszej dacie potwierdzonej przez **OSDn**.

9.1.4.3.6.3. **POBz** niezwłocznie informuje obsługiwanych sprzedawców, **URDw** i URD_{ME} o potwierdzonej dacie rozpoczęcia lub zakończenia pełnienia funkcji oraz zapewnia działania konieczne do zmiany **POBz**. Od 1 stycznia 2027 r. dotychczasowa umowa nie stanowi podstawy dalszej obsługi; w razie braku nowej umowy **OSDn** stosuje pkt 9.5.8–9.5.10 i 9.6. Zastąpienie umowy nie może służyć do potwierdzenia nieistniejącej zdolności bilansowania ani przesuwać terminów obowiązkowych procesów rynku.

9.1.4.3.7. Podmiot zamierzający pełnić funkcję **DUB** na zasobach przyłączonych do **sieci** **OSDn**, musi spełnić wymagania określone w **IRiESD**, w tym zawrzeć umowę dystrybucji z **OSDn**, **OSDp** oraz umowę przesyłową z **OSP**.

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

9.1.5.1. **OSDp** administruje konfiguracją rynku dla obszaru połączonych **sieci** w zakresie swoich zadań wynikających z **WDB** i **IRiESD** **OSDp**. **OSDn** identyfikuje **PPE**, przyporządkowuje je do **MDD** i **MB**, przekazuje wymagane dane oraz weryfikuje zgodność informacji zwrotnych zgodnie z pkt 9.1.5.2–9.1.5.6, 9.3 i 9.5. Odpowiedzialności uczestnika nie ustanawia się bez wymaganych uprawnień, skutecznego tytułu i aktywnej konfiguracji rynku.

9.1.5.2. W ramach obowiązków współpracy w administrowaniu **RB** w zakresie obsługi **JB** i **JG**, **OSDn** w szczególności uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** do świadczenia usług bilansujących na **RB**.

9.1.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, **OSDn** we współdziałaniu z **OSDp** realizuje następujące zadania:

9.1.5.3.1. przyporządkowuje **URD** do poszczególnych **MDD** przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w **sieci** dystrybucyjnej na podstawie **GUD**,

9.1.5.3.2. uczestniczy w procedurze zmiany **POB** przez sprzedawcę, **URDw** lub URD_{ME},

9.1.5.3.3. uczestniczy w procedurze dopuszczania poszczególnych **URD** i reprezentujących ich **PPE** do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie **OSP**,

9.1.5.3.4. pozyskuje **dane pomiarowe** dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych **PPE**, w których przyłączone są **urządzenia** lub instalacje,

9.1.5.3.5. rozpatruje reklamacje **POBz** dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty.

9.1.5.4. **OSDn** stosuje kody identyfikacyjne nadane sprzedawcom oraz **URD** przez **OSDp**.

9.1.5.5. Jeżeli nie zachodzi sytuacja wskazana w pkt 9.1.5.4, **OSDn** może samodzielnie nadać kody identyfikacyjne podmiotom, których **urządzenia** są przyłączone do jego **sieci** dystrybucyjnej i nie są objęte obszarem rynku bilansującego.

9.1.5.6. **OSDn** nadając samodzielnie kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego może stosować własne oznaczenia (o ile jest to dopuszczalne zgodnie z obowiązującymi przepisami) lub może posługiwać się zasadami nadawania kodów zgodnie z **IRiESD OSDp**.

9.1.6. ZASADY WSPÓŁPRACY **OSDn** Z **OSDp** W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH

9.1.6.1. Współpraca **OSDn** z **OSDp** w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, regulacyjnych usług systemowych (**IRP** i **IZP**), rynku mocy, rozliczeń usług bilansujących odbywa się w oparciu o zasady określone w **IRiESD OSDp**.

9.1.6.2. **OSDn** i **OSDp** zapewniają wymagane podstawy współpracy i uprawnienia do wymiany danych. **OSDn** przekazuje dane dla właściwych **PPE**, **MDD**, **MB** i **ORN**, z oznaczeniem czasu, kierunku energii, wersji oraz statusu danych; zachowuje zgodność sum i identyfikatorów. O błędzie lub braku informuje niezwłocznie, przekazuje dopuszczalną korektę i dokumentuje jej przyjęcie. Zasady pomiaru oraz udostępniania danych określa pkt 9.3, a konfigurację i zmianę **POBz** – pkt 9.5 i 9.6. Wymagane terminy procesu **OSDp** wynikające z **WDB** i **IRiESD OSDp** zachowują pierwszeństwo.

9.1.7. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG **IRP** i **IZP**

9.1.7.1. Postanowienia ogólne

9.1.7.1.1. **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 **OSDn**.

9.1.7.1.2. **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 również obejmować redukcję wprowadzania mocy do **sieci**.

9.1.7.1.3. **Usługa IRP** i **usługa IZP** może być świadczona za pomocą **ORed** posiadających Certyfikat dla **ORed** oraz status „**ORed** aktywny".

9.1.7.1.4. **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, w którym polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu **OSP** o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.

9.1.7.2. Zasady nadawania certyfikatów **ORed**

9.1.7.2.1. **ORed** to **obiekt** przyłączony do **sieci** dystrybucyjnej, będący w posiadaniu jednego odbiorcy w **ORed**, który składa się z jednego lub więcej **PPE** spełniających kryteria:

9.1.7.2.1.1. stanowią kompletny układ zasilania danego **ORed** pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia **ORed** do **sieci** dystrybucyjnej;

9.1.7.2.1.2. posiadają zainstalowane układy pomiarowo-rozliczeniowe spełniające wymagania techniczne określone w **IRiESD** dla układów instalowanych u **URD** korzystających z prawa wyboru sprzedawcy, wyposażone w funkcję automatycznej

rejestracji danych pomiarowych oraz umożliwiające ich zdalne pozyskanie przez **OSDn** i przekazywanie **OSDp** oraz **OSP** w trybie dobowym za pośrednictwem systemu **WIRE**,

9.1.7.2.2. W przypadku gdy układ zasilania **ORed** przyłączony do **sieci OSDn** składa się z kilku **PPE**, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do **ORed** jest wyznaczana przez **OSP** jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych **PPE**.

9.1.7.2.3. Proces certyfikacji przeprowadza i Certyfikat dla **ORed** wydaje **OSDn** we współpracy z **OSDp** – jeśli **ORed** jest przyłączony wyłącznie do **sieci OSDn**. Inne przypadki normuje **IRiESP**. Certyfikat dla **ORed**, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla **ORed**, o którym mowa w pkt 9.1.7.2.17, **OSDn** przekazuje do upoważnionego przez **OSDn OSDp**, celem rejestracji w systemie informatycznym **OSP**, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie **OSP** (dalej „system **IP DSR**") i nadania numeru Certyfikatu dla **ORed** i identyfikatora **ORed**. W tym przypadku **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** wydaje Certyfikat dla **ORed** w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu.

9.1.7.2.4. Procesem certyfikacji, przeprowadzanym przez właściwego operatora systemu:

9.1.7.2.4.1. objęte są **ORed** odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów określającym szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, wydanym na podstawie art. 11 Ustawy. W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest: ⍰ w trybie podstawowym, tj. w oparciu o będące w posiadaniu tego operatora zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego **sieci**, lub ⍰ w trybie dodatkowym, na wniosek Odbiorcy w **ORed** lub podmiotu przez niego upoważnionego;

9.1.7.2.4.2. mogą być objęte również **ORed** odbiorców niepodlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 9.1.7.2.4.1, 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).

9.1.7.2.5. Certyfikacja w trybie podstawowym dokonywana jest na poniższych zasadach.

9.1.7.2.6. **OSDn** jako podmiot zobowiązany do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich **ORed** odbiorców przyłączonych wyłącznie do **sieci OSDn** i podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizuje ten proces w terminie 14 dni od dnia, od którego:

9.1.7.2.6.1. **Odbiorca w ORed** został przyłączony do **sieci** i podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami, lub

9.1.7.2.6.2. **Odbiorca w ORed** zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami, lub

9.1.7.2.6.3. **OSDn** lub **OSDp** pozyska informację wskazującą, że przyczyna niewydania Certyfikatu dla **ORed** została usunięta (w takim przypadku właściwy **operator** systemu ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym). Postanowienia pkt

9.1.7.2.6.1–9.1.7.2.6.3 określają przypadki certyfikacji, obejmującej pojedyncze **ORed**, dla których to **ORed** nie został wydany uprzednio Certyfikat dla **ORed**.

9.1.7.2.6.4. Certyfikacja obejmuje weryfikację kryteriów określonych w pkt 9.1.7.2.1.

9.1.7.2.6.5. Jeżeli wynik certyfikacji jest pozytywny, wówczas **OSDn** wydaje Certyfikat dla **ORed**, w przeciwnym wypadku nie wydaje certyfikatu oraz informuje odbiorcę o przyczynach niewydania tego certyfikatu.

9.1.7.2.6.6. Jeżeli przyczyną niewydania Certyfikatu dla **ORed** jest negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt 9.1.7.2.1.2, nie powoduje to obowiązku dostosowania odpowiednio przez **OSDn** układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

9.1.7.2.6.7. Nie skutkuje wygaszeniem 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.

9.1.7.2.7. Certyfikacja w trybie dodatkowym dokonywana jest na poniższych zasadach.

9.1.7.2.7.1. **Odbiorca w ORed** lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu **ORed** do **OSDn**, jeżeli **ORed** posiada wyłącznie **PPE** w **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**. Inne przypadki normuje **IRiESP**.

9.1.7.2.7.2. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla **ORed** zawiera w szczególności:

9.1.7.2.7.2.1. dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby komunikacji w sprawie wniosku);

9.1.7.2.7.2.2. dane identyfikacyjne Odbiorcy w **ORed** (firma pod jaką działa **Odbiorca w ORed**, NIP lub Pesel), w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w **ORed** (w tym adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla **ORed**);

9.1.7.2.7.2.3. dane **ORed** (nazwa, adres lokalizacji);

9.1.7.2.7.2.4. wykaz unikalnych w skali kraju kodów **PPE** z przypisaniem do **OSDn** zgodnie z kodyfikacją przyjętą przez **OSDn**, składających się na kompletny układ zasilania danego **ORed** z **sieci** dystrybucyjnej, zgodnie z pkt 9.1.7.2.1.1;

9.1.7.2.7.2.5. atrybut **ORed** (**ORed** O - **obiekt** odbiorczy, **ORed** OG - **obiekt** odbiorczy z generacją wewnętrzną);

9.1.7.2.7.2.6. oświadczenia Odbiorcy w **ORed** lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego: – o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez **OSDn** do **OSDp** i **OSDp** do **OSP**, – 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** lub **IZP**), – o zgodzie na wprowadzenie do systemu **OSDp** danych **ORed** (nazwa, adres lokalizacji), – o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez **ORed** z **sieci** i wprowadzonej do **sieci** za okres ostatnich 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym został złożony wniosek o wydanie Certyfikatu dla **ORed** (dotyczy **ORed** OG), – o kompletności układu zasilania **ORed** w oparciu o wskazane **PPE**, – o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla **ORed**, – o zgodzie na publikację na stronie internetowej **OSP** informacji o uzyskaniu przez Odbiorcę w **ORed** Certyfikatu **ORed** (zgoda nieobowiązkowa), – o zobowiązaniu do bieżącego informowania odpowiednio **OSP**, **OSDp** albo **OSDn** w przypadku zmiany danych

zawartych w Certyfikacie **ORed** oraz zmian w odniesieniu do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany;

9.1.7.2.7.2.7. 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** przyłączony do **sieci OSDn** lub upoważniony przez niego podmiot, składa do **OSDn** wniosek o wydanie Certyfikatu dla **ORed**, wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w **ORed**). Wniosek składany jest na wskazany przez **OSDn** adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej **OSDn** Na każde żądanie **OSDn, Odbiorca w ORed** dostarczy do **OSDn** w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczonej przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy w **ORed**.

9.1.7.2.7.3. Certyfikacja obejmuje weryfikację przez **OSDn**:

9.1.7.2.7.3.1. kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla **ORed**;

9.1.7.2.7.3.2. poprawności kodów **PPE** wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla **ORed**;

9.1.7.2.7.3.3. kompletności układu zasilania **ORed** wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla **ORed**, w oparciu o podane przez wnioskodawcę **PPE**;

9.1.7.2.7.3.4. spełniania kryteriów, o których mowa w pkt 9.1.7.2.1

9.1.7.2.7.4. Brak spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt 9.1.7.2.7.3 skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla **ORed** przez **OSDn**. W takiej sytuacji **OSDn** niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia.

9.1.7.2.7.5. Negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt 9.1.7.2.1.2 nie powoduje obowiązku dostosowania odpowiednio przez **OSDn** układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

9.1.7.2.7.6. Jeżeli wynik weryfikacji warunków określonych w pkt 9.1.7.2.7.3 jest pozytywny, wówczas **OSDn** wydaje Certyfikat dla **ORed**.

9.1.7.2.7.7. Po pozytywnej weryfikacji **OSDn** wydaje Certyfikat dla **ORed** i przekazuje go upoważnionemu **OSDp** do rejestracji w **IP DSR** w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania kompletnego wniosku. Przekazanie następuje w formacie i kanale wymaganym przez **OSDp**, wraz z wymaganym pełnomocnictwem, danymi oraz wersją edytowalną, jeżeli jest wymagana. **OSDn** odpowiada za weryfikację danych i spełnienia kryteriów; **OSDp** odpowiada za czynności rejestracyjne w zakresie swojej procedury. Termin 14 dni obejmuje czynności **OSDn**, nie stanowi gwarancji zakończenia rejestracji przez **OSDp**.

9.1.7.2.8. Certyfikat dla **ORed** zawiera:

9.1.7.2.8.1. numer certyfikatu i identyfikator **ORed**;

9.1.7.2.8.2. lokalizację sieciową **ORed**;

9.1.7.2.8.3. dane **ORed** (nazwa, adres) i dane identyfikacyjne Odbiorcy w **ORed**;

9.1.7.2.8.4. wykaz kodów **PPE**, zgodnie z formatem kodów **PPE OSDn**, składających się na kompletny układ zasilania **ORed** z **sieci** dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie jakiego **OSD** zlokalizowany jest dany **PPE**);

9.1.7.2.8.5. datę, od której obowiązuje Certyfikat dla **ORed**;

9.1.7.2.8.6. podmiot wydający Certyfikat dla **ORed**;

9.1.7.2.8.7. typ **ORed** (**ORed** O - **obiekt** odbiorczy, **ORed** OG - **obiekt** odbiorczy z generacją wewnętrzną), pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę **ORed** wymaganych oświadczeń;

9.1.7.2.8.8. informację czy **Odbiorca w ORed** jest **OSDn**.

9.1.7.2.9. Upoważniony **OSDp** weryfikuje dokumenty otrzymane od **OSDn** i rejestruje Certyfikat dla **ORed** w **IP DSR** zgodnie z procedurą właściwego **OSDp** i wymaganiami **OSP**. Podczas rejestracji nadawane są unikalny identyfikator **ORed** i numer certyfikatu. Po uzyskaniu potwierdzenia rejestracji **OSDn** niezwłocznie informuje Odbiorcę w **ORed** albo jego pełnomocnika o wyniku, numerze i dacie obowiązywania certyfikatu; automatyczne powiadomienie **IP DSR** realizuje ten obowiązek, jeżeli dotarło do uprawnionego adresata. Certyfikat obowiązuje od dnia następującego po rejestracji, chyba że właściwa procedura **OSP** lub **OSDp** wskazuje inną datę. Nie wyznacza się odrębnego, fikcyjnego terminu ponownego wydania certyfikatu przez **OSDp**.

9.1.7.2.10. **ORed**, dla którego Certyfikat dla **ORed** wydano w ramach certyfikacji w trybie dodatkowym, jest rejestrowany w systemie **IP DSR** ze statusem „**ORed** aktywny".

9.1.7.2.11. **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 **OSDn** Certyfikatu dla **ORed**, następujących zgód i oświadczeń Odbiorcy w **ORed**:

9.1.7.2.11.1. zgody na przekazywanie danych pomiarowych przez **OSDn** do **OSDp** i **OSDp** do **OSP**;

9.1.7.2.11.2. zgody 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 redukcji zapotrzebowania na polecenie **OSP**);

9.1.7.2.11.3. zgody na wprowadzenie do systemu **IP DSR** danych **ORed** i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w **ORed**;

9.1.7.2.11.4. oświadczenia wskazującego na typ **ORed** (**ORed** O - **obiekt** odbiorczy lub **ORed** OG - **obiekt** odbiorczy z generacją wewnętrzną);

9.1.7.2.11.5. oświadczenia 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);

9.1.7.2.11.6. oświadczenia o kompletności układu zasilania **ORed** wskazanego w wydanym Certyfikacie dla **ORed** i o poprawności danych zawartych w tym certyfikacie;

9.1.7.2.11.7. oświadczenia wskazującego adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla **ORed**;

9.1.7.2.11.8. oświadczenia o zobowiązaniu do bieżącego informowania **OSDn** w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla **ORed** oraz zmian w odniesieniu do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany. Na każde żądanie **OSDn**, **Odbiorca w ORed** dostarczy do **OSDn** w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, zgody i oświadczenia Odbiorcy w **ORed** określone w niniejszym punkcie.

9.1.7.2.12. Zgody, o których mowa w pkt 9.1.7.2.11.1–9.1.7.2.11.3, są wymagane jedynie wtedy, 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 9.1.7.2.11, **ORed** w systemie **IP DSR** otrzymuje status „**ORed** nieaktywny". Brak zgody, o której mowa w pkt 9.1.7.2.11.3 skutkuje wprowadzeniem do systemu **IP DSR** zanonimizowanego Certyfikatu dla **ORed**, tj. z pominięciem danych **ORed** i innych 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 9.1.7.2.11.

9.1.7.2.13. **OSP** publikuje na swojej stronie internetowej informację o posiadaniu przez Odbiorcę w **ORed** Certyfikatu dla **ORed**, jeżeli **OSDp** wprowadzi do systemu **IP DSR** informację, że **Odbiorca w ORed** wyraził zgodę na taką publikację.

9.1.7.2.14. **OSDp** upoważniony przez **OSDn**, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla **ORed** w przypadku:

9.1.7.2.14.1. gdy **OSDn** pozyska informacje wskazujące, że dany **ORed** nie spełnia kryteriów określonych w pkt 9.1.7.2.1;

9.1.7.2.14.2. 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 będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem systemu **IP DSR**. Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie w systemie **IP DSR**.

9.1.7.2.15. Wygaszenie Certyfikatu dla **ORed** oznacza, że **ORed** nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi **IRP** lub **IZP**. W przypadku **ORed** ze statusem „**ORed** aktywny" wygaszenie Certyfikatu dla **ORed** skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla **ORed** przez **OSDp** do **OSP**.

9.1.7.2.16. 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** lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla **ORed** do **OSDn**. Jeśli zmiana nie narusza kryteriów określonych w pkt 9.1.7.2.1, **OSDp** upoważniony przez **OSDn** aktualizuje Certyfikat dla **ORed** zarejestrowany w systemie **IP DSR**. **OSDn**, który wydał Certyfikat dla **ORed** w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do jego **sieci**, ma prawo dokonania aktualizacji Certyfikatu dla **ORed**. **OSDn** przekazuje zaktualizowany Certyfikat dla **ORed** do **OSDp** celem jego aktualizacji w systemie **IP DSR**.

9.1.7.2.17. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla **ORed**, wzór wniosku o aktualizację Certyfikatu dla **ORed**, wzór Certyfikatu dla **ORed** oraz wzory wymaganych oświadczeń, określa **OSP** i publikuje na swojej stronie internetowej.

9.1.7.2.18. **OSDn** na swojej stronie internetowej zamieszcza informację o formie i sposobie składania wniosków o wydanie Certyfikatu dla **ORed**, wniosków o aktualizację Certyfikatu dla **ORed** oraz oświadczeń, o których mowa w pkt 9.1.7.2.7.2.6 i 9.1.7.2.11.

9.1.7.3. Zasady przekazywania danych pomiarowych **ORed**.

9.1.7.3.1. Przekazywanie danych pomiarowych dla **ORed** (odrębnie dla każdego **PPE** w **ORed**) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie.

9.1.7.3.2. **Dane pomiarowe** dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych **PPE** są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych **ORed** uczestniczących w świadczeniu usługi **IRP** lub **IZP**.

9.1.7.3.3. **Dane pomiarowe** dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych **PPE**, składających się na dany **ORed**, są przekazywane do **OSP** po otrzymaniu przez **OSDn** od **OSDp** informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z **ORed** uczestniczących w świadczeniu usługi **IRP** lub **IZP**, w wyniku wezwania **OSP** do redukcji w ramach tej usługi. **OSDp** dokonuje (w dobie n+4) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z **PPE** przyłączonych do **sieci OSDn** za okres ostatnich 30 dni do **OSP**, po otrzymaniu tych danych od **OSDn**.

9.1.7.3.4. **OSDn** przekazuje do **OSDp** godzinowe **dane pomiarowe** dotyczące **PPE** przyłączonych do jego **sieci** tworzących **ORed** zgodnie z **IRiESD OSDp**.

9.1.7.3.5. **OSDn** dokonuje weryfikacji danych pomiarowych **ORed** przyłączonych do **sieci OSDn** i w razie konieczności przekazuje je do **OSDp**.

9.1.7.3.6. Korekty są dokonywane na wniosek podmiotu realizującego usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie **OSP**, w trybie postępowania reklamacyjnego zgodnie z **WDB** oraz **IRiESD OSDp**.

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

9.1.8. ZASADY WSPÓŁPRACY Z DUB W ZAKRESIE ŚWIADCZENIA USŁUG BILANSUJĄCYCH Z WYKORZYSTANIEM ZASOBÓW URD

9.1.8.1. **OSDn** nie świadczy usług bilansujących. Postanowienia niniejszego rozdziału określają wyłącznie zasady współpracy **OSDn** z **OSDp**, **OSP**, **DUB** oraz **URD** w zakresie kwalifikacji i wykorzystania zasobów **URD** przyłączonych do **sieci OSDn** do świadczenia usług bilansujących przez uprawnione podmioty na zasadach określonych w **WDB**, **IRiESD OSDp** oraz właściwych umowach.

9.1.8.2. **OSDn**, w zakresie wynikającym z Ustawy, **WDB**, **IRiESD OSDp**, umów zawartych z **OSDp** oraz niniejszej **IRiESD**, współpracuje z **OSDp**, **OSP**, **DUB** oraz **URD** w zakresie kwalifikacji i wykorzystania zasobów **URD** przyłączonych do **sieci OSDn** do świadczenia usług bilansujących na **RB**.

9.1.8.3. **DUB** zamierzający wykorzystywać zasoby **URD** przyłączone do sieci **OSDn** do świadczenia usług bilansujących jest zobowiązany spełnić wymagania określone w **WDB**, **IRiESD OSDp**, niniejszej **IRiESD** oraz właściwych umowach, w szczególności zapewnić przekazywanie informacji wymaganych przez **OSDn** albo **OSDp** w związku z **PPOSP** i **OZPG**.

9.1.8.4. Jeżeli **OSDn** albo **OSDp** planuje wykorzystanie zasobu **URD** do realizacji usług lub mechanizmów o charakterze interwencyjnym albo do działań niezbędnych dla zapewnienia bezpiecznej pracy **sieci**, **DUB** uwzględnia ograniczenia wynikające z informacji przekazanych przez **OSDn** albo **OSDp**, w tym ograniczenia dotyczące **OREB**, w których dany **zasób** nie powinien być wykorzystywany albo może być wykorzystywany wyłącznie w ograniczonym zakresie do świadczenia usług bilansujących.

9.1.8.5. **DUB** przekazuje **OSDn** albo **OSDp** informacje dotyczące planowanego i potwierdzonego wykorzystania zasobu **URD** w dobie n, w terminach właściwego procesu **WDB** i **IRiESD OSDp**. Dane obejmują identyfikację **DUB** i zasobu, lokalizację sieciową, wielkości mocy bilansujących oraz **OREB**. Przekazuje się je przed wykorzystaniem zasobu w terminie umożliwiającym wykonanie właściwego procesu; każdą zmianę lub utratę

dostępności zgłasza się niezwłocznie. Wymagania komunikacji i potwierdzeń określa pkt 9.1.8.9.

9.1.8.6. **URD** będący właścicielem albo posiadaczem zasobu wykorzystywanego do świadczenia usług bilansujących zapewnia, o ile wynika to z charakteru zasobu, warunków przyłączenia, umowy albo wymagań **OSDn** lub **OSDp**:

9.1.8.6.1. wymianę danych czasu rzeczywistego z właściwym systemem nadzoru **OSDn** albo **OSDp** w zakresie pomiaru oraz kierunku przepływu mocy czynnej i biernej, a także napięcia w miejscu przyłączenia,

9.1.8.6.2. zdolność do regulacji mocy czynnej i biernej oraz innych parametrów wymaganych dla danego zasobu,

9.1.8.6.3. możliwość przyjmowania sygnałów sterowniczych z systemu **OSDn** albo **OSDp** za pomocą uzgodnionego łącza teleinformatycznego.

9.1.8.7. Spełnienie wymagań, o których mowa w pkt 9.1.8.6, powinno zostać potwierdzone testami sprawdzającymi, których wyniki **URD** albo **DUB** przedkłada **OSDn** albo **OSDp** w terminie umożliwiającym weryfikację przed planowanym rozpoczęciem wykorzystywania danego zasobu **URD** do świadczenia usług bilansujących.

9.1.8.8. **OSDn** ma prawo, z uwzględnieniem zasad określonych w **IRiESD OSDp** i **WDB**, wstrzymać, ograniczyć albo odmówić wykorzystania danego zasobu **URD** do świadczenia usług bilansujących w szczególności w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy **sieci** dystrybucyjnej, wstrzymania albo ograniczenia świadczenia usług dystrybucji, ograniczeń wynikających ze stanu pracy **sieci**, przekroczenia dopuszczalnych obciążeń elementów **sieci**, pogorszenia parametrów napięciowych lub wystąpienia przepływów mocy czynnej powodujących pogorszenie warunków pracy **sieci**.

9.1.8.9. Wymiana informacji z **DUB** odbywa się przez kanał właściwego procesu **WDB** i **IRiESD OSDp**, a dla procesu objętego **IRiESP-OIRE** wyłącznie przez **CSIRE**, z wyjątkiem formalnej procedury awaryjnej. Przekazujący identyfikuje **zasób**, okres, polecenie oraz jego przyjęcie i wykonanie. Służby operacyjne niezwłocznie uzgadniają kolizję poleceń i dokumentują przyjęty priorytet zgodnie z pkt 9.1.8.7–9.1.8.8. Roszczenie o rekompensatę zawiera podstawę prawną, identyfikację zdarzenia, wykazanie związku przyczynowego i udokumentowanie kosztu. Roszczenie rozpatruje się zgodnie z pkt 9.9, a rekompensatę z tytułu redysponowania nierynkowego – zgodnie z pkt 4.5. Sama kolizja poleceń nie tworzy automatycznej opłaty ani nie wyłącza uprawnień wynikających z prawa.

9.1.9. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI

Postanowienia pkt 9.1.9.1–9.1.9.9 stosuje się przed Dniem **CSIRE**, w zakresie zgodnym z przepisami obowiązującymi w tym okresie. Od Dnia **CSIRE** stosuje się pkt 9.1.9.11–9.1.9.15. Zasada dotycząca okresu rozliczeniowego usług dystrybucji z pkt 9.1.9.10 dotyczy obu okresów. Postanowienia dotyczące umów kompleksowych stosuje się z uwzględnieniem pkt 1.1.12. **Sprzedaż rezerwowa** obejmuje pobór energii przez odbiorców uprawnionych na podstawie Ustawy, w tym zaopatrzenie wytwórcy na podstawie art. 5ag Ustawy. Sama **sprzedaż rezerwowa** nie ustanawia obowiązku odkupu energii wprowadzanej do **sieci** ani bilansowania tego kierunku przepływu; odrębne obowiązki wynikające z Ustawy **OZE** i właściwych umów pozostają w mocy. Do utraty **POBz** oraz braku możliwości wykonywania obowiązków przez sprzedawcę rezerwowego stosuje się także pkt 9.5.8–9.5.10, odpowiednio przed Dniem **CSIRE** i od tego dnia. Dobrowolny, warunkowy odkup energii wprowadzanej przez ZUT MEGA w ramach działalności obrotowej określa pkt 9.5.9.

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

9.1.9.1.1. niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,

9.1.9.1.2. zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej na podstawie dotychczasowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w tym wskutek utraty **POBz** sprzedawcy i braku skutecznego zapewnienia przez niego ciągłości bilansowania,

9.1.9.1.3. wygaśnięcia albo rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą - **OSDn** informuje niezwłocznie sprzedawcę rezerwowego (jeżeli nie jest nim **OSDn**) o zawarciu z mocy prawa odpowiednio umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej oraz o dacie zawarcia tej umowy.

9.1.9.2. Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa zawierana jest z mocy prawa z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej. Umowa ta jest zawierana na czas nieokreślony. Powstanie tej umowy i uruchomienie sprzedaży rezerwowej nie wymagają dodatkowej zgody ani uprzedniego pisemnego potwierdzenia **OSDp**. **OSDn** niezwłocznie wykonuje wymagane czynności informacyjne i konfiguracyjne.

9.1.9.3. Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa nie jest zawierana, jeżeli:

9.1.9.3.1. **URD** pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t *ust. 12* Ustawy,

9.1.9.3.2. 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,

9.1.9.3.3. nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji zawartej z **URD**, a ten **URD** nie zawarł nowej umowy dystrybucji,

9.1.9.3.4. 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,

9.1.9.3.5. na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, **URD** objęty już był sprzedażą rezerwową,

9.1.9.3.6. dla danego **PPE** – w dniu poprzedzającym powzięcie informacji, o której mowa w pkt 9.1.9.1 – nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.

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

9.1.9.4.1. zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej,

9.1.9.4.2. dacie uruchomienia sprzedaży rezerwowej,

9.1.9.4.3. podstawie prawnej jej uruchomienia, jak również przyczynach jej uruchomienia,

9.1.9.4.4. danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego,

9.1.9.4.5. miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

9.1.9.5. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej, **sprzedawca rezerwowy** 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 oraz informuje tego **URD** o jego prawie do wypowiedzenia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

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

9.1.9.7. Jeżeli w sytuacjach, o których mowa w pkt 9.1.9.1, wystąpią okoliczności z pkt 9.1.9.3 i brak jest podstawy do dalszej sprzedaży energii dla danego **PPE**, **OSDn** wstrzymuje dostarczanie energii z zachowaniem właściwych przepisów, umowy dystrybucji i wymaganych czynności informacyjnych. Brak możliwości realizacji obowiązków przez sprzedawcę rezerwowego rozpatruje się z uwzględnieniem zastępstwa ustawowego z art. 5ac ust. 5 Ustawy, zgodnie z pkt 9.5.10.

9.1.9.8. **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.

9.1.9.9. 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.

9.1.9.10. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla **URD** okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych jest miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych. Jednomiesięczny okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych w umowie dystrybucji pozostaje właściwy do rozliczeń z **URD**, również po zakończeniu sprzedaży rezerwowej, chyba że **URD** wystąpi do **OSDn** z wnioskiem o zmianę tego okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych i zostanie on zaakceptowany.

9.1.9.11. Od Dnia **CSIRE**, jeżeli do **CSIRE** nie została przekazana informacja o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej dla danego **PPE** odbiorcy przyłączonego do **sieci** dystrybucyjnej, **OIRE** niezwłocznie informuje o tym sprzedawcę rezerwowego, zgodnie z art. 5ac ust. 1 Ustawy. Z chwilą tego powiadomienia **sprzedawca rezerwowy** staje się z mocy prawa stroną właściwej umowy sprzedaży rezerwowej i uruchamiana jest **sprzedaż rezerwowa**, zgodnie z art. 5ac ust. 3 i 7 Ustawy. Umowa jest zawierana na czas nieokreślony. Dotyczy to również zaprzestania realizacji sprzedaży wskutek utraty **POBz** sprzedawcy, jeżeli nie zapewniono skutecznej ciągłości bilansowania. **OSDn** niezwłocznie wykonuje należące do niego czynności we właściwych procesach, aby umożliwić powiadomienie przez **OIRE**; uruchomienia sprzedaży rezerwowej nie uzależnia się od dodatkowej zgody **OSDp**.

9.1.9.12. Sprzedaży rezerwowej nie uruchamia się w przypadkach wyłączonych w art. 5ac ust. 6 Ustawy, w szczególności gdy dla danego **PPE** w dniu poprzedzającym weryfikację informacji w **CSIRE** nie była realizowana umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa. Jeżeli **sprzedawca rezerwowy** nie może realizować obowiązków, jego rolę, do czasu wyznaczenia nowego sprzedawcy zobowiązanego, pełni **sprzedawca zobowiązany** wyznaczony dla obszaru działania **OSP**, zgodnie z art. 5ac ust. 5 Ustawy. Sama taka okoliczność nie uzasadnia pominięcia zastępstwa ustawowego i wstrzymania dostaw; stosuje się pkt 9.5.10. **OSDn** przekazuje wymagane dane i komunikaty zgodnie z Ustawą, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**; nie zastępuje powiadomienia **OIRE** wywołującego skutki określone w pkt 9.1.9.11.

9.1.9.13. **Sprzedawca rezerwowy** informuje odbiorcę końcowego w terminie 5 dni od dnia udostępnienia przez **OIRE** informacji, o której mowa w art. 5ac ust. 1 Ustawy, o okolicznościach, warunkach oraz prawach i obowiązkach określonych w art. 5ad ust. 1 Ustawy. **Sprzedawca rezerwowy** dostarcza odbiorcy umowę w terminie określonym w art.

5ad ust. 9 Ustawy: 30 dni od otrzymania informacji od **OIRE** dla odbiorcy innego niż **odbiorca** w gospodarstwie domowym oraz 14 dni dla odbiorcy w gospodarstwie domowym, jeżeli taki przypadek wystąpi. Informacje **OSDn** nie zastępują obowiązków informacyjnych sprzedawcy rezerwowego.

9.1.9.14. **Sprzedawca rezerwowy** stosuje ograniczenie ceny z art. 5ac ust. 8 Ustawy, miesięczne okresy rozliczenia energii oraz obowiązki informacyjne i publikacyjne z art. 5ad Ustawy. **OSDn** publikuje na swojej stronie internetowej informację o sprzedawcy rezerwowym działającym na jego obszarze oraz adres strony internetowej tego sprzedawcy zawierającej informacje o cenie i warunkach sprzedaży rezerwowej oraz wzór umowy, zgodnie z art. 5ad ust. 4–5 Ustawy.

9.1.9.15. Zakończenie sprzedaży rezerwowej i skutki dla dotychczasowych umów następują zgodnie z art. 5ac ust. 9, art. 5ad oraz art. 5ae Ustawy i właściwymi procesami **CSIRE**. **OSDn** realizuje czynności należące do jego kompetencji i odpowiada za ich wykonanie na zasadach wynikających z przepisów i właściwych umów. Ustawowego wyłączenia odpowiedzialności **OIRE** z art. 5ac ust. 2 Ustawy nie stosuje się jako wyłączenia odpowiedzialności **OSDn** za jego własne działania lub zaniechania. W razie ustania sprzedaży rezerwowej bez rozpoczęcia nowej sprzedaży i bez podstaw do dalszej sprzedaży rezerwowej, także w ramach zastępstwa ustawowego, **OSDn** wstrzymuje dostarczanie energii dla danego **PPE** na zasadach pkt 9.5.10.

9.2. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD

9.2.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek **URDo**, **URDw**, **URD_{ME}** lub podmiotu przyłączanego do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez **OSDn** na stronie internetowej.

9.2.2. Jeżeli po otrzymaniu przez **OSDn** wniosku o zawarcie umowy dystrybucji albo innej umowy przewidzianej w **IRiESD**, oraz po przekazaniu przez **OSDn** projektu umowy, propozycji jej zawarcia, wezwania do uzupełnienia wniosku albo innej odpowiedzi wymagającej działania wnioskodawcy, wnioskodawca nie podejmie żadnych czynności zmierzających do dalszego procedowania sprawy przez okres 12 miesięcy od dnia doręczenia tej odpowiedzi, **OSDn** może uznać procedowanie za zakończone, a wniosek za pozostawiony bez dalszego biegu. Ponowne podjęcie sprawy wymaga złożenia nowego wniosku.

9.2.3. Podmiot występujący o zawarcie umowy dystrybucji spełnia na dzień jej podpisania wymagania dotyczące elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej określone w pkt 2.4.5 oraz układów pomiarowo-rozliczeniowych określone w pkt 2.4.7, odpowiednio do rodzaju podmiotu, przyłączenia i urządzeń. Zakres stosowania tych wymagań wynika również z warunków przyłączenia i przepisów szczególnych.

9.2.4. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym **URDo** ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, jeżeli umowa sprzedaży energii zawarta przez **URDo** ze sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.

9.2.5. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych określa pkt 9.7.

9.2.6. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z **sieci** oraz wprowadzonej do **sieci** **OSDn**, z **URDo** wytwarzającym energię w mikroinstalacji, z

wyłączeniem Prosumentów korzystających z mechanizmu określonego w art. 4 *ust. 1* albo 1a Ustawy **OZE** rozliczanych na podstawie umowy kompleksowej, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.

9.2.7. Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** oraz wprowadzonej do tej **sieci** dla **URDw**, **URD$_{ME}$** oraz **URDo** wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, którzy nie korzystają z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo ust. 1a Ustawy **OZE**, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucji zawartej z **OSDn**, z zastrzeżeniem przypadków wskazanych poniżej.

9.2.7.1. Zasada, o której mowa powyżej, nie dotyczy **URDo** w gospodarstwie domowym wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** oraz wprowadzonej do tej **sieci** odbywa się na podstawie umowy kompleksowej, jeżeli taki model byłby wymagany bezwzględnie obowiązującymi przepisami prawa.

9.2.7.2. Zasada, o której mowa powyżej, nie dotyczy **URDw** oraz **URD$_{ME}$** będących członkami spółdzielni energetycznych, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** odbywa się na podstawie umowy kompleksowej. W takim przypadku świadczenie usług dystrybucji dla takiego **URD** w zakresie energii wprowadzonej do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** odbywa się na podstawie umowy dystrybucji zawartej z **OSDn**.

9.2.7.3. Zasada, o której mowa powyżej, nie dotyczy **URDo** wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji i będących członkami spółdzielni energetycznych, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** oraz wprowadzonej do tej **sieci** odbywa się na podstawie umowy kompleksowej, jeżeli taki model byłby wymagany bezwzględnie obowiązującymi przepisami prawa.

9.2.8. Umowę dystrybucji zawiera się na wniosek **URD**. **URDw** albo **URD$_{ME}$** przed jej zawarciem wskazuje **POBz**, który ma już zawartą umowę **OSDn–POBz** oraz spełnia właściwe wymagania rynku. Jeżeli wskazano nowego **POBz** bez umowy z **OSDn**, umowę **OSDn–POBz** zawiera się przed umową dystrybucji z **URDw** albo **URD$_{ME}$**; przygotowanie dokumentów może przebiegać równolegle. Zawarcie umowy **OSDn–POBz** nie wymaga uprzedniego rozpoczęcia dystrybucji dla konkretnego **URD**. Start operacyjny dystrybucji i bilansowania następuje dopiero po zapewnieniu wszystkich wymaganych umów, uprawnień, aktywnych **MB** i skutecznego zgłoszenia konfiguracji zgodnie z pkt 9.5.

9.2.9. Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** oraz wprowadzonej do tej **sieci** z **URD$_{ME}$** wytwarzającymi energię w mikroinstalacji odbywa się na podstawie umowy dystrybucji, z wyłączeniem Prosumentów posiadających umowy kompleksowe korzystających z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo ust. 1a Ustawy **OZE** oraz **URDo** w gospodarstwie domowym wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** oraz wprowadzonej do tej **sieci** odbywa się na podstawie umowy kompleksowej, jeżeli taki model byłby wymagany bezwzględnie obowiązującymi przepisami prawa.

9.3. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

9.3.1. **OSDn** pełni funkcję operatora pomiarów w rozumieniu **IRiESP** i administruje danymi pomiarowymi w obszarze swojej **sieci** dystrybucyjnej. **OSDn** może zlecić realizację niektórych funkcji operatora pomiarów innemu podmiotowi.

9.3.2. Administrowanie przez **OSDn** danymi pomiarowymi w obszarze **sieci** dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz usług dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:

9.3.2.1. eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (**LSPR**), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,

9.3.2.2. akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w obszarze **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

9.3.2.3. wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,

9.3.2.4. udostępnianie **OSP** za pośrednictwem **OSDp**, **POB**, sprzedawcom oraz **URD** danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,

9.3.2.5. rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w pkt 9.3.2.4, dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

9.3.3. **OSDn** pozyskuje **dane pomiarowe** i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (**LSPR**).

9.3.4. **OSDn** wyznacza ilości energii rzeczywistej odrębnie dla poboru z **sieci** i wprowadzania do **sieci**, w rozdzielczości wymaganej dla danego celu rozliczenia. Na potrzeby **ORN** stosuje się przedziały 15-minutowe. Jeżeli przepisy szczególne wymagają rozliczenia godzinowego, dane godzinowe wyznacza się z właściwych danych źródłowych z zachowaniem sum energii. Sposób stosowania standardowego profilu C, w tym zmianę czasu, określa Załącznik nr 5.

9.3.5. **OSDn** wyznacza rzeczywiste ilości energii pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** lub wprowadzonej do tej **sieci** na podstawie:

9.3.5.1. uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,

9.3.5.2. zastępczych danych pomiarowych, wyznaczonych na podstawie rzeczywistych ilości energii elektrycznej oraz w oparciu o zasady określone w **IRiESD**, w przypadku awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnego odczytu lub braku układu transmisji danych, lub,

9.3.5.3. zastępczych danych pomiarowych w przypadku nowo przyłączanych **URD**, do czasu pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych, lub

9.3.5.4. standardowych profili zużycia (o których mowa w pkt 9.8), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt 9.3.5.1 i 9.3.5.2 oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z **sieci** dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

9.3.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do **sieci** lub pobranej z **sieci** wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii, wadliwego działania lub braku możliwości pozyskania przez **OSDn** danych pomiarowych, **OSDn** wyznacza **dane pomiarowe** zgodnie z pkt 9.3.7 i 9.3.8.

9.3.7. **OSDn** wyznacza **zastępcze dane pomiarowe**:

9.3.7.1. dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik zdalnego odczytu, z uwzględnieniem:

9.3.7.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z innych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego z tego samego okresu, lub

9.3.7.1.2. 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;

9.3.7.2. dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik konwencjonalny, z uwzględnieniem średniodobowego przepływu energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym za świadczone usługi dystrybucji, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i standardowych profili przepływu energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniodobowego przepływu energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia ilości energii elektrycznej jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z uwzględnieniem sezonowości przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość przepływu tej energii. **OSDn** wyznacza **skorygowane dane pomiarowe**:

9.3.7.3. z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii, o ile jest możliwe ich określenie, lub

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

9.3.8. 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** albo zgłoszone przez sprzedawcę, **POB** lub **URD**.

9.3.9. **OSDn** udostępnia uprawnionym podmiotom **dane pomiarowe** i pomiarowo-rozliczeniowe w zakresie właściwym dla ich roli, **PPE** i okresu odpowiedzialności, zgodnie z pkt 9.3.10–9.3.12. Dla procesów objętych **CSIRE** stosuje się właściwe uprawnienia, zakresy i terminy **IRiESP-OIRE** oraz **TSKB**. Dane niezbędne do wykonania obowiązków ustawowych udostępnia się niezależnie od dodatkowego uzgodnienia handlowego.

9.3.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego **OSDn** wyznacza i udostępnia **dane pomiarowe** i pomiarowo-rozliczeniowe w przedziałach 15-minutowych zgodnych z **ORN**, z jednoznacznym oznaczeniem czasu, dla:

9.3.10.1. **OSP** za pośrednictwem **OSDp**, w terminach właściwego procesu **WDB** i **IRiESD OSDp**, z zachowaniem zasad przekazywania, weryfikacji i korekty określonych w pkt 9.1.6 i 9.3,

9.3.10.2. **POBz** jako zagregowane **MB** rynku bilansującego i **MDD** bilansowanych sprzedawców i **URDw**, i URD_{ME},

9.3.10.3. sprzedawców jako zagregowane **MDD**, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.

9.3.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, **OSDn** udostępnia następujące **dane pomiarowe**:

9.3.11.1. sprzedawcom:

9.3.11.1.1. o zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym, umożliwiające wyznaczenie zużycia poszczególnych **URD** – poza **CSIRE** przekazywane niezwłocznie, najpóźniej do 5. dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji; dla procesu objętego **CSIRE** stosuje się terminy **IRiESP-OIRE** i **TSKB**, a terminy ustawowe zachowują pierwszeństwo;

9.3.11.1.2. godzinowe **URD** po ich pozyskaniu przez **OSDn**,

9.3.11.1.3. oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z **sieci** przez **URD** posiadającego mikroinstalację.

9.3.11.2. **URD**:

9.3.11.2.1. o zużyciu w **PPE** za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,

9.3.11.2.2. **dane pomiarowe URD** dla przedziałów zgodnych z **ORN** – na wniosek **URD** wskazujący **PPE**, okres i uprawnienie do danych. Dane są udostępniane z dokładnością do 1 kWh. Dla procesu objętego **CSIRE** stosuje się zakres i terminy tego procesu; poza **CSIRE OSDn** przekazuje posiadane dane niezwłocznie, nie później niż w ciągu 14 dni kalendarzowych od otrzymania kompletnego wniosku. O braku danych i konieczności ich odtworzenia informuje w tym terminie, wskazując przyczynę i termin uzupełnienia; stosuje się zasady danych zastępczych i korekt z pkt 9.3.7–9.3.8.

9.3.12. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, **OSDn** w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z **IRiESD**.

9.3.13. **Dane pomiarowe** wyznaczone na potrzeby rozliczeń:

9.3.13.1. Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:

9.3.13.1.1. pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,

9.3.13.1.2. korekty danych składowych,

9.3.13.1.3. rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych i zgłaszane są do **OSP** na zasadach określonych w umowie zawartej z **OSDp** lub **IRiESD OSDp**. W przypadku korekty danych pomiarowych, **OSDn** przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt 9.3.10.2 i 9.3.10.3.

9.3.13.2. **URD**, korygowane są w przypadku:

9.3.13.2.1. pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,

9.3.13.2.2. korekty danych składowych,

9.3.13.2.3. rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych, W przypadku korekty danych pomiarowych, **OSDn** przekazuje sprzedawcy skorygowane dane.

9.3.14. **URD**, Sprzedawcy oraz **POBz** mają prawo wystąpić do **OSDn** z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w pkt 9.9 **IRiESD-Bilansowanie.**

9.3.15. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a Prosumentem, Prosumentem zbiorowym lub Prosumentem wirtualnym, **OSDn** udostępnia sprzedawcy **dane pomiarowe** obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** odpowiednio przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z tej **sieci** dystrybucyjnej, zarejestrowanej uprzednio przez **LZO** na wszystkich fazach instalacji elektrycznej, dokonywanym w **LSPR.**

9.3.16. W przypadku gdy **układ pomiarowo-rozliczeniowy** w **PPE** Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to **OSDn** ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem standardowego profilu zużycia, o którym mowa w pkt 9.8.

9.3.17. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a Spółdzielnią energetyczną lub jej członkami, **OSDn** udostępnia sprzedawcy **dane pomiarowe** obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** i z tej **sieci** pobranej, przez wszystkich wytwórców i odbiorców będących członkami Spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu z wszystkich faz.

9.3.18. **Dane pomiarowe**, o których mowa w pkt 9.3.17, są rejestrowane przez licznik zdalnego odczytu odrębnie dla każdego wytwórcy lub odbiorcy będącego członkiem spółdzielni energetycznej. Rejestracja obejmuje osobno energię wprowadzoną do **sieci**, stanowiącą sumę energii wprowadzonej z wszystkich faz, oraz energię pobraną z **sieci**, stanowiącą sumę energii pobranej z wszystkich faz. Udostępnienie i sumaryczne bilansowanie tych danych następuje na zasadach wynikających z przepisów dotyczących spółdzielni energetycznych, z uwzględnieniem pkt 9.3.17 i procesów **CSIRE.**

9.3.19. **OSDn** nie stosuje obecnie liczników zdalnego odczytu jako przedpłatowych układów pomiarowo-rozliczeniowych dla **URDo.** W razie wdrożenia takiego modelu **OSDn** określi zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania informacji w **IRiESD** oraz, jeżeli będzie to wymagane, w **GUD** albo w odpowiednich procedurach wykonawczych.

9.4. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

9.4.1. WYMAGANIA OGÓLNE

9.4.1.1. **Procedura zmiany sprzedawcy** energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy **URD** przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, nie objętych obszarem Rynku Bilansującego.

9.4.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania **OSDn** jest **generalna umowa dystrybucji** (GUD) zawarta przez sprzedawcę z **OSDn**.

9.4.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia określone w **IRiESD**.

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

9.4.1.5. **URD** może mieć dla jednego **PPE** zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji **URD** wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, tzw. sprzedawcę podstawowego. Energia elektryczna zmierzona w **PPE URD**, będzie wykazywana na **MB POBz** wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez sprzedawcę podstawowego.

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

9.4.1.7. O planowanym zakończeniu sprzedaży dla **URD sprzedawca** informuje w trybie i terminach właściwego procesu **CSIRE**, a poza **CSIRE** – nie później niż 21 dni kalendarzowych przed datą zakończenia. O nagłym zakończeniu informuje niezwłocznie po uzyskaniu wiadomości, wskazując przyczynę oraz rzeczywistą datę i czas zdarzenia. Spóźnione zgłoszenie nie przedłuża umowy sprzedaży ani odpowiedzialności nieaktywnego **POBz**. Datę zakończenia umowy sprzedaży, rzeczywistą datę i czas zdarzenia operacyjnego oraz datę rejestracji komunikatu w **CSIRE** wykazuje się zgodnie z ich rzeczywistą podstawą. Różne daty są dopuszczalne wyłącznie, gdy opisują odrębne zdarzenia i mają odrębną, udokumentowaną podstawę faktyczną lub prawną. Nie stanowią podstawy do przedłużenia zakończonej umowy sprzedaży, odpowiedzialności nieaktywnego **POBz** ani wprowadzenia fikcyjnego wpisu w systemie. Stwierdzoną rozbieżność wyjaśnia się i koryguje w dopuszczalnym procesie. **Sprzedawca** odpowiada na zasadach ogólnych za udokumentowaną szkodę pozostającą w normalnym związku przyczynowym z zawinionym opóźnieniem. **OSDn** podejmuje właściwe czynności zakończenia obsługi, zmiany sprzedawcy albo sprzedaży rezerwowej, jeżeli spełniono jej ustawowe przesłanki.

9.4.1.8. Wymiana informacji między **OSDn** i sprzedawcami odbywa się zgodnie z pkt 1.1.3, 9.4 i 9.7 oraz § 9 **OWU GUD** zamieszczonych w Załączniku nr 4 do **IRiESD**. Poza **CSIRE** korzysta się z poczty elektronicznej biuro@mega.elblag.pl lub formy pisemnej na adres siedziby **OSDn**, a po wdrożeniu przez **OSDn** dedykowanego systemu informatycznego – za pośrednictwem tego systemu, zgodnie ze Standardami wymiany informacji (**SWI**) przyjętymi przez **OSDn** dla procesów poza **CSIRE**. **OSDn** udostępnia **SWI** sprzedawcom i publikuje je na swojej stronie internetowej. Zmiany **SWI** wynikające z potrzeb **OSDn** są ogłaszane sprzedawcom z co najmniej 90-dniowym wyprzedzeniem przed dniem ich wejścia w życie, chyba że wcześniejsze wdrożenie wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, **IRiESP-OIRE**, **TSKB**, decyzji właściwego organu albo konieczności zapewnienia bezpieczeństwa pracy **sieci** lub prawidłowej obsługi procesów rynku energii. Informacje dotyczące zgłoszeń i powiadomień planowanych do realizacji na datę nie wcześniejszą niż jeden dzień kalendarzowy po uruchomieniu produkcyjnym **CSIRE** nie będą przyjmowane przez **OSDn** do realizacji poza zasadami przewidzianymi dla **CSIRE**. **OSDn** na dzień uruchomienia produkcyjnego **CSIRE** będzie realizował umowy zgodnie z danymi posiadanymi na ten dzień. Od Dnia **CSIRE** dla procesu objętego **IRiESP-OIRE** **CSIRE** jest wyłącznym kanałem, z wyjątkiem formalnej procedury awaryjnej. Własne standardy wymiany informacji, formularze i kanały komunikacji **OSDn** stosuje się do procesów realizowanych przed dniem uruchomienia produkcyjnego **CSIRE** dla **OSDn**, do procesów nieobjętych **CSIRE** oraz zgodnie z formalną procedurą awaryjną. W zakresie procesów

realizowanych za pośrednictwem **CSIRE** stosuje się standardy wymiany informacji, komunikaty, **TSKB** oraz inne dokumenty publikowane przez **OIRE**, w zakresie wynikającym z **IRiESP-OIRE** i przepisów prawa.

9.4.1.9. Terminy i procedury określone w pkt 9.4 i 9.7 stosuje się w zakresie nieobjętym **CSIRE** albo do procesów realizowanych przed uruchomieniem produkcyjnym **CSIRE**. Po uruchomieniu produkcyjnym **CSIRE**, w zakresie procesów objętych **CSIRE**, techniczną procedurę zmiany sprzedawcy przeprowadza **OIRE** w terminie 24 godzin, liczonym od przesłania przez nowego sprzedawcę powiadomienia do udostępnienia przez **OIRE** informacji o wyniku jego weryfikacji, zgodnie z art. 4j ust. 6a–6c Ustawy, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. Termin ten nie przesądza o pozytywnej weryfikacji powiadomienia ani o dacie rozpoczęcia sprzedaży. Zgodnie z art. 4j ust. 6d Ustawy przypisanie sprzedawcy do **PPE** następuje w dacie wskazanej w zweryfikowanym powiadomieniu, a rozpoczęcie sprzedaży – od początku doby w tej dacie.

9.4.1.10. Przy każdej zmianie sprzedawcy przez **URD**, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez **OSDn** maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem. Dla **URD** przyłączonych do **sieci OSDn** na niskim napięciu, **OSDn** może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie:

9.4.1.10.1. odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez **URD** na dzień zmiany sprzedawcy i przekazanego do **OSDn** najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez **OSDn**;

9.4.1.10.2. w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań w sposób określony w pkt 9.4.1.10.1 – ostatniego posiadanego przez **OSDn** odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego **URD**, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji za który **OSDn** posiada odczytane wskazania.

9.4.1.11. Zmiana sprzedawcy, tj. przyjęcie przez **OSDn** do realizacji nowej umowy sprzedaży zawartej pomiędzy **URD** a sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt 9.4.2. Z uwagi na charakterystykę **URD** przyłączonych do **sieci OSDn** nie przewiduje się zawierania przez **URD** korzystających z prawa wyboru sprzedawcy umów kompleksowych, a w konsekwencji także zawierania przez **OSDn GUD-K** ze sprzedawcami. Jeżeli jednak obowiązujące przepisy będą wymagały od **OSDn** zawarcia takich umów, postanowienia **IRiESD OSDp** stosuje się w tym zakresie odpowiednio, z uwzględnieniem odmienności i procedur wynikających z niniejszej **IRiESD**.

9.4.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ

9.4.2.1. **URD** dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej. Umowa sprzedaży zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego **URD** z dotychczasowym sprzedawcą.

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

9.4.2.3. W odniesieniu do procesów realizowanych przed uruchomieniem produkcyjnym **CSIRE**, w procedurach awaryjnych albo w procesach nieobjętych **CSIRE**, **URD** lub nowy **sprzedawca** energii elektrycznej (gdy nie jest nim **OSDn**), w imieniu własnym oraz **URD**, powiadamia **OSDn** o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz o planowanym

terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia. Powiadomienie składa się nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej. Powiadomienia dokonuje się na formularzu stanowiącym Załącznik nr 2 do **IRiESD**, oznaczonym w nim jako formularz zgłoszenia sprzedaży (Załącznik nr 5 do **GUD**). W dniu złożenia powiadomienia **URD** powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z **OSDn**.

9.4.2.4. **Sprzedawca** jest zobowiązany uzyskać pełnomocnictwo **URD** do dokonania powiadomienia **OSDn**, o którym mowa w pkt 9.4.2.3, w imieniu **URD** oraz złożyć **OSDn** oświadczenie o posiadaniu tego pełnomocnictwa.

9.4.2.5. **OSDn**, w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, dokonuje weryfikacji powiadomienia oraz informuje o jej wyniku podmiot, który je przedłożył. **OSDn** dokonuje weryfikacji, zgodnie z zapisami pkt 9.7.

9.4.2.6. Jeżeli powiadomienie zawiera błędy lub braki formalne **OSDn** informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.

9.4.2.7. Jeżeli błędy lub braki formalne nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, **OSDn** dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia i przerywa proces zmiany sprzedawcy, informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie.

9.4.2.8. W przypadku gdy rozwiązaniu ulega umowa kompleksowa, po otrzymaniu powiadomienia, o którym mowa w punkcie 9.4.2.3, **OSDn** przesyła **URD** niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 3 dni roboczych, jednostronnie podpisaną umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Umowa o świadczenie usług dystrybucji powinna być zawarta i dostarczona **OSDn** przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.

9.4.2.9. Niedostarczenie podpisanej przez **URD** umowy o świadczenie usług dystrybucji w terminie najpóźniej na 3 **dni robocze** przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę przerywa proces zmiany sprzedawcy.

9.4.2.10. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w punkcie 9.4.2.3, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez **OSDn**, chyba że w powiadomieniu określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów, o których mowa w pkt 9.4.2.3.

9.4.2.11. **OSDn**, przed terminem zmiany sprzedawcy, przekazuje do **URD** informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy, a do dotychczasowego sprzedawcy listę odbiorców końcowych wraz z datą ich odejścia do nowego sprzedawcy.

9.4.2.12. **OSDn** dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego zgodnie z pkt 9.4.1.10.

9.4.2.13. **OSDn** przekazuje **dane pomiarowe** pochodzące z odczytu dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy nie później niż w terminie 10 dni roboczych od dnia zmiany sprzedawcy.

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

9.4.2.15. Wycofanie zgłoszenia umowy sprzedaży albo zgłoszenie rozwiązania umowy sprzedaży w procesach realizowanych przed uruchomieniem produkcyjnym **CSIRE**, w

procedurach awaryjnych albo w procesach nieobjętych **CSIRE** następuje na formularzu stanowiącym Załącznik nr 6 do **GUD**. Zgłoszenie wskazuje **PPE**, a w przypadku rozwiązania umowy także datę zakończenia sprzedaży. Składa się je w postaci pisemnego oryginału albo równorzędnego dokumentu, osobno dla każdego **PPE**; nie należy dublować zgłoszenia przez równoległe korzystanie z kilku kanałów kontaktu. W zakresie procesów objętych **CSIRE** stosuje się Ustawę, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**.

9.4.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

9.4.3.1. **OSDn** udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do **sieci** na temat świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy, w tym zasad wycofania zgłoszenia umowy sprzedaży albo zgłoszenia rozwiązania umowy sprzedaży określonych w pkt 9.4.2.15 oraz w Załączniku nr 6 do **GUD**.

9.4.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez **OSDn**:

9.4.3.2.1. na stronach internetowych **OSDn**,

9.4.3.2.2. w **IRiESD** opublikowanej na stronach internetowych **OSDn**,

9.4.3.2.3. w siedzibie **OSDn**.

9.4.3.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji **Odbiorca** może złożyć zapytanie następującymi drogami:

9.4.3.3.1. osobiście w siedzibie **OSDn**,

9.4.3.3.2. listownie na adres **OSDn**,

9.4.3.3.3. pocztą elektroniczną,

9.4.3.3.4. faksem,

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

9.4.3.4. **OSDn** informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

9.4.3.4.1. uwarunkowaniach formalno-prawnych,

9.4.3.4.2. ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,

9.4.3.4.3. procedurze zmiany sprzedawcy,

9.4.3.4.4. wymaganych umowach,

9.4.3.4.5. prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,

9.4.3.4.6. procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,

9.4.3.4.7. zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za **bilansowanie handlowe**,

9.4.3.4.8. warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

9.4.3.5. Adresy pocztowe niezbędne do kontaktu z **OSDn** zamieszczone są na stronie internetowej **OSDn** oraz na fakturach wystawianych przez **OSDn**.

9.5. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

9.5.1. Procedura ustanawiania i zmiany **POBz** przebiega zgodnie z zapisami **IRiESD**, **IRiESD OSDp** oraz **WDB**.

9.5.2. **POB** jest ustanawiany przez:

9.5.2.1. Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną **URD** typu **Odbiorca (URDo)**, przyłączonemu do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**;

9.5.2.2. **URD** typu **wytwórca (URDw)**, przyłączonego do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**,

9.5.2.3. **URD$_{ME}$** przyłączonego do **sieci OSDn**. W przypadku **URDo**, **POBz** jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym **URDo** umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

9.5.3. **POBz** może być wyłącznie podmiot, który posiada zawartą umowę dystrybucyjną w tym zakresie z **OSDn** oraz **OSDp**. **Sprzedawca** nie może wskazać innego **POBz** w generalnej umowie dystrybucyjnej zawartej z **OSDn** niż ten, który został wskazany w generalnej umowie dystrybucyjnej zawartej z **OSDp**.

9.5.4. Proces ustanawiania i zmiany **POBz** przez sprzedawcę, **URDw** lub **URD$_{ME}$**, jest realizowany zgodnie z procedurą określoną w pkt 9.5.5–9.5.7.

9.5.5. Procedurę formularzową, o której mowa w pkt 9.5.4, stosuje się przed uruchomieniem produkcyjnym **CSIRE**, poza zakresem **CSIRE** albo w procedurach awaryjnych. Po uruchomieniu produkcyjnym **CSIRE**, w zakresie procesów objętych **CSIRE**, ustanowienie lub zmiana **POBz** odbywa się zgodnie z **IRiESP-OIRE** i **TSKB**.

9.5.5.1. W trybie poza **CSIRE sprzedawca**, **URDw**, **URD$_{ME}$** albo nowy **POBz** przekazuje **OSDn** powiadomienie podpisane przez nowego **POBz** i podmiot bilansowany. Jeżeli wymagany jest odrębny proces **OSDp**, powiadomienie składa się również **OSDp**, na jego aktualnym formularzu i w jego terminach; **OSDn** otrzymuje kopię zgłoszenia oraz późniejszy wynik weryfikacji. Dla procesu objętego **CSIRE** stosuje się właściwy komunikat, bez równoległego zgłoszenia tego samego procesu na formularzu;

9.5.5.2. **Sprzedawca**, **URDw** lub **URD$_{ME}$** informuje **OSDn** o planowanej zmianie **POBz**, nie później niż na 15 dni przed planowanym terminem zakończenia bilansowania handlowego,

9.5.5.3. **OSDn** weryfikuje otrzymane powiadomienie w ciągu 5 dni roboczych od jego otrzymania, sprawdzając kompletność danych, umocowanie zgłaszającego, wymagane uprawnienia i relacje umowne oraz zgodność **PPE**, **MB** i **POBz** z warunkami określonymi w pkt 9.1.4.3 i 9.5.3,

9.5.5.4. Po pozytywnej weryfikacji przez **OSDp** **sprzedawca**, **URDw** albo **URD$_{ME}$** niezwłocznie przekazuje **OSDn** otrzymane potwierdzenie, chyba że wynik jest już dostępny **OSDn** w systemie właściwym dla tego procesu. **OSDn** aktualizuje wskazanie **POBz**, **MB** i **JBz** w konfiguracji rynku oraz w odpowiednich wykazach. Zakres danych **GUD** określa Załącznik nr 6 do **IRiESD**, a wykazów **POBz** – Załącznik nr 8 do **IRiESD**. Aktualizacja techniczno-ewidencyjna nie wymaga aneksu; zmiana innych warunków wymaga zgodnych oświadczeń stron w formie wymaganej dla ich zmiany.

9.5.5.5. W przypadku negatywnej weryfikacji powiadomienia o zmianie **POBz** przez **OSDp**, **sprzedawca**, **URDw** lub **URD$_{ME}$** zobowiązany jest niezwłocznie poinformować o powyższym **OSDn**.

9.5.5.6. Po pozytywnej weryfikacji **OSDn** informuje dotychczasowego i nowego **POBz** oraz sprzedawcę, **URDw** albo **URD$_{ME}$** o potwierdzonej dacie zmiany. Aktualizację konfiguracji i wykazów w umowach przeprowadza się zgodnie z pkt 9.5.5.4; potwierdzenie daty nie zastępuje wymaganej aktywacji **MB** ani przyjęcia komunikatu przez właściwy system.

9.5.5.7. W przypadku negatywnej weryfikacji powiadomienia o zmianie **POBz** przez **OSDn**, **OSDn** informuje niezwłocznie sprzedawcę, **POBz**, **URDw** lub **URD$_{ME}$** o przyczynach negatywnej weryfikacji.

9.5.6. W procesie objętym **CSIRE** data ustanowienia albo zmiany **POBz** wynika z poprawnie przyjętego komunikatu i terminów **IRiESP-OIRE** oraz **TSKB**; nie stosuje się dodatkowego lokalnego oczekiwania. W trybie poza **CSIRE** zmiana następuje w potwierdzonej dacie, nie wcześniej niż po 5 dniach roboczych od pozytywnej weryfikacji **OSDn**, z uwzględnieniem wymaganej weryfikacji **OSDp**. W razie nagłej utraty **POBz** wcześniejsza zmiana jest dopuszczalna wyłącznie po pozytywnej weryfikacji, zapewnieniu aktywnej konfiguracji i potwierdzeniu wykonalności przez właściwych operatorów. Nie nadaje się wstecznie odpowiedzialności nieaktywnemu **MB**. Terminy i potwierdzenia dotyczące zwykłej zmiany **POBz** nie warunkują uruchomienia sprzedaży rezerwowej; dla niej stosuje się pkt 9.1.9 i 9.5.8–9.5.10.

9.5.7. Jeżeli wymagana jest procedura u **OSDp**, jej terminy i wynik uwzględnia się przy potwierdzaniu daty zmiany. Procedura awaryjna ma pierwszeństwo przed lokalnymi terminami wyłącznie w zakresie, w jakim wyraźnie tak stanowi. Aktualizacja danych techniczno-ewidencyjnych nie wymaga aneksu, niezależnie od dopuszczalnego kanału zgłoszenia; aneks jest wymagany przy zmianie pozostałych warunków umownych.

9.5.8. Jeżeli utrata **POBz** sprzedawcy uniemożliwia dalszą realizację sprzedaży dla danego **PPE** i nie zapewniono skutecznej ciągłości bilansowania, uruchamia się sprzedaż rezerwową dla uprawnionego odbiorcy zgodnie z pkt 9.1.9, z uwzględnieniem art. 5ac ust. 6 oraz art. 5ag Ustawy. Nie wymaga to dodatkowej zgody **OSDp** ani uprzedniego pisemnego uzgodnienia z nim sposobu rozliczenia energii. Przed Dniem **CSIRE** umowa powstaje z mocy prawa od dnia zaprzestania realizacji dotychczasowej sprzedaży; od Dnia **CSIRE** skutek następuje zgodnie z powiadomieniem **OIRE** określonym w pkt 9.1.9.11. **OSDn** niezwłocznie wykonuje właściwe czynności procesu i przekazuje wymagane informacje. Bilansowanie energii objętej sprzedażą rezerwową zapewnia **sprzedawca rezerwowy** przez własnego albo wskazanego **POBz**, z wykorzystaniem właściwej aktywnej konfiguracji rynku. **OSDn** przekazuje dane dla **PPE** i **ORN** objętych tą sprzedażą zgodnie z jej skuteczną datą i dokumentami rynku. Sam brak odrębnego pisma **OSDp** nie jest podstawą wstrzymania dostaw ani opóźnienia sprzedaży rezerwowej. Do pozostałych przepływów stosuje się pkt 9.5.9, a do utraty sprzedawcy rezerwowego – pkt 9.5.10. Utrata **POBz** dotycząca wyłącznie wprowadzania energii nie uruchamia sprzedaży rezerwowej dla poboru, jeżeli dotychczasowa sprzedaż energii pobieranej i jej bilansowanie są nadal skuteczne.

9.5.9. Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. pełni funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego w zakresie właściwym dla obszaru **OSDn**. **Sprzedaż rezerwowa** dotycząca poboru energii nie ustanawia sama przez się odkupu ani bilansowania energii wprowadzanej przez **URDw** lub **URD$_{ME}$**. Po Zdarzeniu **POBz** ZUT MEGA może kupować taką energię w ramach działalności obrotowej na zasadach dobrowolnego, warunkowego odkupu określonych w pkt 9.5.9.1–9.5.9.10. Pełny wzór służący zawarciu umowy zamieszczono w Załączniku nr 9 do **IRiESD**. Wymagania operatorskie i zasady postępowania po utracie **POBz** są określone w niniejszym punkcie i nie zależą od podpisania tego wzoru.

9.5.9.1. **Zdarzenie POBz** oznacza potwierdzoną we właściwych procesach utratę skutecznej możliwości bilansowania energii wprowadzanej z danego **PPE** przez dotychczasowego **POBz**. **Skuteczne Przypisanie** oznacza potwierdzone w tych procesach przypisanie ZUT MEGA jako kupującego i jego uprawnionego **POBz** do energii, **PPE** i czasu objętych odkupem, przy wymaganych umowach, uprawnieniach i aktywnej konfiguracji rynku, w tym **MB** i **JBz**. **Okres Odkupu** zaczyna się od początku pierwszego **ORN** albo doby, zgodnie z dopuszczalnym momentem skutku właściwego procesu, dla którego uzyskano **Skuteczne**

Przypisanie i spełniono łącznie warunki z pkt 9.5.9.2. Kończy się z chwilą skutecznego rozpoczęcia sprzedaży do innego nabywcy, ustania Skutecznego Przypisania lub pozostałych warunków zakupu, zakończenia umowy odkupu albo fizycznego zaprzestania wprowadzania energii, zależnie od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej. Początek przedziału wlicza się, a końca nie wlicza się do rozliczenia.

9.5.9.2. Dobrowolny odkup wymaga łącznie: podpisania umowy przez obie strony, wystąpienia Zdarzenia **POBz**, tytułu sprzedającego do rozporządzania energią i wymaganych uprawnień, braku innego nabywcy tego samego wolumenu, braku kolizji z właściwym reżimem ustawowym lub systemem wsparcia oraz Skutecznego Przypisania. Sama **umowa**, publikacja **IRiESD**, zawiadomienie, korespondencja lub faktura nie ustanawiają odpowiedzialności **POBz** ani zakupu z mocą wsteczną. Odkup jest dobrowolny i nie warunkuje dostępu do **sieci** ani wyboru innego nabywcy lub **POBz**. Jeżeli dla danego wolumenu ZUT MEGA ma ustawowy obowiązek zakupu albo stosuje się rozliczenie prosumenckie, system aukcyjny, FIT/FIP lub inny właściwy reżim wsparcia, pierwszeństwo mają przepisy i rozliczenia tego reżimu. Warunki dobrowolnego odkupu, wyłączenie Luki i stawka 50% nie stanowią dodatkowych przesłanek wykonania obowiązku ustawowego ani podstawy obniżenia należnej w tym reżimie ceny. Nie dopuszcza się podwójnego rozliczenia wolumenu.

9.5.9.3. Dla energii objętej dobrowolnym odkupem, dla której ZUT MEGA nie wykonuje ustawowego obowiązku zakupu, cena netto za 1 MWh wynosi 50% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w kwartale kalendarzowym bezpośrednio poprzedzającym kwartał wprowadzenia energii, ogłoszonej przez Prezesa **URE** na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a Ustawy. Jest to uzgodniony wskaźnik umowny, także dla energii oddanej z magazynu poza właściwym reżimem ustawowym. Przy zakupie ustawowym stosuje się cenę i zasady wynikające z właściwych przepisów; jeżeli zastosowanie ma art. 41 ust. 8 Ustawy **OZE**, cena wynosi 100% wskazanej w nim średniej. Koszty bilansowania i niezbilansowania energii objętej dobrowolnym odkupem ponosi ZUT MEGA w ramach działalności obrotowej, bez potrąceń z ceny, prowizji ani dodatkowej opłaty za odkup. Nie zalicza się ich automatycznie do taryfy dystrybucyjnej ani różnicy bilansowej **OSDn**.

9.5.9.4. Dla dobrowolnego odkupu energii z I kwartału cenę stanowi 50% wskaźnika **URE** za IV kwartał roku poprzedniego, dla II kwartału – 50% wskaźnika za I kwartał, dla III kwartału – 50% wskaźnika za II kwartał, a dla IV kwartału – 50% wskaźnika za III kwartał. Data faktury, zapłaty, publikacji wskaźnika lub korekty nie zmienia kwartału właściwego dla energii. Gdy właściwego wskaźnika jeszcze nie opublikowano, cenę tymczasową stanowi 50% ostatniej opublikowanej średniej kwartalnej z art. 23 ust. 2 pkt 18a Ustawy. Rozliczenie oznacza się jako tymczasowe i koryguje do 50% właściwego wskaźnika po jego publikacji lub korekcie. Nie stosuje się ceny rocznej, wskaźnika z art. 49aa ust. 2 Ustawy ani mnożnika ceny sprzedaży rezerwowej.

9.5.9.5. Podstawą ilościową są dane rzeczywiste, a w dopuszczalnych przypadkach dane zastępcze i korekty według pkt 9.3. Dobrowolnym odkupem obejmuje się wyłącznie energię wprowadzoną w Okresie Odkupu, bez energii z Luki i bez kompensowania poborem. Zestawienie obejmuje właściwe 15-minutowe **ORN**, ilość, status danych, kwartał i cenę; czas oznacza się w strefie Europe/Warsaw z przesunięciem UTC, rozróżniając powtarzające się godziny. Jeżeli zakończenie odkupu przypada wewnątrz **ORN** i właściwy proces dopuszcza taki moment skutku, objętą odkupem część energii ustala **OSDn** na podstawie pomiaru albo udokumentowanego oszacowania podlegającego korekcie. Nie obejmuje się odkupem energii sprzed Skutecznego Przypisania ani nie rozlicza całego granicznego **ORN** jednocześnie z dwoma nabywcami.

9.5.9.6. Okresem rozliczeniowym dobrowolnego odkupu jest miesiąc kalendarzowy. ZUT MEGA w ramach obrotu przekazuje zestawienie wyłącznie energii objętej Skutecznym Przypisaniem w ciągu 14 dni kalendarzowych od otrzymania danych **OSDn** umożliwiających rozliczenie, bez oczekiwania na finalizację rynku bilansującego. Niezwłocznie występuje o dane brakujące; może wykorzystać dopuszczalne dane zastępcze. Wartość netto stanowi suma iloczynów MWh i właściwej ceny z pkt 9.5.9.3–9.5.9.4, zaokrąglona na końcu do 0,01 zł; 1 MWh odpowiada 1000 kWh. VAT dolicza się, jeżeli wymagają tego przepisy. **Sprzedający** wystawia fakturę zgodnie z prawem, w tym w **KSeF**, gdy jest obowiązany; jeżeli faktura nie jest wymagana, ZUT MEGA sporządza dokument rozliczenia. Płatność następuje w ciągu 14 dni kalendarzowych od doręczenia faktury albo sporządzenia i przekazania dokumentu rozliczenia.

9.5.9.7. Po publikacji właściwej ceny lub jej korekty albo otrzymaniu korekty danych pomiarowych ZUT MEGA przekazuje przeliczone zestawienie w ciągu 14 dni kalendarzowych. **Strona** zobowiązana wystawia dokument korygujący w ciągu kolejnych 14 dni kalendarzowych, z pierwszeństwem wcześniejszych terminów ustawowych. Dopłata albo zwrot następuje w ciągu 14 dni kalendarzowych od doręczenia dokumentu. Stosuje się cenę pierwotnego kwartału energii. Odpowiedź na zastrzeżenia do rozliczenia następuje w ciągu 14 dni kalendarzowych; spór nie wstrzymuje zapłaty części bezspornej ani właściwej korekty. Brak zastrzeżeń nie wyłącza późniejszych korekt i ustawowych roszczeń.

9.5.9.8. **Luka** obejmuje okres od rzeczywistej utraty skutecznego bilansowania do Skutecznego Przypisania albo wcześniejszego fizycznego zaprzestania wprowadzania. Energia z Luki nie jest objęta dobrowolnym odkupem ani zapłatą na jego podstawie; nie wyłącza to rozliczeń i roszczeń wynikających z odrębnej podstawy prawnej, w szczególności obowiązku ustawowego. **URDw** lub **URDME** niezwłocznie ogranicza, a w razie braku skutecznej podstawy odbioru i bilansowania wstrzymuje wprowadzanie energii oraz wykonuje zgodne z prawem polecenia operatora. **URDME** wstrzymuje także pobór do magazynowania pozbawiony takiej podstawy. **Umowa** odkupu nie uprawnia do kontynuacji niebilansowanej generacji. **OSDn** wydaje niezbędne polecenia i stosuje wstrzymanie, ograniczenie albo odłączenie dopuszczalne prawem, zgodnie z pkt 2.3, z zachowaniem bezpieczeństwa i prawidłowo zaopatrywanych potrzeb własnych, w tym ochrony z art. 5ag Ustawy. Poboru do magazynowania nie obejmuje się automatycznie sprzedażą rezerwową właściwą dla odbiorcy końcowego.

9.5.9.9. **OSDn** rejestruje rzeczywiste czasy zdarzeń, polecenia i przepływy dla każdego **PPE** i **ORN**, w tym energię z Luki. Dane przyporządkowuje uprawnionemu **POBz** zgodnie z **WDB** i skuteczną konfiguracją rynku, po sprawdzeniu podstaw odpowiedzialności. Dodatkowa zgoda ani uprzednie pisemne potwierdzenie **OSDp** nie są warunkiem zakupu i zapłaty za energię objętą Skutecznym Przypisaniem; obowiązkowe czynności rynkowe pozostają wymagane. Przy nieustalonym przyporządkowaniu zachowuje się pomiar i niezwłocznie uruchamia właściwe wyjaśnienie lub korektę z uczestnikami rynku, w tym **OSDp** w zakresie jego zadań. Skutki operacyjne i ewentualne rozliczenia Luki wynikają z prawa, właściwej umowy dystrybucji oraz zasad pomiaru, przyporządkowania i korekt określonych w pkt 9.3, 9.5 i 9.6. Nie przypisuje się energii do nieaktywnego **MB**, nie zeruje pomiarów ani nie zalicza jej automatycznie do różnicy bilansowej **OSDn** lub zakupu przez ZUT MEGA.

9.5.9.10. Utrata przez ZUT MEGA uprawnienia do obrotu, możliwości zapewnienia wymaganego **POBz** lub Skutecznego Przypisania wymaga niezwłocznego powiadomienia sprzedającego i służb **OSDn**. **Okres Odkupu** kończy się w najwcześniejszej chwili wskazanej w pkt 9.5.9.1; energii wprowadzanej później nie przyjmuje się na podstawie dobrowolnego odkupu. Wprowadzanie energii pozbawionej skutecznej podstawy odbioru i bilansowania podlega wstrzymaniu zgodnie z pkt 9.5.9.8. Nie znosi to obowiązku zapłaty za energię

wcześniej objętą odkupem, korekt ani rozliczenia tego okresu. Odpowiedzialność za odrębne zawinione naruszenie wymaga wykazania właściwych przesłanek; zwykłe koszty bilansowania nie stają się automatycznym roszczeniem wobec wytwórcy lub posiadacza magazynu. Utratę możliwości wykonywania sprzedaży rezerwowej energii pobieranej rozpatruje się odrębnie według pkt 9.5.10.

9.5.10. **OSDn** niezwłocznie powiadamia o utracie **POBz** sprzedawców, **URDw** i $\mathbf{URD_{ME}}$, którzy go wskazali, i wykonuje czynności z pkt 9.1.9, 9.5.8–9.5.9 oraz 9.6. Przy zdarzeniu planowanym podmiot bilansowany zapewnia skuteczną zmianę **POBz** przed ustaniem dotychczasowego bilansowania. Jeżeli **sprzedawca rezerwowy** utraci możliwość realizacji obowiązków, w tym wskutek utraty swojego **POBz** bez zapewnienia ciągłości bilansowania, **OSDn** niezwłocznie podejmuje właściwe czynności dla zastosowania art. 5ac ust. 5 Ustawy: rolę tego sprzedawcy przejmuje **sprzedawca zobowiązany** wyznaczony dla obszaru **OSP**, do czasu wyznaczenia nowego sprzedawcy zobowiązanego. **OSDn** nie ustanawia własnego zastępczego **POBz**. Jeżeli dla danego **PPE sprzedaż rezerwowa** ustała albo nie może być realizowana, nie rozpoczęto innej skutecznej sprzedaży i brak jest podstaw do dalszej sprzedaży rezerwowej, również przez podmiot pełniący tę rolę na podstawie art. 5ac ust. 5 Ustawy, **OSDn** wstrzymuje dostarczanie energii zgodnie z pkt 2.3 i przepisami prawa, z zachowaniem wymaganych zawiadomień, uprawnień ochronnych odbiorcy i bezpieczeństwa. Sama zmiana osoby sprzedawcy rezerwowego lub brak odrębnego pisma **OSDp** nie są podstawą wstrzymania. **OSDn** dokumentuje przyczynę, podstawę i czas wstrzymania; rzeczywiste przepływy ujmuje według pkt 9.5.9. Wznowienie następuje po usunięciu przyczyn, zapewnieniu skutecznej sprzedaży i bilansowania oraz spełnieniu właściwych wymagań technicznych i procesowych.

9.6. POSTĘPOWANIE W PRZYPADKU UTRATY LUB ZMIANY **POBz**

9.6.1. W razie nagłego zawieszenia albo zakończenia możliwości pełnienia funkcji **POBz**, w szczególności wskutek zawieszenia wykonywania umowy z **OSP** lub dezaktywacji **MB**, **POBz** niezwłocznie po uzyskaniu wiadomości skutecznie powiadamia **OSDn** oraz obsługiwanych sprzedawców, **URDw** i $\mathbf{URD_{ME}}$. Wskazuje przyczynę, objęte podmioty i **MB**, rzeczywistą datę i czas utraty zdolności oraz dostępne działania naprawcze. Wymagane komunikaty **CSIRE** i powiadomienia **OSP** lub **OSDp** przekazuje się we właściwych procesach; kontakt operacyjny służy natychmiastowemu ograniczeniu skutków zdarzenia. **Sprzedawca** i **POBz** niezwłocznie dokonują wymaganych zgłoszeń zakończenia relacji i powiązanych umów. Jeżeli zobowiązany podmiot nie wykona zgłoszenia, **OSDn** wykonuje czynności zastępujące je w zakresie dopuszczonym właściwym procesem. Samo zgłoszenie zakończenia umowy profesjonalnej nie zastępuje wymaganych zmian dla poszczególnych **PPE**.

9.6.2. O planowanym zakończeniu bilansowania albo rozwiązaniu umowy bilansowania **POBz** oraz podmiot bilansowany informują **OSDn** niezwłocznie po ustaleniu terminu, nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem. Powiadomienie określa datę zakończenia i plan zapewnienia ciągłości bilansowania lub wstrzymania pracy. Terminy wiążących procesów **CSIRE**, **OSP** i **OSDp** zachowują pierwszeństwo; do zdarzenia nagłego stosuje się pkt 9.6.1.

9.6.3. Niedochowanie terminu powiadomienia nie przedłuża zakończonej umowy ani nie odtwarza uprawnień **POBz** lub aktywności **MB**. Dotychczasowy **POBz** może kontynuować bilansowanie tylko przez okres, dla którego ma skuteczną podstawę umowną, wymagane uprawnienia i aktywną konfigurację rynku. **Strona** odpowiada na zasadach ogólnych za udokumentowaną szkodę wynikającą z zawinionego opóźnienia. Postępowanie po utracie **POBz**, uruchomienie sprzedaży rezerwowej, wstrzymanie dostaw oraz ujęcie rzeczywistych

przepływów następują według pkt 9.5.8–9.5.10; korekty danych i rozliczenia okresów wcześniejszych wykonuje się również po ustaniu odpowiedzialności.

9.7. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY

9.7.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA

9.7.1.1. Powiadamianie **OSDn** o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej odbywa się zgodnie z pkt 9.4.2. Obowiązek stosuje się na jednakowych zasadach do wszystkich sprzedawców, w tym ZUT MEGA działającej w ramach działalności obrotowej.

9.7.1.2. Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez **OSDn** do czasu uruchomienia produkcyjnego **CSIRE** oraz w procedurach awaryjnych lub poza zakresem **CSIRE**.

9.7.1.3. Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt 9.7.1.2, określa Załącznik nr 2 do **IRiESD**.

9.7.1.4. Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w pkt 9.4, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez **OSDn** od sprzedawcy powiadomienia, o którym mowa w pkt 9.7.1.1

9.7.1.5. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania **OSDn** o zmianach dokonanych w umowach sprzedaży w zakresie danych określonych w załączniku, o którym mowa w pkt 9.7.1.3. Powiadomienia należy dokonać z wyprzedzeniem co najmniej 7 dni kalendarzowych.

9.7.1.6. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego **PPE** lub nowego **URD** w danym **PPE sprzedawca** zgłasza je **OSDn** za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt 9.7.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia jego otrzymania przez **OSDn**, z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt 9.4.2.6 i 9.4.2.7. W tym czasie **OSDn** informuje sprzedawcę o wyniku weryfikacji. W przypadku pozytywnej weryfikacji następuje zabudowa układu pomiarowego lub podanie napięcia, a następnie **OSDn** informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej umowy sprzedaży energii elektrycznej.

9.7.1.7. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmiany sprzedawcy, wymaga zgłoszenia **OSDn** z zachowaniem terminów określonych w pkt 9.4. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w **IRiESD** i rozporządzeniu pomiarowym.

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

9.7.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ O UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

9.7.2.1. **OSDn** dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich kompletności, zgodności z umowami, o których mowa w pkt 9.1.4.3 oraz zgodności z zasadami opisanymi w **IRiESD**.

9.7.2.2. **OSDn** przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia,

OSDn przekazuje do **URD** informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.

9.7.2.3. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, o której mowa w pkt 9.4.2.7, wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt 9.7.1.1.

9.7.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w pkt 9.7.1.1, **OSDn** we współpracy z **OSDp** przystępuje do konfiguracji **PPE** oraz **MDD** wchodzącego w skład **MB** przyporządkowanego do **POBz**.

9.7.3. ZMIANA ODBIORCY W ISTNIEJĄCYM PPE

9.7.3.1. Cel i zakres. Zmiana odbiorcy w istniejącym **PPE** obejmuje zakończenie korzystania przez dotychczasowego **URD**, rozpoczęcie korzystania przez nowego **URD**, właściwe zakończenie i zawarcie umów oraz aktualizację danych **PPE**. Procesy **TSKB** 2.4 i 2.3 służą odpowiednio wyprowadzeniu i wprowadzeniu Użytkownika **KSE**, gdy w **PPE** nie ma przypisanej umowy o świadczenie usług sieciowych (**USC**). Jeżeli równocześnie kończy się lub zawiera **USC**, stosuje się odpowiednio procesy 2.8 i 2.7, a w innych przypadkach właściwy proces grupy 2. Gdy zmienia się także **sprzedawca**, odrębnie przeprowadza się proces grupy 1 **TSKB**. Rozliczenia rozgranicza się według pkt 9.7.3.9.

9.7.3.2. Wybór sprzedawcy i umowa sprzedaży. **URD** wybiera sprzedawcę i zawiera z nim umowę sprzedaży zgodnie z pkt 9.4.2.

9.7.3.3. Zakończenie dotychczasowej umowy. Czynności dotyczących rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży dokonuje dotychczasowy **URD** albo jego należycie umocowany pełnomocnik, zgodnie z tą umową i przepisami prawa. Pełnomocnictwo udzielone przez nowego **URD** nie uprawnia do działania w imieniu dotychczasowego **URD**. Zawarcie umowy przez nowego **URD** nie zastępuje wymaganych czynności dotyczących zakończenia obsługi dotychczasowego **URD**.

9.7.3.4. Umowa dystrybucji. Nowy **URD** składa **OSDn** wniosek i dokumenty wymagane do zawarcia umowy dystrybucji, wskazuje **PPE**, podstawę korzystania z obiektu, sprzedawcę i planowaną datę rozpoczęcia korzystania. Dotychczasowy **URD** albo jego pełnomocnik zgłasza zakończenie swojej umowy i datę opuszczenia **PPE**. **OSDn** weryfikuje te podstawy, identyfikatory i zgodność dat; nowy **URD** nie przejmuje automatycznie zobowiązań poprzednika.

9.7.3.5. Zgłoszenie poza **CSIRE**. Przed Dniem **CSIRE** albo dla procesu nieobjętego **CSIRE** stosuje się wymagania zgłoszenia sprzedaży z pkt 9.4.2.3: zasadniczo od 90 do 21 dni kalendarzowych przed planowanym rozpoczęciem, z wyjątkami przewidzianymi w tym punkcie. **Formularz** zgłoszenia sprzedaży z Załącznika nr 2 do **IRiESD**, odpowiadający Załącznikowi nr 5 do **GUD**, przekazuje się jeden raz. Nie zastępuje on wniosku nowego **URD** o dystrybucję ani oświadczeń dotychczasowego **URD**. W formalnej procedurze awaryjnej stosuje się kanał, zakres danych i terminy tej procedury.

9.7.3.6. Zgłoszenie w **CSIRE**. **OSDn** jako **Operator** realizuje działania właściwego procesu grupy 2 **TSKB**, na podstawie zweryfikowanych dokumentów. Procesy 2.3 i 2.4, dla **PPE** bez przypisanej **USC**, zgłasza się od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowaną zmianą. Gdy równocześnie zawierana albo kończona jest **USC**, stosuje się procesy 2.7 albo 2.8: zasadniczo od 3 do 30 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem albo zakończeniem świadczenia; odrębna bramka procesu 2.8 nie obowiązuje, gdy uruchomiono go z procesu 2.7. Powiązanie tych działań odbywa się według **TSKB**, bez dublowania zgłoszeń. Wyprowadzenie i wprowadzenie dotyczy właściwych użytkowników, tego samego **PPE** i zgodnych dat skutku. **Sprzedawca** realizuje wymagane działania dotyczące umowy

sprzedaży. Termin 24 godzin z art. 4j ust. 6a–6c Ustawy dotyczy technicznej procedury zmiany sprzedawcy u **OIRE**, a nie całej zmiany odbiorcy. Do komunikatów **CSIRE** nie dodaje się lokalnego wyprzedzenia 21 dni. W razie zmiany **TSKB** obowiązują aktualne warunki właściwego procesu.

9.7.3.7. Weryfikacja. **OSDn** weryfikuje zgłoszenie w trybie **IRiESD**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. Dla komunikacji przez **CSIRE** stosuje się kody i komunikaty właściwego procesu. Lokalne kody wyniku weryfikacji z Załącznika nr 3 do **IRiESD** stosuje się poza **CSIRE** albo w zakresie przewidzianym formalną procedurą awaryjną.

9.7.3.8. **Sprzedawca** podstawowy w **PPE**. W przypadku równoległego obowiązywania wielu umów sprzedaży dla jednego **PPE** wskazanie sprzedawcy podstawowego następuje zgodnie z pkt 9.4.1.5, a wskazanie **POBz** zgodnie z pkt 9.5.

9.7.3.9. Odczyt na dzień zmiany. **OSDn** ustala wskazania i energię na rzeczywistą datę zmiany. Pierwszeństwo mają zweryfikowane dane zdalne umożliwiające dokładne rozgraniczenie. Gdy konieczny jest odczyt fizyczny, dopuszcza się jego wykonanie w okresie do 5 dni przed albo po dacie zmiany, zgodnie z pkt 9.4.1.10, z wyznaczeniem wartości na dzień zmiany według zasad pomiarowych. Odczyt późniejszy lub wcześniejszy nie zmienia daty przejęcia **PPE**. Protokół zdawczo-odbiorczy jest materiałem do weryfikacji przez **OSDn** i nie zastępuje wymaganych komunikatów. Terminy i reguły wiążącego procesu **CSIRE** mają pierwszeństwo.

9.7.3.10. Termin zmiany i powiadomienia. **OSDn** potwierdza wynik weryfikacji, datę wyprowadzenia dotychczasowego **URD**, datę wprowadzenia nowego **URD** i podstawę danych rozliczeniowych w kanałach właściwych dla każdego procesu. Negatywny wynik albo rozbieżność dat wymaga wskazania przyczyny i korekty; milczenie nie oznacza przyjęcia. Data zmiany odbiorcy nie jest automatycznie datą zakończenia zobowiązań z odrębnej umowy sprzedaży; Strony doprowadzają dokumenty i komunikaty do zgodności z rzeczywistym stanem.

9.7.3.11. Wycofanie lub korekta zgłoszenia. W **CSIRE** czynności wykonuje uprawniony uczestnik według właściwego procesu **TSKB**. Poza **CSIRE** formularz wycofania zgłoszenia lub rozwiązania umowy zamieszczony w Załączniku nr 2 do **IRiESD** stosuje się osobno dla każdego **PPE** wyłącznie do wycofania zgłoszenia albo zgłoszenia zakończenia sprzedaży; nie zastępuje on wyprowadzenia Użytkownika **KSE** ani zakończenia jego umowy dystrybucji. W procedurze awaryjnej obowiązują jej reguły synchronizacji.

9.7.3.12. Zakończenie dystrybucji i odłączenie. **OSDn** rozróżnia zmianę strony umowy, zakończenie świadczenia dystrybucji i fizyczne odłączenie **PPE**. W **CSIRE** stosuje odpowiednie procesy grupy 2 **TSKB**, a do czynności technicznych pkt 2.3 **IRiESD**. Sama zmiana odbiorcy nie wymaga automatycznie odłączenia instalacji. Rozdzielenie umowy kompleksowej, jeżeli jest stosowane, odbywa się zgodnie z pkt 9.7.1 i przepisami właściwymi dla tej umowy.

9.7.3.13. **Sprzedaż rezerwowa**. W przypadku braku ważnej umowy sprzedaży **sprzedaż rezerwowa** jest uruchamiana wyłącznie po spełnieniu przesłanek wynikających z przepisów prawa, z uwzględnieniem wyjątków określonych w art. 5ac ust. 6 Ustawy oraz zasad z pkt 9.1.9. Sama zmiana odbiorcy albo brak umowy nowego **URD** nie gwarantują uruchomienia sprzedaży rezerwowej.

9.7.3.14. Konfiguracja i bilansowanie. Zmiana odbiorcy wymaga aktualizacji konfiguracji **MDD**, wskazania **POBz** oraz danych bilansowania zgodnie z pkt 9.5; zestaw danych konfiguracyjnych **GUD** zamieszczono w Załączniku nr 6 do **IRiESD**.

9.7.3.15. Dane do rozliczeń. **Dane pomiarowe** do rozliczeń są udostępniane **URD** za pośrednictwem **CSIRE** albo poza **CSIRE**, zgodnie z pkt 9.3.

9.7.3.16. Zmiana parametrów **PPE**. W przypadku zmiany parametrów **PPE URD** powiadamia **OSDn**, który weryfikuje przypisany profil zgodnie z pkt 9.8; w razie potrzeby stosuje się standardowy profil C określony w Załączniku nr 5 do **IRiESD**.

9.8. ZASADY OPRACOWANIA, AKTUALIZACJI I UDOSTĘPNIANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

9.8.1. **OSDn** stosuje standardowy profil zużycia będący zbiorem współczynników 15-minutowych służących do podziału energii na **ORN**, jeżeli dla danego **PPE** o mocy umownej nie większej niż 40 kW nie są dostępne dane o wymaganej rozdzielczości. Profil, jego zakres i zasady agregacji do godziny określa Załącznik nr 5 do **IRiESD**.

9.8.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt 9.8.1, korzystających z prawa wyboru sprzedawcy **OSDn** przydziela odpowiedni profil na podstawie:

9.8.2.1. parametrów technicznych przyłącza,
9.8.2.2. grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej,
9.8.2.3. historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
9.8.2.4. charakteru odbioru, w tym przeznaczenia zużywanej energii elektrycznej.

9.8.3. W przypadku zmiany parametrów danego **PPE**, o których mowa w pkt 9.8.2, **Odbiorca** jest zobowiązany powiadomić **OSDn**. **OSDn** dokonuje wówczas weryfikacji profilu przydzielonego do tego **PPE**.

9.8.4. **OSDn** stosuje następujący standardowy profil zużycia wykorzystywany w bilansowaniu handlowym miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW:

9.8.4.1. Profil C – dla odbiorców grupy taryfowej C11; wartości profilu i sposób jego stosowania określa Załącznik nr 5 do **IRiESD**.

9.8.5. Dla odbiorców grupy taryfowej R **OSDn** nie stosuje standardowego profilu zużycia w bilansowaniu handlowym. Ilość energii określa na podstawie dostępnych danych pomiarowych albo danych zastępczych wyznaczanych zgodnie z pkt 9.3, z uwzględnieniem zasad rozliczenia właściwych dla grupy R w Taryfie **OSDn**.

9.8.6. Aktualizacja wartości standardowego profilu zużycia wymaga zmiany Załącznika nr 5 w trybie właściwym dla zmiany **IRiESD**. **OSDn** publikuje aktualny profil wraz z **IRiESD**.

9.9. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

9.9.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym **IRiESD** oraz podstawowe obowiązki informacyjne **OSDn** wobec użytkowników systemu.

9.9.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania **IRiESD** mogą być zgłaszane:

9.9.2.1. w formie pisemnej (drogą pocztową, osobiście),
9.9.2.2. w formie elektronicznej (pocztą elektroniczną),

9.9.2.3. w formie ustnej (osobiście, telefonicznie). Rozstrzygnięcie reklamacji jest przesyłane w takiej samej formie, w której je wniesiono, chyba że zastrzeżono w reklamacji inną formę udzielania odpowiedzi.

9.9.3. **OSDn** realizuje następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów, o których mowa w pkt 9.1.1.1:

9.9.3.1. przyjmuje od **URD** przez całą dobę zgłoszenia dotyczące przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą **sieci**;

9.9.3.2. udziela **URD**, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w **sieci**;

9.9.3.3. powiadamia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:

9.9.3.3.1. ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – jeżeli **URD** jest zasilany z **sieci** o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

9.9.3.3.2. indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się (w tym e-mail) – jeżeli **URD** jest zasilany z **sieci** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,

9.9.3.3.3. wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli **URD** udostępnił ten adres.

9.9.3.4. informuje na piśmie z co najmniej:

9.9.3.4.1. rocznym wyprzedzeniem - o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania **sieci**, jeżeli **URD** jest zasilany z **sieci** o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

9.9.3.4.2. trzyletnim wyprzedzeniem - o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania **sieci**, jeżeli **URD** jest zasilany z **sieci** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,

9.9.3.4.3. tygodniowym wyprzedzeniem – o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, jeżeli **URD** jest zasilany z **sieci** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.

9.9.3.5. kontaktuje 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**,

9.9.3.6. przyjmuje od **URD** reklamacje na wstrzymanie przez **OSDn** dostarczania energii w tym dotyczące podstawy i sposobu wstrzymania z przyczyn wskazanych w pkt 2.3.2,

9.9.3.7. przyjmuje dodatkowe zlecenia od **URD** na wykonanie czynności wynikających z taryfy **OSDn**,

9.9.3.8. przyjmuje od Prosumenta, Prosumenta zbiorowego oraz Prosumenta wirtualnego będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.

9.9.4. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do **OSDn** powinno zawierać w szczególności:

9.9.4.1. dane adresowe podmiotu;

9.9.4.2. datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem;

9.9.4.3. zgłaszane żądanie;

9.9.4.4. dokumenty uzasadniające żądanie.

9.9.5. **OSDn** rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

9.9.5.1. 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 dokonanym z inicjatywy **OSDn**,

9.9.5.2. 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,

9.9.5.3. 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach (w przypadkach **URD** będących konsumentami w terminie 14 dni).

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

9.10. ZESTAWIENIE KONSEKWENCJI PROCESOWYCH

Błąd / uchybienie	Skutek (odmowa przyjęcia, korekta, termin naprawy)	Termin i kanał korekty (**CSIRE** / system **OSDn**)	Podstawa (**IRiESD** / **IRiESP-OIRE** / **TSKB**)
Błąd lub uchybienie w komunikacie albo danych procesu	Odmowa przyjęcia albo korekta; termin naprawy zgodnie z właściwym procesem	**CSIRE**, a poza zakresem lub awaryjnie system **OSDn**; po przywróceniu **CSIRE** synchronizacja danych	**IRiESD** / **IRiESP-OIRE** / **TSKB**

10. INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

Na potrzeby niniejszej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej przyjęto następujące oznaczenia skrótów i definicje stosowanych pojęć.

10.1. OZNACZENIA SKRÓTÓW

ARNE	Automatyczna regulacja napięcia elektrowni
AWSCz	Automatyka wymuszania składowej czynnej, stosowana dla potrzeb zabezpieczeń ziemnozwarciowych w sieciach skompensowanych
CSIRE	Centralny system informacji rynku energii
DUB	**Dostawca usług bilansujących**
EAZ	**Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa**
EIC	Schemat kodowania identyfikacji na rynku energii (Energy Identification Coding Scheme)

GUD	**Generalna umowa dystrybucji**
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej (całość)
IRiESD-Bilansowanie	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej – część: **bilansowanie systemu** i zarządzania ograniczeniami systemowymi
IRiESD OSDp	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej **OSDp**
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji **sieci** przesyłowej (całość)
IRiESP-OIRE	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako **Operator informacji rynku energii**, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii".
JB	Jednostka bilansowa
JBz	Jednostka Bilansowania Zasobów w rozumieniu **WDB**, identyfikowana właściwym kodem konfiguracji rynku.
JG	Jednostka grafikowa
KSE	**Krajowy system elektroenergetyczny**
kWp	Jednostka mocy szczytowej baterii słonecznej, która jest oddawana przy określonym promieniowaniu słonecznym
LRW	Lokalna rezerwa wyłącznikowa
LSPR	Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy
LZO	Licznik zdalnego odczytu
MB	**Miejsce Dostarczania Energii Rynku Bilansującego**, przypisane i uaktywnione zgodnie z **WDB**.
MD	**Miejsce Dostarczania** Energii Elektrycznej
NC RfG	Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks **sieci** dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do **sieci**
MDD	**Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego**
nN	Niskie napięcie
OH	**Operator handlowy**

OHT	**Operator handlowo-techniczny**
OIRE	**Operator informacji rynku energii**
OR	**Operator** Rynku
OREB	Okres Rozliczania Energii Bilansującej, w rozumieniu **WDB.**
ORN	Okres rozliczania niezbilansowania, w rozumieniu przepisów prawa i **WDB.**
OOSŁ	**Operator ogólnodostępnej stacji ładowania**
OP	**Operator pomiarów.**
ORed	**Obiekt** Redukcji
OSD	**Operator systemu dystrybucyjnego**
OSDp	**Operator systemu dystrybucyjnego**, którego sieć **dystrybucyjna** posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową – właściwy terytorialnie **OSDp.**
OSDn	Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o., działająca jako **operator systemu dystrybucyjnego** elektroenergetycznego nieposiadający bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową.
OSP	**Operator systemu przesyłowego** – Polskie **Sieci** Elektroenergetyczne S.A.
PCC	Punkt przyłączenia źródła energii elektrycznej
PDE	**Punkt Dostarczania Energii**
POB	**Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie** handlowe
POBz	**Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie** handlowe zasobów, odpowiedzialny za **niezbilansowanie** w zakresie wynikającym z **WDB, IRiESD** i skutecznych umów.
PP	**Punkt Pomiarowy**
PPB	**Punkt pomiarowy - licznik bilansujący**
PPE	**Punkt Poboru Energii**
PPI	**Punkt pomiarowy - inny**
PPW	**Punkt pomiarowy** – punkt wymiany
Plt	Wskaźnik długookresowego migotania światła, obliczany z sekwencji 12 kolejnych wartości **Pst** zgodnie ze wzorem:

	$$P_{lt} = \sqrt[3]{\frac{\sum_{i=1}^{12} P_{st,i}^{3}}{12}}$$ gdzie: i – indeks kolejnych wartości **Pst**.
Pst	Wskaźnik krótkookresowego migotania światła, mierzony przez 10 minut.
RODO	Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE
RRM	Regulamin Rynku Mocy
RB	**Rynek Bilansujący**
SCO	**Samoczynne częstotliwościowe odciążanie**
SN	**Średnie napięcie**
SOWE	System Operatywnej Współpracy z Elektrowniami
SPZ	**Samoczynne ponowne załączanie** - automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym podaniu impulsu załączającego wyłącznik liniowy bezzwłocznie lub po upływie odpowiednio dobranego czasu, 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 napięcia lub zaniku napięcia
THD	Współczynnik odkształcenia napięcia harmonicznymi, obliczany zgodnie ze wzorem: $$THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{40} U_h^{2}}$$ gdzie: h – rząd harmonicznej; U_h – wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej.
TSKB	Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej
TSSI	Techniczne Standardy Systemów Informacyjnych
TSPS	Techniczne Standardy Przyłączenia Systemów
URB	**Uczestnik Rynku Bilansującego**

URD	**Uczestnik Rynku Detalicznego** – podmiot, którego **urządzenia** lub instalacje są przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSD** nieobjętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z **OSD** lub umowę kompleksową.
URD_{ME}	**Uczestnik Rynku Detalicznego** typu posiadacz magazynu energii elektrycznej, o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej większej niż 50 kW
URDo	**Uczestnik Rynku Detalicznego** typu **Odbiorca**
URDw	**Uczestnik Rynku Detalicznego** typu **wytwórca**
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WDB	**Warunki dotyczące bilansowania**
WIRE	System wymiany informacji o rynku energii
OZPG	**Oferta zintegrowanego procesu grafikowania**
PPOSP	**Program pracy**
TCM	Warunki, zasady i metody opracowywane na podstawie kodeksów **sieci** i wytycznych UE (ang. terms, conditions and methodologies), o ile mają zastosowanie do **OSDn**, **OSDp**, **OSP** lub użytkowników systemu.
OWU	Ogólne warunki umowy; **OWU GUD** zawiera Załącznik nr 4 do **IRiESD**, a **OWU OSDn–POBz** – Załącznik nr 7 do **IRiESD**.
OZE	Odnawialne źródła energii.
SWI	Standardy wymiany informacji; dla procesów **CSIRE** dokumentacja **OIRE**, a dla procesów poza **CSIRE** standardy **OSDn** w zakresie określonym w pkt 9.4.1.8.
KSeF	Krajowy System e-Faktur.
EOG	Europejski Obszar Gospodarczy.
IDC	Interwencyjna dostawa mocy czynnej, opisana w pkt 4.6.

IRP	Usługa interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy, opisana w pkt 9.1.7; znaczenie pojęcia „**Usługa IRP**" określa pkt 10.2.
IZP	Usługa interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy, opisana w pkt 9.1.7; znaczenie pojęcia „**Usługa IZP**" określa pkt 10.2.
IP DSR	System informatyczny **OSP** obsługujący obiekty redukcji **ORed**; zasady certyfikacji, rejestracji i aktualizacji określa pkt 9.1.7.2.
USC	Umowa o świadczenie usług sieciowych w procesach **CSIRE**; zastosowanie przy zmianie użytkownika **PPE** opisano w pkt 9.7.3.
SAIDI	Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej; sposób wyznaczania określa pkt 8.2.5.
SAIFI	Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich; sposób wyznaczania określa pkt 8.2.5.
GUD-K	**Generalna umowa dystrybucji** dla usługi kompleksowej; zakres zastosowania w **OSDn** określa pkt 1.1.12.
NC DCC	Kodeks **sieci** dotyczący przyłączenia odbioru, ustanowiony rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/1388.
NC HVDC	Kodeks **sieci** dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia do **sieci** systemów prądu stałego wysokiego napięcia oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego, ustanowiony rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/1447.
NC ER	Kodeks **sieci** dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych, ustanowiony rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/2196.
SO GL	Wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej, ustanowione rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/1485.

EB GL	Wytyczne dotyczące bilansowania, ustanowione rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/2195.
IRiESD OSDn	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.; w Umowie także „**IRiESD**".

10.2. POJĘCIA I DEFINICJE

Analizator jakości energii elektrycznej	Przyrząd pomiarowy służący do pomiarów jakości energii elektrycznej.
Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)	Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węźle wytwórczym.
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.
Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej	Zdolność systemu elektroenergetycznego do zapewnienia bezpieczeństwa pracy **sieci** elektroenergetycznej oraz równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na 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 **OSP** w ramach świadczonych usług przesyłania, polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, w tym bilansowanie w rozumieniu art. 2 pkt 10 rozporządzenia 2019/943.
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

Farma fotowoltaiczna	Moduł parku energii wykorzystujący do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego, przyłączony do **sieci** w jednym miejscu przyłączenia.
Farma wiatrowa	Moduł parku energii wykorzystujący do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru, przyłączony do **sieci** w jednym miejscu przyłączenia.
Fizyczny Punkt Pomiarowy	Miejsce w **sieci**, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonywany jest pomiar przepływającej energii elektrycznej.
Generalna umowa dystrybucji	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez **OSD** na rzecz sprzedawcy, w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej z **URD** przyłączonych do **sieci OSD**, którzy posiadają z **OSD** zawartą umowę dystrybucyjną.
Grupy przyłączeniowe	Grupy podmiotów ubiegających się o przyłączenie do **sieci** urządzeń, instalacji i **sieci**, podzielone według następujących kryteriów: grupa III – przyłączane bezpośrednio do **sieci** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV, grupa IV – przyłączane bezpośrednio do **sieci** o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, grupa V – przyłączane bezpośrednio do **sieci** o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW, grupa VI – przyłączane do **sieci** poprzez tymczasowe **przyłącze**, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączane do **sieci** na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
Jednostka wytwórcza	Moduł wytwarzania energii, tj. wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego lub odbiorcy, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy, opisany poprzez dane techniczne i handlowe. **Jednostka wytwórcza** obejmuje zatem także transformatory blokowe oraz linie blokowe wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do **sieci**. Kategorie (typy) modułów wytwarzania energii określa rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks **sieci** dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do **sieci** (Dz. Urz. UE L 112 z 27.04.2016, s. 1) – **NC RfG** oraz decyzja Prezesa **URE** z dnia 16 lipca 2018 r. zatwierdzająca propozycję Polskich **Sieci** Elektroenergetycznych S.A. dotyczącą wartości progów mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B, C i D dla Rzeczypospolitej Polskiej.

Kod EIC	Kod służący do identyfikacji podmiotów na europejskim rynku energii. Kody nadawane są przez Centralne Biuro Kodów **EIC** (ENTSO-E) i przez Lokalne Biura Kodów **EIC** w poszczególnych krajach. W Polsce, w zakresie energii elektrycznej Lokalne Biura Kodów **EIC** prowadzone są przez Polskie **Sieci** Elektroenergetyczne S.A. (numer identyfikacyjny 19)
Krajowy system elektroenergetyczny	**System elektroenergetyczny** na terenie Polski.
Linia bezpośrednia	Linia elektroenergetyczna łącząca wydzieloną jednostkę wytwórczą z wydzielonym odbiorcą, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, lub linia elektroenergetyczna łącząca jednostkę wytwórczą z przedsiębiorstwem energetycznym innym niż wytwarzające energię elektryczną w tej jednostce, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, w celu bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do ich własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących ich jednostkami podporządkowanymi w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 42 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości lub do odbiorców przyłączonych do **sieci**, urządzeń lub instalacji tych przedsiębiorstw, zgodnie z art. 3 pkt 11f Ustawy.
Luka	Okres po rzeczywistej utracie skutecznego bilansowania energii wprowadzanej z danego **PPE**, a przed Skutecznym Przypisaniem albo wcześniejszym fizycznym zaprzestaniem wprowadzania. Energia z tego okresu nie jest objęta dobrowolnym odkupem; nie wyłącza to rozliczeń i roszczeń wynikających z odrębnej podstawy prawnej.
Okres Odkupu	Okres dobrowolnego zakupu energii przez ZUT MEGA w ramach działalności obrotowej, rozpoczynający się po łącznym spełnieniu warunków odkupu i uzyskaniu Skutecznego Przypisania, a kończący się najpóźniej z ustaniem tego przypisania lub pozostałych warunków zakupu.
Skuteczne Przypisanie	Potwierdzone we właściwych procesach rynkowych przypisanie ZUT MEGA jako kupującego w ramach działalności obrotowej i jego uprawnionego **POBz** do energii wprowadzanej z określonego **PPE** w określonym czasie, z zapewnieniem wymaganych umów, uprawnień i aktywnej konfiguracji rynku, w tym **MB** i **JBz**; **CSIRE** stosuje się, gdy obejmuje dany proces.

Zdarzenie POBz	Trwała albo czasowa utrata przez dotychczasowego **POBz** skutecznej możliwości bilansowania energii wprowadzanej z danego **PPE**, w szczególności wskutek wygaśnięcia lub rozwiązania umowy, utraty wymaganych uprawnień albo skuteczności konfiguracji rynku, potwierdzona zgodnie z właściwymi procesami rynkowymi.
Łącze niezależne	Łącze przeznaczone wyłącznie dla potrzeb **EAZ**, służące do realizacji pracy współbieżnej zabezpieczeń lub przesyłania sygnału bezwarunkowego wyłączenia drugiego końca linii. Łącze może być realizowane jako dedykowane włókna światłowodów, w których pozostałe włókna służą realizacji innych funkcji telekomunikacyjnych.
Magazyn energii elektrycznej	Instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do **sieci** elektroenergetycznej.
Miejsce dostarczania	Punkt w **sieci**, do którego **przedsiębiorstwo energetyczne** dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do **sieci** albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
Miejsce dostarczania energii rynku bilansującego (MB)	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 Uczestnikiem Rynku Bilansującego 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 **POBz** a **URD**.
Miejsce przyłączenia	Punkt w **sieci**, w którym **przyłącze** łączy się z siecią.
Mikroinstalacja	Odnawialne źródło energii, o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 50 kW, przyłączone 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;
Mikroźródło	Generator energii elektrycznej niezależnie od źródła energii pierwotnej, zainstalowany na stałe wraz z układami zabezpieczeń, przyłączony jednofazowo lub wielofazowo do **sieci** niskiego napięcia, o prądzie znamionowym nie większym niż 16A.

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 przez czas nieograniczony bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.
Moc przyłączeniowa	Moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do **sieci**, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
Moc umowna	Moc czynna pobierana lub wprowadzana do **sieci**, określona zgodnie z § 2 pkt 6 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1.6.18: a) w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej jako wartość niemniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie piętnastu minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy, albo b) w umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawieranej między **OSP** a **OSD** posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego **OSD** w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo c) w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawieranej między **OSD** posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń **sieci OSD**, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
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: wpływami zewnętrznymi takimi jak np.: niezgodność instalacji lub urządzeń odbiorcy z odpowiednimi normami i przepisami, 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.
Obiekt	Budynek lub budowla w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, a także ich wyodrębnioną część albo zespół budynków lub budowli, które mieszczą się pod jednym adresem lub w jednej lokalizacji, wraz z urządzeniami połączonymi ze sobą siecią lub instalacją odbiorczą przyłączoną do **sieci** elektroenergetycznej – w celu dostarczania energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej, o których mowa odpowiednio w art. 5 *ust. 1* i 3 Ustawy, zawartych z tym samym odbiorcą, przy wykorzystaniu jednego lub więcej przyłączy tworzących kompletny układ zasilania.
Obiekt pomiarowy	Zbiór fizyczny lub wirtualny obejmujący co najmniej jeden **PP**.
Obrót energią elektryczną	Działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią elektryczną.

Obszar OSDn	Posiadana przez **OSDn** sieć elektroenergetyczna na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej **OSDn**, za której ruch i eksploatację odpowiada **OSDn.**
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 krajowym systemie elektroenergetycznym, oraz zarządza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikające z tego rozliczenia, z podmiotami uczestniczącymi w **RB**.
Obszar sieci OSDp/OSDn	Obszar **sieci** dystrybucyjnej **OSDp** oraz **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, dla których **OSDp** realizuje obowiązki w zakresie współpracy z **OSP**.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym	**Odbiorca końcowy** dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu jej zużycia w gospodarstwie domowym.
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 usługi dystrybucji w danym **ORed**.
Odłączenie od sieci	Trwałe rozdzielenie urządzeń, instalacji lub **sieci** podmiotu przyłączonego do **sieci** dystrybucyjnej, obejmujące m.in. trwały demontaż elementów przyłącza.
Ograniczenia elektrowniane	Ograniczenia wynikające z technicznych warunków pracy jednostek wytwórczych.
Ograniczenia sieciowe	Ograniczenia przesyłowe, o których mowa w art. 2 pkt 4 rozporządzenia 2019/943.
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 ogólnodostępnej stacji ładowania	Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.
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 (POB)	Podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943 uczestniczący w **RB** na podstawie umowy przesyłowej.
Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów (POBz)	Podmiot odpowiedzialny za **niezbilansowanie** zasobów: 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 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.
Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci (podmiot przyłączony do sieci)	**Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci** swoich urządzeń, instalacji lub **sieci** elektroenergetycznej (podmiot, którego **urządzenia**, instalacje i **sieci** są przyłączone do **sieci** elektroenergetycznej).

Procedura zmiany sprzedawcy	Procedura umożliwiająca odbiorcy zmianę sprzedawcy energii elektrycznej, realizowana zgodnie z art. 4j Ustawy oraz **IRiESD**, a od Dnia **CSIRE** także z udziałem **OIRE** za pośrednictwem **CSIRE**, zgodnie z **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. Techniczna **procedura zmiany sprzedawcy** i data rozpoczęcia sprzedaży są rozróżniane zgodnie z art. 4j ust. 6a–6d Ustawy.
Proces rynku energii	Sekwencja działań realizowanych przez co najmniej dwa podmioty będące Użytkownikiem systemu elektroenergetycznego lub **OIRE**, na podstawie których następuje **sprzedaż energii elektrycznej**, jej wprowadzenie do **sieci** lub pobór lub świadczenie usług związanych z energią elektryczną.
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	**Odbiorca końcowy** wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej;
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 wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej.
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.
Przekaźnik SCO	Wyodrębniony przekaźnik 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 w dostarczaniu energii elektrycznej planowana	Przerwa wynikająca z programu prac eksploatacyjnych **sieci** elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej nieplanowana	Przerwa spowodowana wystąpieniem awarii w **sieci** elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez **przedsiębiorstwo energetyczne** zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Przesyłanie	Transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczania do **sieci** dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do **sieci** przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii.
Przyłącze	Odcinek lub element **sieci** służący do połączenia urządzeń, instalacji lub **sieci** podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią **sieci** przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu usługę przesyłania lub dystrybucji.
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** w **sieci**, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej dla stacji elektroenergetycznej transformującej **średnie napięcie** na niskie (**SN/nN**), stanowiącej element **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**.
Punkt pomiarowy - inny (PPI)	**Punkt pomiarowy** w urządzeniu, instalacji lub **sieci**, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej, niebędący **PPB** albo **PPE** albo **PPW**.
Rejestrator zakłóceń	Rejestrator zapisujący przebiegi chwilowe napięć, prądów i sygnałów logicznych.
Rejestrator zdarzeń	Rejestrator zapisujący czasy wystąpienia i opisy znakowe zmian stanów urządzeń pola, w którym jest zainstalowany, w tym układów **EAZ**.
Reprezentant prosumentów	Osoba fizyczna, osoba prawna lub jednostka organizacyjna niebędąca osobą prawną, której ustawa przyznaje zdolność prawną, uprawnioną na podstawie umowy, o której mowa w art. 4a *ust. 1* Ustawy **OZE**, do reprezentacji prosumentów wirtualnych energii odnawialnej lub prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w szczególności w relacjach z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zarządcą budynku wielolokalowego lub organami administracji architektoniczno-budowlanej, a w przypadku prosumenta wirtualnego energii odnawialnej – także podmiotem odpowiedzialnym za **bilansowanie handlowe**.
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

Samoczynne częstotliwościowe odciążanie – SCO	Samoczynne wyłączanie zdefiniowanych grup odbiorców w przypadku obniżenia się częstotliwości do określonej wielkości (automatyczne odłączenie odbioru przy niskiej częstotliwości w rozumieniu **NC ER**), spowodowanego deficytem mocy w systemie elektroenergetycznym.
Samoczynne ponowne załączanie – SPZ	Automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym podaniu impulsu załączającego wyłącznik linii po upływie odpowiednio dobranego 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, jeżeli **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** jako **sprzedawca zobowiązany** na obszarze działania **OSDn**, realizujące sprzedaż rezerwową na zasadach Ustawy; w przypadku określonym w art. 5ac ust. 5 Ustawy jego rolę pełni **sprzedawca zobowiązany** wyznaczony dla obszaru działania **OSP**.
Sprzedawca zobowiązany	**Przedsiębiorstwo energetyczne** wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy **OZE** jako **sprzedawca zobowiązany** na obszarze działania **OSDn**.

Sprzedaż energii elektrycznej	Bezpośrednia **sprzedaż energii elektrycznej** przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż tej energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem, w rozumieniu art. 3 pkt 6a Ustawy. Sprzedaż ta nie obejmuje derywatu elektroenergetycznego ani ładowania energią elektryczną w punktach ładowania.
Sprzedaż rezerwowa	**Sprzedaż energii elektrycznej** odbiorcy końcowemu przyłączonemu do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, realizowana przez sprzedawcę rezerwowego w okolicznościach określonych w Ustawie oraz pkt 9.1.9 **IRiESD**, z uwzględnieniem podmiotów z art. 5ag Ustawy. Nie jest ogólnym mechanizmem odkupu energii wprowadzanej do **sieci** ani zastępczego bilansowania każdego zasobu. Odrębny, umowny odkup przez ZUT MEGA w ramach działalności obrotowej reguluje pkt 9.5.9.
Spółdzielnia energetyczna	Spółdzielnia w rozumieniu ustawy z dnia 16 września 1982 r. – Prawo spółdzielcze lub ustawy z dnia 4 października 2018 r. o spółdzielniach rolników, której przedmiotem działalności jest wytwarzanie energii elektrycznej lub biogazu, lub ciepła, w instalacjach odnawialnego źródła energii i równoważenie zapotrzebowania energii elektrycznej lub biogazu, lub ciepła, wyłącznie na potrzeby własne spółdzielni energetycznej i jej członków, przyłączonych do zdefiniowanej obszarowo **sieci** dystrybucyjnej elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub **sieci** dystrybucyjnej gazowej, lub **sieci** ciepłowniczej.
Sterownik polowy	Terminal polowy, który posiada wbudowane przyciski lub ekran dotykowy do sterowania łącznikami oraz umożliwia wizualizację aktualnego stanu łączników w tym polu.
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.
Średnie napięcie	Napięcie wyższe od 1 kV i niższe od 110 kV.
TCM	Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies") przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54) lub Kodeksów **sieci**.

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 dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i **zarządzanie ograniczeniami systemowymi**, zgodnie z zasadami określonymi w **WDB**.
Uczestnik Rynku Detalicznego	Podmiot, którego **urządzenia** lub instalacje są przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSD** nieobjętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z **OSD** lub umowę kompleksową.
Układ SCO	Zespół urządzeń wykonujących pomiar częstotliwości za pomocą przekaźnika **SCO**, dystrybucję sygnałów sterujących i wyłączenie odbioru za pomocą wyłączników.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy	Liczniki i inne **urządzenia** pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
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 pomiarowo-kontrolny	Układ pomiarowy, którego wskazania stanowią podstawę do monitorowania prawidłowości wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych poprzez porównywanie zmierzonych wielkości lub bilansowanie obiektów elektroenergetycznych lub obszarów **sieci**.
Układ zabezpieczeniowy	Zespół złożony z jednego lub kilku urządzeń zabezpieczeniowych i innych urządzeń współpracujących przeznaczony do spełniania jednej lub wielu określonych funkcji zabezpieczeniowych.
Urządzenia	**Urządzenia** techniczne stosowane w procesach energetycznych.
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
Ustawa	**Ustawa** z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.).
Użytkownik systemu	Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu.
Warunki dotyczące bilansowania	Dokument opracowany przez **OSP** na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6) – **EB GL**, zatwierdzony decyzją Prezesa **URE**.
Wirtualne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (WMB)	Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana dostawa energii niepowiązana bezpośrednio z fizycznymi przepływami energii (punkt „ponad siecią"). Ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej w WMB jest wyznaczana na podstawie wielkości energii wynikających z Umów Sprzedaży Energii oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu – FS	Stosunek znamionowego prądu bezpiecznego przyrządu do znamionowego prądu pierwotnego. Przy czym znamionowy prąd bezpieczny przyrządu określa się jako wartość skuteczną minimalnego prądu pierwotnego, przy którym błąd całkowity przekładnika prądowego do pomiarów jest równy lub większy niż 10% przy obciążeniu znamionowym. $$FS = \frac{I_{safe,n}}{I_{1n}}$$
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.
Wymiana międzysystemowa	Wymiana mocy i energii elektrycznej pomiędzy **KSE** i innymi systemami elektroenergetycznymi.
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 zwłoczne	Zabezpieczenie nadprądowe, którego nastawa prądowa jest zasadniczo odstrojona od prądów roboczych zabezpieczanego **urządzenia**.
Zabezpieczenie nadprądowe zwarciowe	Zabezpieczenie nadprądowe, którego opóźnienie czasowe jest mniejsze od 0,4 s, a nastawa prądowa wynika z oceny prądów zwarciowych w otoczeniu miejsca jego zainstalowania z pominięciem wpływu prądów roboczych.
Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej	Niedostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza.
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 **OSD** do **OSP** za pośrednictwem **OSDp** 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**.
Zastępcze dane pomiarowe	**Dane pomiarowe** wyznaczone w przypadku braku możliwości pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu.
Zasób	Moduł wytwarzania energii, w tym instalacja odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 3 pkt 20h Ustawy, **magazyn energii elektrycznej** w rozumieniu art. 3 pkt 10k Ustawy, instalacja odbiorcza lub jednostka odbiorcza wraz z przyporządkowanymi im rzeczywistymi miejscami dostarczania energii elektrycznej.
Oferta zintegrowanego procesu grafikowania	Wynikająca z **WDB** oferta zawierająca dane handlowe i dane techniczne, składająca się z oferty na energię bilansującą, oferty na moce bilansujące oraz oferty technicznej, składana przez dostawcę usług bilansujących do **OSP** w odniesieniu do jednostki grafikowej.

Program pracy	Wynikający z **WDB** program zawierający grafik obciążenia oraz grafiki rezerw mocy zgłoszony przez dostawcę usług bilansujących do **OSP** w odniesieniu do jednostki grafikowej.
Agregator	Uczestnik rynku zajmujący się agregacją wielkości mocy lub energii elektrycznej oferowanej przez odbiorców, wytwórców lub posiadaczy magazynów energii elektrycznej, z uwzględnieniem zdolności technicznych **sieci**.
Niezależny agregator	**Agregator** niepowiązany ze sprzedawcą energii elektrycznej odbiorcy w rozumieniu Ustawy.
Odpowiedź odbioru	Zmiana poboru energii elektrycznej przez odbiorcę końcowego względem jego zwykłego lub bieżącego profilu poboru, dokonywana w odpowiedzi na sygnały rynkowe albo polecenie aktywacji usługi.
Instalacja zarządzania popytem	**Urządzenia**, instalacje, systemy sterowania, pomiaru i komunikacji umożliwiające kontrolowaną zmianę poboru energii elektrycznej lub mocy przez odbiorcę.
Dostawca usług elastyczności	**Użytkownik systemu** lub **agregator** oferujący **OSDn** zdolność do czasowej i mierzalnej zmiany poboru, wytwarzania albo magazynowania energii elektrycznej na potrzeby pracy **sieci** dystrybucyjnej.
Usługa elastyczności	Usługa świadczona na rzecz **OSDn** przez zmianę poboru, wytwarzania albo magazynowania energii elektrycznej, służąca w szczególności zarządzaniu ograniczeniami sieciowymi, napięciem lub obciążeniem elementów **sieci**.
Dzień CSIRE	Dzień rozpoczęcia przez **OSDn** produkcyjnej realizacji procesów rynku energii w **CSIRE**, ustalony zgodnie z pkt 1.1.8–1.1.9; najpóźniej 19 października 2026 r., chyba że przepisy prawa stanowią inaczej.
Ustawa OZE	**Ustawa** z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.).

Dzień Roboczy	Dzień od poniedziałku do piątku, który nie jest dniem ustawowo wolnym od pracy.
Formularz	**Formularz** danych i postanowień indywidualnych właściwy dla danej Umowy, obejmujący dane Stron, uzgodnione odstępstwa oraz wskazane w nim załączniki.
Strona	**OSDn** albo kontrahent będący stroną danej Umowy; łącznie Strony.
Taryfa OSDn	Obowiązująca taryfa Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, wprowadzona zgodnie z Ustawą.

Załącznik nr 1 do IRiESD SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH ORAZ MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZYŁĄCZANYCH I PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Wymagania zawarte w niniejszym załączniku dotyczą jednostek wytwórczych przyłączanych do **sieci** dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt 2.4.1.5–2.4.1.7 **IRiESD** oraz magazynów energii elektrycznej przyłączanych lub przyłączonych do **sieci** dystrybucyjnej. Przyłączone do **sieci** jednostki wytwórcze oraz magazyny energii elektrycznej muszą spełniać wymagania zawarte w niniejszym załączniku po ich remoncie lub modernizacji, których zakres obejmuje również **urządzenia** lub instalacje wchodzące w skład jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej niespełniającej tych wymagań.

1.2. **OSDn** określa warunki przyłączenia do **sieci** dla jednostek wytwórczych, w tym ustala do **sieci** o jakim poziomie napięcia znamionowego należy przyłączyć jednostki wytwórcze, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej i lokalnych warunków pracy **sieci** dystrybucyjnej oraz z uwzględnieniem wyników ekspertyzy wpływu przyłączanych instalacji na **system elektroenergetyczny**. Powyższe wymagania dotyczą również magazynów energii elektrycznej.

1.3. Jednostki wytwórcze o mocy zainstalowanej większej niż 3,68 kW przyłączane są do **sieci** dystrybucyjnej w sposób trójfazowy.

1.4. Sposób przyłączenia jednostek wytwórczych do **sieci** dystrybucyjnej powinien umożliwiać ich odłączenie oraz stworzenie przerwy izolacyjnej, w sposób nieograniczony dla **OSDn**.

1.5. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 200 kVA przyłączane do **sieci** dystrybucyjnej powinny być zautomatyzowane i dostosowane do zdalnego sterowania. **OSDn** decyduje o konieczności wyposażenia łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną w **urządzenia** umożliwiające zdalne sterowanie.

1.6. Praca wyspowa jednostek wytwórczych jest możliwa jedynie na wyspę urządzeń tego wytwórcy, o ile uwzględniono to w warunkach przyłączenia.

1.7. Instalacja odnawialnego źródła energii wykorzystywana przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego powinna spełniać wymogi określone dla jednostek wytwórczych w **IRiESD** oraz w przepisach odrębnych.

2. URZĄDZENIA ŁĄCZENIOWE

2.1. Jednostki wytwórcze muszą posiadać następujące urządzenia łączeniowe, określone w pkt 2.1.1 i 2.1.2:

2.1.1. łącznik dostosowany do wyłączania jednostki wytwórczej,

2.1.2. łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej.

2.2. Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator, to łączniki te powinny być zainstalowane od strony sieci, z którą jednostka wytwórcza współpracuje.

2.3. Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach stosowanie wspólnych obu wymienionych łączników lub jednego z nich dla mikroźródeł lub grupy jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci, jeśli to nie wpłynie na pogorszenie warunków.

2.4. W przypadku gdy w układzie sieci jest możliwa praca wyspowa jednostki wytwórczej, musi ona posiadać dodatkowy łącznik dostosowany do oddzielenia wyspy od pozostałej części sieci dystrybucyjnej.

2.5. OSDn koordynuje pracę łączników, o których mowa w pkt 2.1.1–2.1.2 i 2.4 powyżej oraz decyduje o konieczności ich wyposażenia w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy.

2.6. Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami powinny być zlokalizowane po stronie prądu przemiennego falownika. W przypadku mikroinstalacji wymagane jest, aby po stronie prądu przemiennego falownika zlokalizowany był co najmniej jeden rozłącznik izolacyjny odpowiadający drugiej kategorii przepięć.

2.7. Impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie.

3. ZABEZPIECZENIA

3.1. Jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe, zgodnie z postanowieniami pkt 2.4.5 IRiESD oraz pkt 3–4 niniejszego załącznika.

3.2. Zabezpieczenia jednostek wytwórczych powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Zabezpieczenia te powinny działać na urządzenie łączeniowe określone w pkt 2.1.1, powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu.

3.3. Zabezpieczenia jednostek wytwórczych powinny spełnić wymagania zawarte w pkt 2.4.5.4 IRiESD oraz, w zakresie eksploatacji EAZ, w pkt 2.4.5.5 IRiESD.

3.4. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami o mocy osiągalnej powyżej 200 kW powinny być wyposażone w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.

3.5. OSDn decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych w zabezpieczenie od mocy zwrotnej.

3.6. W zależności od rodzaju jednostki wytwórczej zabezpieczenia powinny powodować otwarcie łącznika zgodnie z pkt 3.6.1 i 3.6.2:

3.6.1. określonego w pkt 2.1.1, gdy jednostka wytwórcza nie ma możliwości pracy wyspowej,

3.6.2. określonego w pkt 2.4, gdy jednostka wytwórcza ma możliwość pracy wyspowej.

3.7. OSDn ustala nastawy oraz zwłokę czasową działania zabezpieczeń dodatkowych, w zależności od miejsca przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej.

3.8. W przypadku trójfazowych jednostek wytwórczych zabezpieczenie do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo. Jednostka wytwórcza przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączona od sieci trójbiegunowo.

3.9. Jednostki wytwórcze przyłączane lub przyłączone (dotyczy jednostek remontowanych lub modernizowanych) do sieci nN muszą być wyposażone w automatykę uniemożliwiającą pracę wyspową.

4. Miejsca pobierania wielkości pomiarowych dla zabezpieczeń

4.1. W przypadku jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez transformator nN/SN, dla zabezpieczeń do ochrony przed: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń: zerowo-nadnapięciowych oraz do ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN.

4.2. W przypadku jednostek wytwórczych, niebędących mikroinstalacjami, przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN, dla zabezpieczeń wielkości pomiarowe powinny być pobierane z sieci nN.

4.3. W przypadku podłączania mikroinstalacji, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami falownika a siecią dystrybucyjną, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSDn (PCC).

4.4. Dla generatorów synchronicznych lub asynchronicznych czas działania zabezpieczeń i czas własny łącznika sprzęgającego muszą być tak dobrane, aby wyłączenie generatora nastąpiło podczas zaników napięcia spowodowanych zadziałaniem automatyki SPZ lub SZR.

4.5. Farmy wiatrowe z generatorami asynchronicznymi należy wyposażyć w automatykę bezzwłocznego wyłączania elektrowni po przejściu do pracy na wydzieloną sieć.

4.6. W przypadku zwarcia w farmie wiatrowej z generatorem asynchronicznym automatyka zabezpieczeniowa powinna wyłączać ją bezzwłocznie lub ze zwłoką czasową uzgodnioną z OSDn.

4.7. OSDn może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych.

5. KOMPENSACJA MOCY BIERNEJ

5.1. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej określa OSDn w warunkach przyłączenia.

5.2. Nie jest wymagane stosowanie urządzeń do kompensacji mocy biernej w przypadku jednostek wytwórczych, których moc osiągalna określona na fazę nie przekracza 4,6 kVA (5 kWp dla jednostek wytwórczych fotowoltaicznych). W pozostałych jednostkach wytwórczych należy stosować urządzenia do kompensacji mocy biernej. W jednostkach wytwórczych charakteryzujących się pracą ze zmienną mocą, w szczególności w farmach wiatrowych należy stosować układy automatycznej regulacji mocy biernej.

5.3. Moc bierną przy generatorach synchronicznych należy regulować przy pomocy wzbudzenia. W jednostkach wytwórczych charakteryzujących się pracą ze zmienną mocą, w szczególności w farmach wiatrowych należy stosować układy automatycznej regulacji wzbudzenia.

5.4. W przypadku generatorów asynchronicznych układ służący do automatycznego bądź ręcznego załączania kondensatorów do kompensacji mocy biernej powinien być tak skonstruowany, aby nie było możliwe załączenie baterii kondensatorów przed dokonaniem rozruchu generatora. Wyłączenie generatora i baterii kondensatorów następuje równocześnie.

5.5. Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez falowniki sieciowzbudne obowiązują warunki dotyczące załączania i odłączania kondensatorów oraz warunki ich doboru takie same, jak przy generatorach asynchronicznych. W jednostkach wytwórczych z falownikami niezależnymi kompensacja mocy biernej nie jest wymagana.

6. ZAŁĄCZANIE JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH

6.1. Załączenie jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej jest możliwe tylko, gdy napięcie sieci istnieje we wszystkich trzech fazach i posiada odpowiednie parametry. W przypadku stosowania ochrony przed obniżeniem napięcia powodującej odłączenie jednostki wytwórczej od sieci dystrybucyjnej, powinna ona mieć zwłokę czasową rzędu kilku minut pomiędzy powrotem napięcia w sieci dystrybucyjnej, a ponownym załączeniem jednostki wytwórczej.

6.2. Dla generatorów asynchronicznych, których rozruch odbywa się przy wykorzystaniu silnika napędowego, załączenie do sieci dystrybucyjnej powinno następować przy prędkości obrotowej pomiędzy 95 ÷ 105 % prędkości synchronicznej. Przy zdolnych do pracy wyspowej, samowzbudnych generatorach asynchronicznych należy dotrzymać warunków jak dla załączania generatorów synchronicznych, określonych w pkt 6.4–6.5 poniżej.

6.3. Dla generatorów asynchronicznych, które dokonują rozruchu jako silnik obowiązują warunki jak dla przyłączania silników elektrycznych. Dla generatorów o mocy osiągalnej do 100 kVA przyłączonych do sieci dystrybucyjnej nN prąd rozruchu nie powinien przekraczać wartości 60 A. Dla pozostałych jednostek wytwórczych prąd rozruchu należy ograniczyć w sposób zapobiegający ujemnemu wpływowi na sieć dystrybucyjną.

6.4. Dla generatorów synchronicznych wymagane jest urządzenie synchronizujące, umożliwiające załączenie generatora z zachowaniem następujących warunków synchronizacji:

różnica napięć:

$$\Delta U < \pm 10\% \, U_n$$

różnica częstotliwości:

$$\Delta f < \pm 0{,}5 \, Hz$$

różnica kąta fazowego:

$$\Delta \varphi < \pm 10°$$

6.5. OSDn może w uzasadnionych przypadkach ustalić inne granice warunków synchronizacji w momencie załączania generatorów synchronicznych niż podane w pkt 6.4 powyżej.

6.6. Falowniki załącza się tylko, gdy są one bez napięcia po stronie prądu przemiennego. Przy zdolnych do pracy wyspowej jednostkach wytwórczych z falownikami, które nie są przyłączane beznapięciowo, należy dotrzymać warunków jak dla załączania generatorów synchronicznych.

6.7. Załączanie generatorów do ruchu powinno odbywać się sekwencyjnie, w trybie uzgodnionym z OSDn.

6.8. Wymagań pkt 6 niniejszego załącznika nie stosuje się do mikroinstalacji w rozumieniu Ustawy OZE. Nie utożsamia się mikroinstalacji z mikroźródłem określonym kryterium prądu. Wyjątek nie zwalnia z wymagań ochronnych, przeciwpracy wyspowej, właściwych wymagań przyłączeniowych ani z pkt 9 niniejszego załącznika.

7. CZĘSTOTLIWOŚĆ I NAPIĘCIE

7.1. Oddziaływanie jednostek wytwórczych na warunki pracy sieci dystrybucyjnej należy ograniczać w takim stopniu, aby nie zostały przekroczone, w miejscu dostarczania energii elektrycznej z jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej, wymagania określone w pkt 7 niniejszego załącznika.

7.2. Częstotliwość znamionowa wynosi 50 Hz z dopuszczalnym odchyleniem zawierającym się w przedziale od -0,5 Hz do +0,5 Hz, przez 99,5% czasu tygodnia.

7.3. Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyleń ±5% napięcia znamionowego lub deklarowanego (w sieciach niskiego napięcia wartości napięć deklarowanych i znamionowych są równe).

7.4. Dla miejsc przyłączenia w sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym SN i nN, zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie może przekraczać 0,5 %.

7.5. Współczynnik THD (uwzględniający wszystkie harmoniczne, aż do rzędu 40) odkształcenia napięcia nie może przekraczać wartości określonych w pkt 7.5.1–7.5.3:

7.5.1. dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,

$$THD \leq 1{,}5\%$$

7.5.2. dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,

$$THD \leq 3{,}0\%$$

7.5.3. dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

$$THD \leq 5{,}0\%$$

7.6. Dla jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, w których zastosowany jest przekształtnik sześciopołówkowy z wygładzaniem indukcyjnym i nie są stosowane szczególne środki do redukcji wyższych harmonicznych, powinien być spełniony następujący warunek:

7.7. Warunek dla jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} < \frac{1}{120}$$

7.8. Oznaczenia we wzorze w pkt 7.7:

SrA – moc osiągalna jednostki wytwórczej,

SkV – moc zwarciowa w miejscu przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej, określona jako iloraz kwadratu napięcia znamionowego sieci oraz sumy impedancji linii od transformatora do miejsca przyłączenia i impedancji transformatora.

$$S_{kV} = \frac{{U_n}^2}{Z_{linii} + Z_{transformatora}}$$

7.9. W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej, w ciągu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła Plt spowodowanego wahaniami napięcia, przez 95 % czasu, powinien spełniać warunek:

$$P_{lt} \leq 0{,}6$$

7.10. Wymaganie określone w pkt 7.9 powyżej jest również spełnione w przypadkach określonych w pkt 7.10.1 i 7.10.2:

7.10.1. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci SN zasilanych z szyn stacji 110/SN:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} \times 100\% < 2\sqrt{N}$$

7.10.2. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci nN:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} \times 100\% < \frac{3\%}{k}$$

7.10.3. Oznaczenia we wzorach w pkt 7.10.1 i 7.10.2:

SrA – **moc osiągalna** jednostki wytwórczej,

SkV – moc zwarciowa w miejscu przyłączenia jednostki wytwórczej do **sieci** dystrybucyjnej,

N – liczba przekształtników tyrystorowych o jednakowych lub zbliżonych do siebie mocach znamionowych, współpracujących z jednostką wytwórczą,

k – współczynnik przyjmujący poniższe wartości:

dla generatorów synchronicznych,

$$k = 1$$

dla generatorów asynchronicznych, które są załączane przy 95 % ÷ 105 % ich prędkości synchronicznej,

$$k = 2$$

dla generatorów asynchronicznych, które są wprowadzane na obroty jako silnik,

$$k = \frac{I_a}{I_r}$$

dla przypadków, gdy nie jest znany prąd rozruchu,

$$k = 8$$

Ia – prąd rozruchowy,

Ir – znamionowy prąd ciągły.

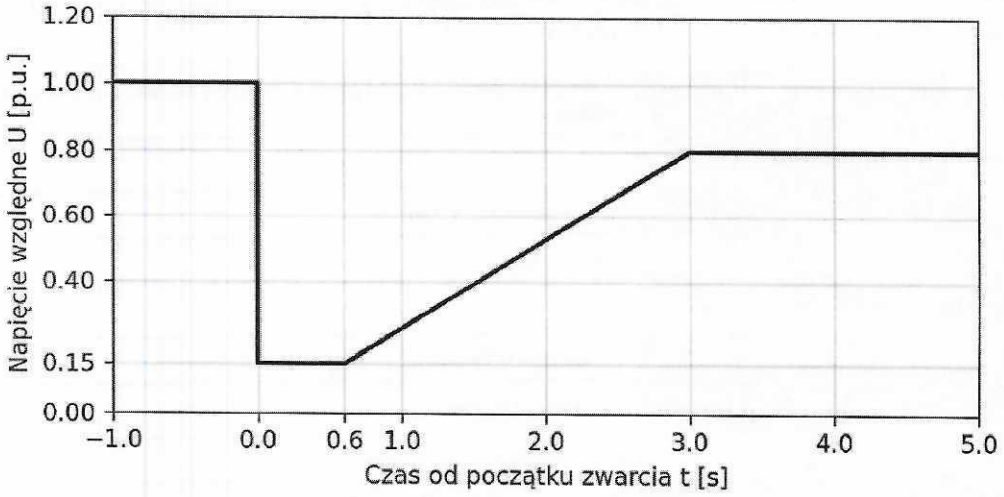
8. DODATKOWE WYMAGANIA DLA FARM WIATROWYCH I FARM FOTOWOLTAICZNYCH PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNYCH

8.1. Farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej powinny spełniać ogólne wymagania i procedury przewidziane dla podmiotów przyłączanych do sieci dystrybucyjnej określone w pozostałych punktach niniejszej IRiESD.

8.2. Dodatkowo jednak farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn winny spełniać wymagania analogiczne jak określone w IRiESD OSDp.

8.3. Zdolność farmy wiatrowej do pozostawania w pracy podczas zwarcia (FRT)

8.4. Krzywa poniżej określa zakres pracy farmy wiatrowej podczas obniżenia napięcia w punkcie przyłączenia. W obszarze powyżej krzywej nie następuje wyłączenie z powodu samego obniżenia napięcia. Stosuje się ją w zakresie, w którym jest właściwa dla danej farmy zgodnie z warunkami przyłączenia i IRiESD OSDp. Dla modułów objętych NC RfG pierwszeństwo mają wymagania właściwe dla ich typu i statusu; poniższy wykres ich nie zastępuje.



Rys. 1. Krzywa U=f(t) dla zakresu zastosowania określonego w pkt 8.4 niniejszego załącznika. Parametry liczbowe podano bezpośrednio pod wykresem. Wielkość 1 p.u. oznacza napięcie odniesienia w punkcie przyłączenia. Źródło przebiegu krzywej: **IRiESD ENEA Operator obowiązująca od 11 czerwca 2026 r.**

Parametry: przed zwarciem U = 1 p.u.; dla $0 \le t \le 0{,}6$ s granica U = 0,15 p.u.; od 0,6 s do 3 s granica rośnie liniowo do 0,80 p.u.; od 3 s do 5 s wynosi 0,80 p.u. Dalszą pracę i nastawy zabezpieczeń uzgadnia się zgodnie z wymaganiami właściwymi dla instalacji. Wykres nie wyznacza samodzielnie pełnego zestawu nastaw **EAZ**.

9. DODATKOWE WYMAGANIA DLA MIKROINSTALACJI

9.1. Mikroinstalacje przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej powinny spełniać ogólne wymagania i procedury przewidziane dla podmiotów przyłączanych do sieci dystrybucyjnej określone w pozostałych punktach niniejszej IRiESD.

9.2. Dodatkowo jednak mikroinstalacje przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn winny spełniać wymagania analogiczne jak określone w IRiESD OSDp.

10. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZYŁĄCZANYCH LUB PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn

Magazyny energii elektrycznej przyłączane bezpośrednio do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** powinny spełniać ogólne wymagania i procedury przewidziane dla jednostek wytwarzających energię elektryczną przewidziane w niniejszej **IRiESD** oraz odpowiednio wymagania dla magazynów energii elektrycznej wskazanych w **IRiESD OSDp.**

Załącznik nr 2 do IRiESD Formularze zgłoszenia sprzedaży oraz wycofania zgłoszenia lub rozwiązania umowy

ZAŁĄCZNIK NR 5 – ZGŁOSZENIE UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

FORMULARZ POMOCNICZY. Stosować wyłącznie przed Dniem **CSIRE**, dla procesu nieobjętego **CSIRE** albo zgodnie z formalną procedurą awaryjną. Nie zastępuje komunikatu **CSIRE** i nie może być wysyłany równolegle z nim. Po zakończeniu trybu awaryjnego należy dokonać synchronizacji, jeżeli wymagają tego **IRiESP-OIRE**, **TSKB** lub komunikat **OIRE**.

Podstawa użycia formularza	☐ przed Dniem **CSIRE** ☐ proces nieobjęty **CSIRE** ☐ formalna procedura awaryjna
Procedura / kanał / identyfikator incydentu	
Data i czas przekazania	RRRR-MM-DD, gg:mm
Sprzedawca	pełna firma
Kod EIC Sprzedawcy	
OSDn	Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.
Kod EIC OSDn	19X5782593866--5
URD	imię i nazwisko / pełna firma
Identyfikator **URD**	PESEL albo NIP; KRS / CEIDG, jeżeli dotyczy
Adres **URD**	
Adres obiektu	
Kod **PPE**	
Numer licznika	
Okres obowiązywania umowy sprzedaży	od RRRR-MM-DD do RRRR-MM-DD / bezterminowo
Planowana data rozpoczęcia sprzedaży	RRRR-MM-DD
Planowana średnioroczna ilość energii	MWh
POBz – firma i **kod EIC**	
Kody JBz / MB	zgodne z aktualną konfiguracją
Podstawa działania za **URD**	☐ nie dotyczy ☐ pełnomocnictwo w załączeniu ☐ pełnomocnictwo uprzednio złożone
Status Sprzedawcy	☐ pierwszy **Sprzedawca** ☐ kolejny **Sprzedawca**
Oświadczenie o bilansowaniu	**Sprzedawca** pełni funkcję **POBz** albo wskazał **POBz** dla danego **URD** zgodnie z zasadami bilansowania handlowego.
Podpisy i zakres zgłoszenia	Zgłoszenie składa się osobno dla każdego **PPE**, w formie pisemnej lub równorzędnej określonej w **OWU**. Przy odrębnych zgłoszeniach podpisuje je strona zgłaszająca. **Sprzedawca** działający także za **URD** podpisuje za siebie i **URD** na podstawie właściwego pełnomocnictwa; wskazuje pełnomocnictwo w załączeniu albo uprzednio złożone. Zgłaszający odpowiada za prawdziwość danych na zasadach określonych w prawie i Umowie. Nowy **Sprzedawca** informuje dotychczasowego Sprzedawcę o dniu rozpoczęcia sprzedaży zgodnie z art. 4j ust. 4a Ustawy.
Oświadczenie o kanale	Dane są prawdziwe. Dla tego samego procesu nie złożono równoległego komunikatu w **CSIRE**. Synchronizacja zostanie wykonana, jeżeli będzie wymagana.
Sprzedawca – osoba, funkcja, podpis, data	
URD / pełnomocnik – osoba, podpis, data	

ZAŁĄCZNIK NR 6 – WYCOFANIE ZGŁOSZENIA LUB ZGŁOSZENIE ROZWIĄZANIA UMOWY SPRZEDAŻY

FORMULARZ POMOCNICZY. Stosować wyłącznie przed Dniem **CSIRE**, dla procesu nieobjętego **CSIRE** albo zgodnie z formalną procedurą awaryjną. Nie zastępuje komunikatu **CSIRE** i nie może być wysyłany równolegle z nim. Po zakończeniu trybu awaryjnego należy dokonać synchronizacji, jeżeli wymagają tego **IRiESP-OIRE**, **TSKB** lub komunikat **OIRE**.

Rodzaj czynności	☐ wycofanie zgłoszenia umowy sprzedaży ☐ zgłoszenie rozwiązania umowy sprzedaży
Podstawa użycia formularza	☐ przed Dniem **CSIRE** ☐ proces nieobjęty **CSIRE** ☐ formalna procedura awaryjna
Procedura / kanał / identyfikator incydentu	
Data i czas przekazania	RRRR-MM-DD, gg:mm
Sprzedawca	pełna firma
Kod EIC Sprzedawcy	
OSDn	Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.
Kod EIC OSDn	19X5782593866--5
URD	imię i nazwisko / pełna firma
Identyfikator URD	PESEL albo NIP; KRS / CEIDG, jeżeli dotyczy
Adres URD	
Adres obiektu	
Kod PPE	
Numer licznika	
Identyfikator wcześniejszego zgłoszenia	jeżeli został nadany
Data skutku czynności	RRRR-MM-DD
Przyczyna / podstawa czynności	
Podstawa działania za URD	☐ nie dotyczy ☐ pełnomocnictwo w załączeniu ☐ pełnomocnictwo uprzednio złożone
Oświadczenie o kanale	Dane są prawdziwe. Dla tego samego procesu nie złożono równoległego komunikatu w **CSIRE**. Synchronizacja zostanie wykonana, jeżeli będzie wymagana.
Sprzedawca – osoba, funkcja, podpis, data	
URD / pełnomocnik – osoba, podpis, data	

Załącznik nr 3 do IRiESD Kody wyników weryfikacji zgłoszenia sprzedaży

Do czasu ewentualnego uruchomienia przez **OSDn** obsługi **GUD-K** kody odnoszące się do umów kompleksowych albo **GUD-K** stosuje się wyłącznie odpowiednio, w zakresie w jakim dany proces jest obsługiwany przez **OSDn** albo wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa.

Nr kodu	Objaśnienie
W-00	Weryfikacja pozytywna.
W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia.
W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadomienia w pozycji „x".
W-03	Weryfikacja negatywna - brak umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy **OSDn** a **URD**.
W-04	Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy **OSDn** a **POBz** sprzedawcy.
W-05	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego **PPE** już występuje w zgłaszanym okresie.
W-06	Weryfikacja negatywna - brak **GUD** pomiędzy **OSDn** a danym sprzedawcą; w przypadku ewentualnego dopuszczenia usługi kompleksowej także brak **GUD-K**.
W-07	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych.
W-08	Weryfikacja negatywna - brak lub błędne wskazanie **POBz** lub **MB**.
W-09	Weryfikacja negatywna - zgłoszenie umowy kompleksowej dotyczy **PPE**, dla którego nie jest możliwa realizacja umowy kompleksowej.
W-10	Weryfikacja negatywna - inne; kod jest uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej.

OGÓLNE WARUNKI GENERALNEJ UMOWY DYSTRYBUCJI

OSDn–Sprzedawca

OWU-GUD/2.0/2026 | wersja 2.0 z 16 września 2026 r. | obowiązujące od dnia przyjęcia w Umowie

OWU stanowią integralną część Umowy wraz z Formularzem danych i postanowień indywidualnych. Wiążące odstępstwa od **OWU** muszą być wyraźnie zaakceptowane przez obie Strony w § 4 Formularza.

§ 1 Postanowienia wstępne oraz wykaz skrótów i definicji

1. Strony przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią w szczególności:
   1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwana dalej „Ustawą", wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na podstawie delegacji zawartych w Ustawie;
   2) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.), zwana dalej „Ustawą **OZE**", wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na podstawie delegacji zawartych w Ustawie **OZE**;
   3) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej **OSDn**, zwana dalej „**IRiESD OSDn**";
   4) aktualna instrukcja ruchu i eksploatacji **sieci** dystrybucyjnej właściwego terytorialnie operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do **sieci** przesyłowej (**OSDp**), zwana dalej „**IRiESD OSDp**", w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych Umową oraz związanych z realizacją Umowy;
   5) **WDB** (**Warunki dotyczące bilansowania**), opracowane przez **OSP** i zatwierdzone przez Prezesa **URE**, w aktualnym brzmieniu;
   6) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej - część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako **Operator informacji rynku energii**, z użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii", zwana dalej „**IRiESP-OIRE**", wraz z Technicznymi Standardami Komunikacji Biznesowej (**TSKB**), Technicznymi Standardami Systemów Informacyjnych (**TSSI**) i Technicznymi Standardami Przyłączenia Systemów (**TSPS**), o ile mają zastosowanie;
   7) Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej **OSDn**, zwana dalej „Taryfą **OSDn**";
   8) Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE, zwane dalej „**RODO**".
2. Skróty i pojęcia użyte w Umowie mają znaczenie określone w poniższym wykazie, a w pozostałym zakresie – w dokumentach wskazanych w ust. 1. Pogrubienia w treści postanowień oznaczają całe skróty i hasła w formie gramatycznej zapisanej w wykazie. Inne formy gramatyczne zachowują znaczenie danego pojęcia, choć nie są pogrubione. Przez formę pisemną lub równorzędną rozumie się dokument w formie papierowej (dokument ten musi obejmować oświadczenie woli oraz musi być własnoręcznie podpisany przez osobę uprawnioną) albo złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej. Nie należy dublować wysyłki formularzy poprzez równoległe korzystanie z formy papierowej i elektronicznej. W przypadku zdublowania zgłoszenia stosuje się reguły właściwego procesu rynku oraz formalnej procedury awaryjnej.

Poza **CSIRE**, jeżeli reguły te nie rozstrzygają kolejności, uwzględnia się ostatnią skutecznie doręczoną wersję według znacznika czasu systemu przyjmującego; rozbieżności wyjaśnia się i dokumentuje. Na potrzeby Umowy „Dzień CSIRE" ma znaczenie określone w poniższym wykazie. W przypadku rozbieżności pierwszeństwo mają kolejno: bezwzględnie obowiązujące przepisy prawa, bezpośrednio wiążące Strony dokumenty **OSP**, **OIRE** lub **OSDp**, **IRiESD OSDn**, a następnie **Umowa**. **Umowa** może doprecyzowywać zasady wynikające z tych dokumentów, lecz nie może ich wyłączać w zakresie, w którym są wiążące.

1) **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**.
2) **CSIRE** – Centralny system informacji rynku energii.
3) **Dane pomiarowe** – Dane pozyskiwane lub wyznaczane dla punktu pomiarowego.
4) **Dni robocze** – Dni od poniedziałku do piątku inne niż dni ustawowo wolne od pracy.
5) **Dzień CSIRE** – Dzień rozpoczęcia przez **OSDn** produkcyjnej realizacji procesów rynku energii za pośrednictwem **CSIRE**, zgodny z harmonogramem i informacjami **OIRE**; najpóźniej 19 października 2026 r., chyba że przepisy prawa stanowią inaczej. W razie wcześniejszego przystąpienia stosuje się rzeczywistą datę przystąpienia opublikowaną przez **OSDn**.
6) **Dzień Roboczy** – Dzień od poniedziałku do piątku, który nie jest dniem ustawowo wolnym od pracy.
7) **EB GL** – Wytyczne dotyczące bilansowania, ustanowione rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/2195.
8) **EIC** – Schemat kodowania identyfikacji na rynku energii (Energy Identification Coding Scheme).
9) **EOG** – Europejski Obszar Gospodarczy.
10) **Formularz** – **Formularz** danych i postanowień indywidualnych właściwy dla danej Umowy, obejmujący dane Stron, uzgodnione odstępstwa oraz wskazane w nim załączniki.
11) **GUD** – Generalna umowa dystrybucji.
12) **IRiESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej (całość).
13) **IRiESD OSDn** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.; w Umowie także „**IRiESD**".
14) **IRiESD OSDp** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej **OSDp**.
15) **IRiESP** – Instrukcja ruchu i eksploatacji **sieci** przesyłowej (całość).
16) **IRiESP-OIRE** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako **Operator informacji rynku energii**, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii".
17) **JBz** – Jednostka Bilansowania Zasobów w rozumieniu **WDB**, identyfikowana właściwym kodem konfiguracji rynku.
18) **Kod EIC** – Kod służący do identyfikacji podmiotów na europejskim rynku energii. Kody nadawane są przez Centralne Biuro Kodów **EIC** (ENTSO-E) i przez Lokalne Biura Kodów **EIC** w poszczególnych krajach. W Polsce, w zakresie energii elektrycznej Lokalne Biura Kodów **EIC** prowadzone są przez Polskie **Sieci** Elektroenergetyczne S.A. (numer identyfikacyjny 19).
19) **KSeF** – Krajowy System e-Faktur.
20) **Magazyn energii elektrycznej** – Instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do **sieci** elektroenergetycznej.

21) **MB** – Miejsce Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, przypisane i uaktywnione zgodnie z **WDB**.

22) **Obrót energią elektryczną** – Działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią elektryczną.

23) **OIRE – Operator informacji rynku energii.**

24) **Operator – Operator** systemu przesyłowego lub **operator** systemu dystrybucyjnego.

25) **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.

26) **OR – Operator** Rynku.

27) **ORN** – Okres rozliczania niezbilansowania, w rozumieniu przepisów prawa i **WDB**.

28) **OSD – Operator** systemu dystrybucyjnego.

29) **OSDn** – Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o., działająca jako **operator** systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadający bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową.

30) **OSDp – Operator** systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową – właściwy terytorialnie **OSDp**.

31) **OSP – Operator** systemu przesyłowego – Polskie **Sieci** Elektroenergetyczne S.A.

32) **OWU** – Niniejsze ogólne warunki Generalnej Umowy Dystrybucji **OSDn–Sprzedawca**, stanowiące część Umowy.

33) **OZE** – Odnawialne źródła energii.

34) **POB** – Podmiot odpowiedzialny za **bilansowanie handlowe**.

35) **POBz** – Podmiot odpowiedzialny za **bilansowanie handlowe** zasobów, odpowiedzialny za niezbilansowanie w zakresie wynikającym z **WDB**, **IRiESD** i skutecznych umów.

36) **PPE** – Punkt Poboru Energii.

37) **Procedura zmiany sprzedawcy** – Procedura umożliwiająca odbiorcy zmianę sprzedawcy energii elektrycznej, realizowana zgodnie z art. 4j Ustawy oraz **IRiESD**, a od Dnia **CSIRE** także z udziałem **OIRE** za pośrednictwem **CSIRE**, zgodnie z **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. Techniczna **procedura zmiany sprzedawcy** i data rozpoczęcia sprzedaży są rozróżniane zgodnie z art. 4j ust. 6a–6d Ustawy.

38) **Przesyłanie** – Transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczania do **sieci** dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do **sieci** przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii.

39) **RB** – Rynek Bilansujący.

40) **RODO** – Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE.

41) **Sieci** – Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

42) **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.

43) **Sprzedawca rezerwowy** – Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy **OZE** jako **sprzedawca** zobowiązany na obszarze działania **OSDn**, realizujące sprzedaż rezerwową na zasadach Ustawy; w przypadku określonym w art. 5ac ust. 5 Ustawy jego rolę pełni **sprzedawca** zobowiązany wyznaczony dla obszaru działania **OSP**.

44) **Strona** – **OSDn** albo kontrahent będący stroną danej Umowy; łącznie Strony.

45) **Taryfa OSDn** – Obowiązująca taryfa Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, wprowadzona zgodnie z Ustawą.

46) **TSKB** – Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej.

47) **TSPS** – Techniczne Standardy Przyłączenia Systemów.

48) **TSSI** – Techniczne Standardy Systemów Informacyjnych.

49) **Umowa** – Generalna **Umowa** Dystrybucji zawarta pomiędzy **OSDn** a Sprzedawcą, obejmująca **Formularz**, **OWU** i integralne załączniki wskazane w § 14 ust. 9 **OWU**.

50) **URB** – Uczestnik Rynku Bilansującego.

51) **URD** – Uczestnik Rynku Detalicznego – podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej **OSD** nieobjętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z **OSD** lub umowę kompleksową.

52) **URE** – Urząd Regulacji Energetyki.

53) **Ustawa** – **Ustawa** z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.).

54) **Ustawa OZE** – **Ustawa** z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.).

55) **Warunki dotyczące bilansowania** – Dokument opracowany przez **OSP** na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6) – **EB GL**, zatwierdzony decyzją Prezesa **URE**.

56) **WDB** – **Warunki dotyczące bilansowania**.

57) **Luka** – Okres po rzeczywistej utracie skutecznego bilansowania energii wprowadzanej z danego **PPE**, a przed Skutecznym Przypisaniem albo wcześniejszym fizycznym zaprzestaniem wprowadzania. Energia z tego okresu nie jest objęta dobrowolnym odkupem; nie wyłącza to rozliczeń i roszczeń wynikających z odrębnej podstawy prawnej.

58) **Okres Odkupu** – Okres dobrowolnego zakupu energii przez ZUT MEGA w ramach działalności obrotowej, rozpoczynający się po łącznym spełnieniu warunków odkupu i uzyskaniu Skutecznego Przypisania, a kończący się najpóźniej z ustaniem tego przypisania lub pozostałych warunków zakupu.

59) **Skuteczne Przypisanie** – Potwierdzone we właściwych procesach rynkowych przypisanie ZUT MEGA jako kupującego w ramach działalności obrotowej i jego uprawnionego **POBz** do energii wprowadzanej z określonego **PPE** w określonym czasie, z zapewnieniem wymaganych umów, uprawnień i aktywnej konfiguracji rynku, w tym **MB** i **JBz**; **CSIRE** stosuje się, gdy obejmuje dany proces.

60) **Zdarzenie POBz** – Trwała albo czasowa utrata przez dotychczasowego **POBz** skutecznej możliwości bilansowania energii wprowadzanej z danego **PPE**, w szczególności wskutek wygaśnięcia lub rozwiązania umowy, utraty wymaganych uprawnień albo skuteczności konfiguracji rynku, potwierdzona zgodnie z właściwymi procesami rynkowymi.

Strony oświadczają, że znana jest im treść przepisów oraz dokumentów, o których mowa w *ust. 1* i zobowiązują się do ich przestrzegania.

3. Dokonane po wejściu w życie Umowy zmiany **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE**, **WDB** oraz **TSKB** obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do Umowy, o ile wynikają z przepisów prawa albo z dokumentów zatwierdzonych lub ogłoszonych zgodnie z właściwymi procedurami. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania Umowy zgodnie z *§ 13 ust. 7* ***OWU*** oraz obowiązku Stron do zawarcia aneksu do Umowy w przypadku, o którym mowa w *§ 13 ust. 6* ***OWU***. Strony przyjmują, że **OSDn** będzie informował o zmianach **IRiESD OSDn** poprzez ich niezwłoczne opublikowanie na swojej stronie internetowej, a w zakresie **IRiESP-OIRE** i **TSKB** obowiązują zasady publikacji właściwe dla tych dokumentów.

4. **OSDn** oświadcza, że:

   1) posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją Prezesa **URE**, w brzmieniu aktualnym na dzień zawarcia Umowy i zgodnym z informacją wskazaną w **IRiESD OSDn**, na podstawie której świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „usługami dystrybucji");

   2) został wyznaczony Operatorem Systemu Dystrybucyjnego decyzją Prezesa **URE**, w brzmieniu aktualnym na dzień zawarcia Umowy i zgodnym z informacją wskazaną w **IRiESD OSDn**;

   3) posiada zawarte lub zawrze umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z właściwymi terytorialnie **OSDp**, zgodnie z zakresem posiadanej koncesji na dystrybucję energii elektrycznej.

   4) posiada zawarte lub zawrze umowy o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym **RB** z właściwymi terytorialnie **OSDp**, zgodnie z zakresem posiadanej koncesji na dystrybucję, a od Dnia **CSIRE** posiada zawartą z **OIRE** umowę o umożliwienie realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem **CSIRE**, o której mowa w art. 11zg Ustawy.

   5) Na obszarze działania **OSDn** funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego pełni Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. w zakresie wynikającym z właściwych przepisów i wyznaczenia. Aktualną informację o podmiocie pełniącym te funkcje i zakresie jego działania publikuje **OSDn**. Funkcje te są odrębne od zadań operatora oraz od dobrowolnego odkupu w ramach działalności obrotowej.

5. **Sprzedawca** oświadcza, że:

   1) posiada ważną koncesję na **obrót energią elektryczną**, której dane wskazano w Formularzu danych i postanowień indywidualnych;

   2) posiada status **URB** i umowę przesyłową z **OSP** albo spełnia inny, dopuszczalny dokumentami rynku model uczestnictwa, zgodnie z danymi wskazanymi w Formularzu;

   3) prowadzi działalność na **RB** w zakresie wskazanym w Formularzu i nie jest objęty ograniczeniem uniemożliwiającym wykonywanie Umowy;

   4) samodzielnie pełni funkcję **POBz** albo posiada obowiązującą umowę z **POBz** wskazanym w Formularzu oraz zapewnia skuteczne zgłoszenie tej relacji;

   5) posiada umowy i uprawnienia wymagane do sprzedaży energii na obszarze **OSDn** oraz – gdy ma to zastosowanie – umowę z **OIRE** umożliwiającą realizację procesów przez **CSIRE**.

6. Warunkiem realizacji zobowiązań **OSDn** wobec Sprzedawcy wynikających z Umowy jest jednoczesne obowiązywanie umów wskazanych poniżej, a od Dnia **CSIRE** również obowiązywanie i realizowanie przez Strony umów zawartych z **OIRE**, o których mowa w art. 11zg Ustawy:

   1) o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy Sprzedawcą a **OSP** – wymienionej w *ust. 5 pkt 2)*, jeżeli **Sprzedawca** samodzielnie pełni funkcję Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie Zasobów (**POBz**);

   2) o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy **OSDn** a **URD**;

   3) o świadczenie usług dystrybucji zawartych przez **POBz** wskazanego przez Sprzedawcę zarówno z **OSDp**, jak i z **OSDn** (przez wskazanie **POBz** rozumie się również oznaczenie samego Sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za **bilansowanie handlowe**);

   4) o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy **POBz** wskazanym przez Sprzedawcę, a **OSP** oraz bilansowania zawartej pomiędzy Sprzedawcą a **POBz** – jeżeli **Sprzedawca** nie pełni samodzielnie funkcji **POBz**;

   5) o świadczenie usług przekazywania danych pomiarowych przez **OSDp**, zawartej pomiędzy **OSDn** a **OSDp**.

   6) umowy o umożliwienie realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem **CSIRE**, o której mowa w art. 11zg Ustawy, zawarte odpowiednio pomiędzy **OSDn** a **OIRE** oraz pomiędzy Sprzedawcą a **OIRE**, wymagane od Dnia **CSIRE** w zakresie dotyczącym danej Strony.

7. Jeżeli którakolwiek z umów lub relacji prawnych wymaganych zgodnie z *§ 1 ust. 6 **OWU***, w tym umowa **OSDn** z **OIRE** lub umowa Sprzedawcy z **OIRE**, nie będzie obowiązywać albo nie będzie realizowana, **OSDn** może wstrzymać realizację Umowy w całości lub w części w zakresie, w jakim nie będzie możliwa jej realizacja bez obowiązywania albo realizacji danej umowy lub relacji prawnej.

8. W przypadku wygaśnięcia, wypowiedzenia lub rozwiązania którejkolwiek z umów wskazanych w *§ 1 ust. 6 **OWU***, w tym umów zawartych z **OIRE**, **OSDn** niezwłocznie informuje o tym fakcie Sprzedawcę oraz podejmuje działania przewidziane w **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE**, **TSKB** oraz - w odpowiednim zakresie - w umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych z **URD**. Jeżeli dla dalszej realizacji Umowy wymagane jest zaktualizowanie Załącznika nr 2, **OSDn** dokonuje takiej aktualizacji bez konieczności zawierania aneksu.

9. Za równoważne z obowiązywaniem umów, o których mowa w *ust. 6*, uważa się wydanie zastępujących je prawomocnych decyzji lub prawomocnych postanowień administracyjnych albo prawomocnych orzeczeń sądowych.

10. Warunki i zasady dostarczania energii elektrycznej **URD** wymienionym w *Załączniku nr* 2 do Umowy regulują umowy o świadczenie usług dystrybucji zawarte pomiędzy **OSDn** a tymi **URD**.

§ 2 **Przedmiot Umowy**

1. Przedmiotem Umowy jest świadczenie przez **OSDn** na rzecz Sprzedawcy, na warunkach w niej określonych, usług dystrybucji, w celu umożliwienia realizacji umów sprzedaży, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu elektroenergetycznego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa i zasad równoprawnego traktowania wszystkich podmiotów korzystających z tych usług, na warunkach wynikających z przepisów i dokumentów przywołanych w *§ 1 ust. 1* ***OWU***, w tym dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do **sieci OSDn** przez **URD** posiadającego moduł wytwarzania energii lub **magazyn energii elektrycznej**.
2. **Umowa** wraz z **IRiESD OSDn**, **IRiESD OSDp**, **IRiESP-OIRE**, **TSKB** oraz Taryfą **OSDn** określa szczegółowe warunki i zasady świadczenia przez **OSDn** na rzecz Sprzedawcy usług dystrybucji, o których mowa w *§ 2 ust. 1* ***OWU***, w szczególności:
   1) terminy i zasady zgłaszania przez Sprzedawcę do **OIRE**, za pośrednictwem **CSIRE**, umów sprzedaży oraz zmian tych umów;
   2) zasady obejmowania postanowieniami Umowy kolejnych **URD** i zobowiązania Stron w tym zakresie;
   3) wskazanie **POBz** oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez Sprzedawcę **POBz**;
   4) terminy i zasady przekazywania informacji dotyczących umów sprzedaży, w tym poprzez **CSIRE**, o ile dany proces jest objęty **IRiESP-OIRE**;
   5) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane adresowe;
   6) zasady wyłączania z zakresu Umowy tych **URD**, z którymi zawarte umowy sprzedaży lub umowy dystrybucji wygasły, zostały wypowiedziane lub rozwiązane;
   7) zobowiązanie Stron Umowy do stosowania postanowień **IRiESD OSDn** w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych Umową;
   8) zasady wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii **URD** przez **OSDn**;
   9) zakres, zasady i terminy udostępniania danych pomiarowych dotyczących **URD** z którymi **Sprzedawca** ma zawarte umowy sprzedaży;
   10) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.
3. Realizacja Umowy obejmuje w szczególności:
   1) realizację przez **OSDn** czynności niezbędnych do fizycznego dostarczenia energii elektrycznej **URD** – w związku z umowami sprzedaży zgłoszonymi do **OIRE** za pośrednictwem **CSIRE** i przyjętymi do realizacji;
   2) umocowanie przez **OSDp** i **OSDn**, zgodnie z § 2 ust. 4 **OWU**, **POBz** wskazanego przez Sprzedawcę – również w przypadku gdy **Sprzedawca** pełni samodzielnie funkcję **POBz**;
   3) zgłaszanie oraz aktualizowanie przez Sprzedawcę informacji o realizowanych umowach sprzedaży w sposób wynikający z Ustawy, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**;

4) weryfikację zgłoszenia umów sprzedaży dokonanego przez Sprzedawcę lub **URD**, w zakresie kompletności i poprawności danych. Weryfikacja jest dokonywana przez **OSDn** po otrzymaniu przez **OSDn** właściwego komunikatu za pośrednictwem **CSIRE** albo w innym trybie przewidzianym dla danego procesu w **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE**, **TSKB** lub procedurach awaryjnych, a potwierdzeniem pozytywnej weryfikacji jest przyjęcie do realizacji umowy sprzedaży na zasadach określonych w Umowie i **IRiESD OSDn**;

5) obejmowanie Umową kolejnych **URD**, z którymi **Sprzedawca** zawarł umowy sprzedaży oraz wyłączanie z zakresu Umowy tych **URD**, z którymi zawarte umowy sprzedaży wygasły, zostały wypowiedziane lub rozwiązane albo dla których **Sprzedawca** zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej z przyczyn wynikających z § 1 ust. 7–8 **OWU**;

6) wstrzymanie i wznawianie dostarczania energii elektrycznej **URD** na warunkach i zasadach określonych w *§ 7 **OWU***;

7) udostępnianie Sprzedawcy danych pomiarowych dotyczących poboru oraz wprowadzenia energii elektrycznej przez **URD** w okresach rozliczeniowych;

8) udostępnianie **OSDp** danych pomiarowych niezbędnych do prowadzenia bilansowania handlowego Sprzedawcy.

4. Umocowanie, o którym mowa w § 2 ust. 3 pkt 2), **POBz** wskazanego przez Sprzedawcę obejmuje: oznaczenie i wskazanie kodu **POBz** oraz Operatora Rynku (**OR**) na **RB**, a także wskazanie kodów Jednostek Bilansowania Zasobów (**JBz**) i kodów Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (**MB**), w ramach których będzie prowadzone **bilansowanie handlowe**, a także kody **EIC** Sprzedawcy oraz **POBz**. Dane kontaktowe Stron określono w Załączniku nr 1 do Umowy, natomiast dane **POBz**, **OR**, **JBz** i **MB** określono w Załączniku nr 4 do Umowy. Część konfiguracyjną Załącznika nr 4 wypełnia się zarówno wtedy, gdy **Sprzedawca** pełni samodzielnie funkcję **POBz**, jak i wtedy, gdy wskazuje odrębny **POBz**. Załącznik nr 4 stanowi integralną część Umowy. Podpis odrębnego **POBz** jest wymagany wyłącznie w modelu zewnętrznego **POBz**.

5. **Sprzedawca** oświadcza, że przydzielone przez **OSP** i **OSDp JBz** i **MB**, w ramach których będzie prowadzone **bilansowanie handlowe**, wynikają z przedmiotu umowy o świadczenie usług przesyłania, o której mowa w § 1 ust. 6 pkt 1) albo § 1 ust. 6 pkt 4) **OWU**.

6. **Sprzedawca** oświadcza, że dla **JBz**, o których mowa w *§ 2 ust. 5 **OWU***, w ramach których następuje **bilansowanie handlowe** Sprzedawcy, **POBz** wskazany przez Sprzedawcę zapewnia realizację funkcji **OR**, zgodnie z postanowieniami **IRiESP** i **WDB**.

7. **OSDn** oświadcza, że na obszarze działania **OSDn** stosuje zasady sprzedaży rezerwowej określone w **IRiESD OSDn**, a informacja o Sprzedawcy rezerwowym oraz właściwych warunkach sprzedaży rezerwowej jest publikowana zgodnie z **IRiESD OSDn** i obowiązującymi przepisami.

§ 3 Zobowiązania Stron

1. W ramach świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem Umowy, **OSDn** zobowiązuje się w szczególności do:

1) stosowania w wymaganym zakresie postanowień **IRiESD OSDn** oraz dokumentów w niej przywołanych;

2) pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych dla **URD** wymienionych w *Załączniku nr* 2 do Umowy zgodnie z zapisami **IRiESD OSDn**, a także – w zakresie objętym **IRiESP-OIRE** – przekazywania tych danych do **OIRE** zgodnie z **IRiESP-OIRE** oraz **TSKB**;

3) udostępniania Sprzedawcy danych pomiarowych dotyczących poboru oraz wprowadzenia energii dla okresów rozliczeniowych wynikających z umów dystrybucji zawartych pomiędzy **OSDn** i **URD**, przy czym w zakresie objętym **IRiESP-OIRE** dane te są udostępniane przez **OIRE** za pośrednictwem **CSIRE**;

4) udostępniania Sprzedawcy, w zakresie wynikającym z Ustawy **OZE**, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE**, **TSKB** oraz właściwych umów, danych pomiarowych dotyczących poboru oraz wprowadzenia energii elektrycznej przez Prosumentów, Prosumentów zbiorowych, Prosumentów wirtualnych, członków spółdzielni energetycznych oraz członków klastrów energii, w tym danych niezbędnych do rozliczeń tych podmiotów przez Sprzedawcę;

5) udostępniania **OSDp** danych pomiarowych niezbędnych do prowadzenia bilansowania handlowego Sprzedawcy;

6) umożliwienia Sprzedawcy bilansowania handlowego **URD** określonych w *Załączniku nr* 2 do Umowy, w ramach **JBz** i **MB** Sprzedawcy, o kodzie oznaczonym w Załączniku nr 4, przypisanym dla współpracy w zakresie bilansowania pomiędzy Sprzedawcą a **OSDp** oraz zapewnienia przekazywania przez **OSDp** do **OSP** danych pomiarowych niezbędnych dla rozliczeń na rynku bilansującym; w celu wykonania tego zobowiązania **OSDn** w szczególności:

   a) zawrze z **OSDp** umowę w zakresie przekazywania **POBz** zgodnie z **IRiESP** i **WDB** zagregowanych do **MB** danych pomiarowych **URD** wskazanych w *Załączniku nr* 2 do Umowy, bilansowanych w ramach **MB** Sprzedawcy;

   b) zapewni możliwość dokonywania korekt danych pomiarowych, przypisanych do **MB** Sprzedawcy, w terminach wynikających z **IRiESD OSDn** w przypadku złożenia przez Sprzedawcę uzasadnionego wniosku o dokonanie korekty danych pomiarowych;

7) niezwłocznego przekazywania informacji wynikających z **IRiESD OSDn** mających wpływ na realizację Umowy, przy czym w zakresie objętym **IRiESP-OIRE** wymiana informacji pomiędzy **OSDn** i Sprzedawcą odbywa się poprzez **CSIRE**, a poza tym zakresem – na zasadach określonych w Umowie;

8) zachowania tajemnicy handlowej związanej z realizacją Umowy, na zasadach określonych w *§ 9 OWU*;

9) niezwłocznego rozpatrzenia wniosku Sprzedawcy o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej **URD**, złożonego po zaistnieniu przesłanek określonych w § 7 ust. 1 pkt 1) **OWU**;

10) wznowienia bez zbędnej zwłoki dostarczania energii **URD** zgodnie z postanowieniami *§ 7 OWU*;

11) przyjmowania od **OIRE** powiadomień i komunikatów dotyczących zawartych umów sprzedaży oraz ich weryfikacji i realizacji zgodnie z Ustawą, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**;

2. W ramach korzystania ze świadczonych przez **OSDn** usług dystrybucji, będących przedmiotem Umowy, **Sprzedawca** zobowiązuje się w szczególności do:

1) stosowania w wymaganym zakresie postanowień **IRiESD OSDn** oraz dokumentów w niej przywołanych;

2) zgłaszania do **OIRE** informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu, wygaśnięciu lub rozwiązaniu sprzedaży – zgodnie z Ustawą, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**;

3) zgłaszania planowanego zakończenia sprzedaży dla **URD** w trybie i terminach właściwego procesu **CSIRE**, a poza **CSIRE** – co najmniej 21 dni kalendarzowych wcześniej; o nagłym zakończeniu **Sprzedawca** informuje niezwłocznie po uzyskaniu wiadomości, wskazując rzeczywistą datę i czas oraz przyczynę zdarzenia;

4) informowania **OSDn** o planowanym zakończeniu przez **POBz** bilansowania handlowego albo działalności na **RB** niezwłocznie po ustaleniu terminu, co najmniej 15 dni kalendarzowych wcześniej; o nagłej utracie zdolności bilansowania **Sprzedawca** informuje niezwłocznie po uzyskaniu wiadomości. Dotyczy to także Sprzedawcy pełniącego funkcję **POBz**. Pierwszeństwo mają terminy wiążących procesów **CSIRE**, **OSP** i **OSDp**;

5) informowania **OSDn** o zmianach warunków umowy, o której mowa w § 1 ust. 5 pkt 2) **OWU**, w części mającej wpływ na świadczenie usług dystrybucji: w przypadku zmiany planowanej co najmniej 10 dni wcześniej, a w przypadku zdarzenia nagłego niezwłocznie po uzyskaniu wiadomości, z zastrzeżeniem 15-dniowego terminu z pkt 4) dla planowanego zakończenia bilansowania, w szczególności o:

   a) wprowadzonych ograniczeniach w świadczeniu przez **OSP** usług przesyłania,

   b) jej zawieszeniu, wypowiedzeniu lub wygaśnięciu,

   c) zmianach wprowadzonych stosownymi aneksami;

6) zachowania tajemnicy handlowej związanej z realizacją Umowy, na zasadach określonych w *§ 9 **OWU***;

7) zapewnienia bilansowania energii elektrycznej pobranej i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej **OSDn** przez **URD**.

8) uwzględniania w rozliczeniach z **URD** zasad dotyczących Prosumentów, Prosumentów zbiorowych, Prosumentów wirtualnych, członków spółdzielni energetycznych oraz członków klastrów energii, jeżeli mają zastosowanie do danego **URD**, zgodnie z Ustawą **OZE**, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE**, **TSKB** oraz danymi pomiarowymi udostępnionymi Sprzedawcy przez **OSDn** albo **OIRE**.

3. Spóźnione zgłoszenie zakończenia sprzedaży nie przedłuża umowy sprzedaży z **URD** ani odpowiedzialności **POBz**. **Sprzedawca** odpowiada na zasadach ogólnych, z uwzględnieniem § 8 ust. 8 **OWU**, za udokumentowaną szkodę pozostającą w normalnym związku przyczynowym z zawinionym opóźnieniem. **OSDn** stosuje właściwe procedury zakończenia obsługi, zmiany sprzedawcy albo sprzedaży rezerwowej, jeżeli spełniono jej ustawowe przesłanki. Datę zakończenia umowy sprzedaży, rzeczywistą datę i czas zdarzenia operacyjnego oraz datę rejestracji komunikatu w **CSIRE** wykazuje się zgodnie z ich rzeczywistą podstawą. Różne daty są dopuszczalne wyłącznie, gdy opisują odrębne zdarzenia i mają odrębną, udokumentowaną podstawę faktyczną lub prawną. Nie stanowią podstawy do przedłużenia zakończonej umowy sprzedaży, odpowiedzialności nieaktywnego **POBz** ani wprowadzenia fikcyjnego wpisu w systemie. Rozbieżności wyjaśnia się i koryguje we właściwym procesie zgodnie z pkt 9.4.1.7 **IRiESD**.

§ 4 Zasady zgłaszania do OIRE zawartych przez Sprzedawcę umów sprzedaży i obejmowania Umową kolejnych URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn

1. Zgłaszanie do **OIRE** zawartych przez Sprzedawcę umów sprzedaży oraz ich weryfikacja i realizacja przez **OSDn** odbywają się na zasadach określonych w Ustawie, Umowie, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**, z wykorzystaniem **CSIRE**.

   1) **Sprzedawca** energii elektrycznej w imieniu własnym oraz **URD** (o ile posiada stosowne pełnomocnictwo) zgłasza zawarcie umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz planowany termin rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej w trybie właściwym dla danego procesu. Od Dnia **CSIRE**, w zakresie procesów objętych **CSIRE**, zgłoszenie następuje do **OIRE** za pośrednictwem **CSIRE**, zgodnie z Ustawą, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. Przed Dniem **CSIRE**, w formalnych procedurach awaryjnych albo poza zakresem procesów **CSIRE** można stosować pomocniczo formularz stanowiący Załącznik nr 5 do Umowy. **Formularz** nie zastępuje komunikatu **CSIRE** i nie może być przekazywany równolegle z komunikatem dotyczącym tego samego procesu. W zakresie, w którym stosowany jest formularz pomocniczy, zgłoszenie składa się w terminach określonych w pkt 9.4.2.3 **IRiESD OSDn**, w tym nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed planowanym rozpoczęciem sprzedaży, przy czym planowany termin nie może przypadać później niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia zgłoszenia.

      Zasady wyboru kanału oraz zakaz dublowania zgłoszeń określa § 9 **OWU**. W przypadku zdublowania zgłoszenia stosuje się reguły właściwego procesu rynku oraz formalnej procedury awaryjnej. Poza **CSIRE**, jeżeli reguły te nie rozstrzygają kolejności, uwzględnia się ostatnią skutecznie doręczoną wersję według znacznika czasu systemu przyjmującego; rozbieżności wyjaśnia się i dokumentuje.

   2) **OSDn** dokonuje weryfikacji zgłoszenia w zakresie i terminach wynikających z Ustawy, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB** oraz przekazuje wynik tej weryfikacji za pośrednictwem **CSIRE** albo w inny sposób przewidziany dla danego procesu.

3) Jeżeli zgłoszenie wymaga uzupełnienia albo korekty, **Sprzedawca** dokonuje odpowiednich czynności w trybie i terminach określonych w Ustawie, **IRiESD OSDn, IRiESP-OIRE i TSKB**; negatywna weryfikacja zgłoszenia następuje na zasadach wynikających z tych dokumentów.

4) Od Dnia **CSIRE** techniczna **procedura zmiany sprzedawcy**, polegająca na zarejestrowaniu w **CSIRE** nowego sprzedawcy dla **PPE**, jest przeprowadzana przez **OIRE** w terminie 24 godzin, liczonym od przesłania przez nowego sprzedawcę powiadomienia do udostępnienia przez **OIRE** informacji o wyniku jego weryfikacji, zgodnie z art. 4j ust. 6a–6c Ustawy, **IRiESP-OIRE i TSKB**. Termin 24 godzin dotyczy wyłącznie technicznej procedury **OIRE** i nie przesądza o pozytywnej weryfikacji powiadomienia ani o dacie rozpoczęcia sprzedaży. Zgodnie z art. 4j ust. 6d Ustawy przypisanie sprzedawcy do **PPE** następuje w dacie wskazanej w zweryfikowanym powiadomieniu, a rozpoczęcie sprzedaży – od początku doby w tej dacie.

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

6) Wycofanie zgłoszenia umowy sprzedaży albo zgłoszenie rozwiązania umowy sprzedaży następuje w trybie określonym w Ustawie, **IRiESD OSDn, IRiESP-OIRE i TSKB**, co do zasady za pośrednictwem **CSIRE**. *Załącznik nr* 6 *do Umowy ma charakter pomocniczy i może być stosowany wyłącznie przed Dniem* ***CSIRE****, w formalnych procedurach awaryjnych albo w procesach nieobjętych* ***CSIRE****. Nie zastępuje komunikatu* ***CSIRE*** *i nie może być przekazywany równolegle z komunikatem dotyczącym tego samego procesu.* W tych procesach zgłoszenie rozróżnia wycofanie zgłoszenia od rozwiązania umowy, wskazuje **PPE**, a w przypadku rozwiązania umowy także datę zakończenia sprzedaży; zasady wyboru kanału i zakaz dublowania zgłoszeń określa § 9 **OWU**.

7) Wykaz osób upoważnionych przez Sprzedawcę do kontaktu z **OSDn** oraz dane teleadresowe Stron są określone w *Załączniku nr* 1 do Umowy; w zakresie procesów realizowanych przez **CSIRE** obowiązują role i identyfikatory właściwe dla tego systemu.

8) Po pozytywnej weryfikacji zgłoszenia **OSDn** aktualizuje Załącznik nr 2 do Umowy albo prowadzi ewidencję **URD** w sposób wymagany przez obowiązujące przepisy i dokumenty rynku. Załącznik nr 2 jest umownym wykazem pomocniczym; dla procesu objętego **CSIRE** pierwszeństwo mają dane skutecznie przekazane i zarejestrowane w **CSIRE**.

9) Powyższa procedura ma również zastosowanie w przypadku zawierania umowy sprzedaży z **URD** posiadającym umowę dystrybucji i nieposiadającym zawartej umowy sprzedaży energii z żadnym Sprzedawcą.

2. Rozpoczęcie świadczenia przez **OSDn** usług dystrybucji danemu **URD** w celu realizacji przez Sprzedawcę umowy sprzedaży zgłoszonej i pozytywnie zweryfikowanej w **CSIRE** następuje w trybie określonym w Umowie, **IRiESD OSDn, IRiESP-OIRE i TSKB**.

3. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży zawartej przez Sprzedawcę z danym **URD**, a także w przypadku przejścia **URD** do sprzedaży rezerwowej, **OSDn** przekazuje odpowiednie informacje w trybie określonym w Ustawie, **IRiESD OSDn, IRiESP-OIRE i TSKB**, w tym poprzez **CSIRE**, jeżeli dany proces jest nim objęty.

4. W zakresie procesów realizowanych w **CSIRE** kompletność i poprawność zgłoszenia ocenia się według aktualnego **TSKB** oraz właściwego zakresu informacyjnego komunikatu. Brak planowanej ilości energii elektrycznej nie stanowi samodzielnej podstawy negatywnej weryfikacji poprawnego komunikatu **CSIRE**, jeżeli dane te nie są wymagane dla danego procesu. W przypadku zgłoszenia dokonywanego na formularzu pomocniczym poza **CSIRE**, w trybie dopuszczonym dla danego procesu, brak wymaganej w formularzu ilości energii elektrycznej objętej umową sprzedaży skutkuje negatywną weryfikacją zgłoszenia przez **OSDn**, z zastrzeżeniem pierwszeństwa przepisów prawa, dokumentów rynku i formalnej procedury awaryjnej.

§ 5 **Zasady wskazywania i zmiany Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie Zasobów (POBz)**

1. Przez wskazanie **POBz**, o którym mowa w Umowie, rozumie się oznaczenie **POBz** dla Sprzedawcy w **CSIRE** oraz w relacjach bilansowania handlowego prowadzonych zgodnie z **WDB**, **IRiESD OSDn** i **IRiESD OSDp**. **Sprzedawca** nie może wskazać w Umowie innego **POBz** niż **POBz** wskazany w relacji z właściwym **OSDp**, chyba że **IRiESD OSDp**, **WDB** albo właściwe procedury **CSIRE** przewidują odmienny tryb.
   1) W procesie objętym **CSIRE** nowy **POBz** przekazuje powiadomienie zgodnie z **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. Sama zmiana **POBz**, **MB** lub **JBz** ma charakter techniczno-ewidencyjny i nie wymaga aneksu do **GUD**, niezależnie od dopuszczalnego kanału zgłoszenia. Zmiana pozostałych warunków umownych wymaga formy przewidzianej w § 13 ust. 1 **OWU**.
   2) Szczegółowe zasady skuteczności zmiany **POBz** Sprzedawcy określają **IRiESD OSDn**, **IRiESD OSDp**, **IRiESP-OIRE** oraz **WDB**.
   3) Procedura formularzowa dotycząca wskazywania lub zmiany **POBz** stosowana jest przed Dniem **CSIRE**, poza zakresem **CSIRE** albo w procedurach awaryjnych. Od Dnia **CSIRE**, w zakresie procesów objętych **CSIRE**, wskazanie lub zmiana **POBz** odbywa się zgodnie z **IRiESD OSDn**, **IRiESD OSDp**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**, z zastosowaniem zasad wyboru kanałów określonych w § 9 **OWU**.

      Załącznik nr 4 *identyfikuje* ***POBz*** *i konfigurację bilansowania jako część Umowy w obu modelach bilansowania. Jako formularz zgłoszenia albo zmiany może być wykorzystywany tylko przed Dniem* ***CSIRE****, poza zakresem* ***CSIRE*** *albo zgodnie z formalną procedurą awaryjną; nie zastępuje komunikatu* ***CSIRE*** *i nie może być przekazywany równolegle z takim komunikatem.*

   4) Wykaz osób upoważnionych przez Sprzedawcę do kontaktu oraz dane teleadresowe Stron są określone w *Załączniku nr* 1 do Umowy; nie uchybia to obowiązkowi posługiwania się identyfikatorami i rolami właściwymi dla **CSIRE**.

5) W **CSIRE** dane przekazuje się na **MB** nowego **POBz** od daty wynikającej ze skutecznego komunikatu i wymaganej konfiguracji, bez dodatkowego lokalnego oczekiwania. Poza **CSIRE** dla zmiany **POBz** stosuje się termin co najmniej 5 dni roboczych od pozytywnej weryfikacji oraz wyjątek z pkt 9.5.6–9.5.7 **IRiESD**. Te terminy i potwierdzenia nie warunkują uruchomienia sprzedaży rezerwowej. Jeżeli utrata **POBz** uniemożliwia Sprzedawcy dalszą realizację sprzedaży i nie zapewniono ciągłości bilansowania, dla uprawnionego odbiorcy uruchamia się sprzedaż rezerwową zgodnie z pkt 9.1.9 i 9.5.8 **IRiESD**, bez dodatkowej zgody lub uprzedniego pisemnego potwierdzenia **OSDp**. Bilansowanie zapewnia **sprzedawca rezerwowy** przez własnego albo wskazanego **POBz**. Utratę możliwości działania sprzedawcy rezerwowego oraz wstrzymanie dostaw reguluje pkt 9.5.10 **IRiESD**, z uwzględnieniem art. 5ac ust. 5 Ustawy. Do energii wprowadzanej do **sieci**, poboru do magazynowania i ujęcia rzeczywistych przepływów stosuje się pkt 9.5.9 **IRiESD**. Dobrowolnego, warunkowego odkupu energii wprowadzanej dokonuje Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. wyłącznie w ramach działalności obrotowej, na podstawie odrębnej Umowy warunkowego odkupu energii elektrycznej, której wzór zamieszczono w Załączniku nr 9 do **IRiESD**. Zakup wymaga łącznego spełnienia warunków z pkt 9.5.9 **IRiESD**, w tym podpisania umowy, wystąpienia Zdarzenia **POBz**, uprawnienia do sprzedaży danego wolumenu, braku kolizji z innym nabywcą lub właściwym reżimem ustawowym oraz Skutecznego Przypisania ZUT MEGA i jego **POBz** do **PPE**, energii i okresu. Sama **umowa** lub zawiadomienie nie uruchamiają zakupu ani bilansowania wstecz. Energia z Luki nie jest objęta zapłatą na podstawie dobrowolnego odkupu; zachowuje się odrębne podstawy rozliczeń i roszczeń. Dla wolumenu nieobjętego ustawowym obowiązkiem zakupu cena netto wynosi 50% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za kwartał bezpośrednio poprzedzający kwartał wprowadzenia energii, ogłoszonej przez Prezesa **URE** na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a Ustawy. Do czasu publikacji właściwego wskaźnika stosuje się 50% ostatniej opublikowanej średniej kwartalnej, z obowiązkową korektą do 50% właściwego wskaźnika. ZUT MEGA pełni również funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego; dla zakupu ustawowego stosuje właściwą cenę ustawową, w tym 100% średniej, gdy zastosowanie ma art. 41 ust. 8 Ustawy **OZE**. Warunki dobrowolnego odkupu i stawka 50% nie ograniczają obowiązków ustawowych, rozliczeń prosumenckich ani właściwych systemów wsparcia. Nie dopuszcza się podwójnego rozliczenia wolumenu. Koszty bilansowania energii objętej odkupem ponosi ZUT MEGA w ramach obrotu, bez pomniejszania ceny, dodatkowej prowizji i automatycznego obciążania taryfy dystrybucyjnej. Energię pozbawioną skutecznego odbioru i bilansowania wstrzymuje się według pkt 9.5.9 **IRiESD**; nie przypisuje się jej do nieaktywnego **MB**, automatycznie do różnicy bilansowej **OSDn** ani do zakupu przez ZUT MEGA. Wymagane czynności rynkowe, pomiary i korekty pozostają obowiązkowe; zakup energii objętej Skutecznym Przypisaniem nie wymaga dodatkowej, uznaniowej zgody **OSDp**. Niniejsza **GUD** nie zastępuje umowy odkupu ani nie ustanawia zastępczego **POBz**.

§ 6 **Zasady wyznaczania i udostępniania danych pomiarowych**

1. Określanie przez **OSDn** danych pomiarowych dotyczących zużycia energii elektrycznej przez **URD** wymienionych w *Załączniku nr* 2 oraz ich udostępnianie Sprzedawcy odbywa się na zasadach określonych w Umowie, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** oraz **TSKB**.
2. **OSDn** zapewnia udostępnienie Sprzedawcy – na jego wniosek oraz w zakresie dopuszczalnym przez przepisy prawa i dokumenty rynku – zagregowanych na **MB** danych pomiarowych, przy czym w zakresie objętym **IRiESP-OIRE** dane są przekazywane do **OIRE** zgodnie z tymi regulacjami.
3. **Dane pomiarowe URD** niezbędne do wykonania umów sprzedaży albo obowiązków wynikających z przepisów prawa udostępniane są Sprzedawcy przez **OIRE** za pośrednictwem **CSIRE**, o ile dany proces jest objęty **IRiESP-OIRE** i **TSKB**, a w przypadkach nieobjętych tymi dokumentami – w sposób określony w Umowie oraz **IRiESD OSDn**.
4. **Dane pomiarowe** Prosumentów, Prosumentów zbiorowych oraz Prosumentów wirtualnych udostępniane Sprzedawcy obejmują, w zakresie wymaganym Ustawą **OZE**, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE**, **TSKB** oraz właściwymi umowami, dane dotyczące ilości energii elektrycznej pobranej z **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** oraz wprowadzonej do tej **sieci**, w tym dane przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu, jeżeli taki zakres danych jest wymagany do prawidłowego rozliczenia tych podmiotów.
5. W przypadku członków spółdzielni energetycznych oraz członków klastrów energii **OSDn** udostępnia Sprzedawcy **dane pomiarowe** niezbędne do realizacji rozliczeń i obowiązków informacyjnych wynikających z Ustawy **OZE**, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE**, **TSKB** oraz właściwych umów, o ile takie podmioty są przyłączone do **sieci** dystrybucyjnej **OSDn** albo ich rozliczenia wymagają danych pozostających w dyspozycji **OSDn**.
6. **OSDn** określa **dane pomiarowe URD** w cyklach i strefach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji, będących przedmiotem umów o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy **OSDn** a **URD**, z zastrzeżeniem *ust. 12*.
7. Strony, z zastrzeżeniem *ust. 8* i 9, ustalają, że określanie danych pomiarowych dla **URD** opiera się na wskazaniach układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz zasadach zawartych w **IRiESD OSDn** i umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy **OSDn** a **URD** wyszczególnionymi w *Załączniku nr* 2 do Umowy.
8. Dla **URD**, których układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na rejestrację profilu obciążenia, **dane pomiarowe** profilowe będą wyznaczane przez skorelowanie odczytanych stanów liczników ze standardowymi profilami zużycia oraz algorytmami zamieszczonymi w **IRiESD OSDn**.
9. W przypadku awarii lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego **URD**, lub braku możliwości pozyskania przez **OSDn** danych pomiarowych **URD**, **OSDn** będzie wyznaczał **dane pomiarowe** w oparciu o szacunkowe wartości. **OSDn** ma prawo do dokonywania korekt danych pomiarowych **URD** oraz korekt na **RB** w trybie przewidzianym w **IRiESP** i **WDB**.
10. **Sprzedawca** ma prawo wystąpić z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych zgodnie z zapisami **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE**, **WDB** oraz – jeżeli ma zastosowanie – **TSKB**.

11. W procesie objętym **CSIRE dane pomiarowe** udostępnia **OIRE** zgodnie z terminami **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. W pozostałym zakresie **OSDn** udostępnia dane o zużyciu w okresie rozliczeniowym niezwłocznie, najpóźniej do 5. dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji, z zastrzeżeniem ust. 12. Terminy wynikające z przepisów prawa mają pierwszeństwo.
12. W przypadku braku danych pomiarowych **URD** **OSDn** przekazuje je niezwłocznie po ich uzyskaniu, z uwzględnieniem zasad przewidzianych w **IRiESP-OIRE** i **TSKB**.
13. Na potrzeby bilansowania handlowego **OSDn** udostępnia właściwemu **OSDp** dane o poborze i wprowadzaniu energii przez **URD** wskazanych w Załączniku nr 2, w przedziałach 15-minutowych zgodnych z **ORN** i umową **OSDn** z **OSDp**. Dane godzinowe wyznacza się, jeżeli wymaga ich odrębny cel rozliczeniowy. Profil standardowy, normalizację i obsługę zmiany czasu określa Załącznik nr 5 do **IRiESD**; zachowuje się sumy energii i rzeczywiste rozróżnienie kierunków przepływu.
14. W zakresie objętym **IRiESP-OIRE** **dane pomiarowe** poszczególnych **URD** udostępniane są Sprzedawcy przez **OIRE** za pośrednictwem **CSIRE**. Zasady korzystania z kanałów pomocniczych i postępowania w sytuacjach awaryjnych określa § 9 **OWU**.
15. **OSDn** odpowiada za poprawność udostępnianych danych i zgodność danych przekazywanych **OSDp** oraz Sprzedawcy, z uwzględnieniem udokumentowanych zaokrągleń i prawidłowych korekt. Sama prawidłowa korekta wykonana według **IRiESD** i dokumentów rynku nie stanowi podstawy odszkodowania. Nie wyłącza to odpowiedzialności za szkodę wynikającą z wcześniejszego zawinionego przekazania błędnych danych, opóźnienia ani niewykonania obowiązku korekty, z uwzględnieniem § 8 ust. 8 **OWU**.

§ 7 Wstrzymanie i wznawianie dostarczania energii elektrycznej URD

1. Wstrzymanie przez **OSDn** dostarczania energii elektrycznej **URD** może nastąpić w przypadkach, gdy:
   1) **Sprzedawca** złożył do **OSDn** wniosek o wstrzymanie dostarczania do **URD**, zgodnie z postanowieniami Umowy;
   2) **URD** zalega wobec **OSDn** z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres po upływie terminu płatności określonym w Ustawie;
   3) przeprowadzona przez **OSDn** kontrola ujawni, że instalacja znajdująca się u **URD** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska;
   4) w wyniku przeprowadzonej przez **OSDn** kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej;
   5) na wniosek Sprzedawcy, jeżeli **URD** nie wyraził zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach określonych w Ustawie;
   6) inne okoliczności określone przepisami prawa.

2. **OSDn** bez zbędnej zwłoki wykonuje skuteczne żądanie wstrzymania dostarczania energii złożone przez Sprzedawcę po spełnieniu przesłanek ustawowych. Poza **CSIRE** termin wykonania wynosi nie więcej niż 5 dni roboczych od otrzymania żądania. W procesie objętym **CSIRE** stosuje się terminy **IRiESP-OIRE** i **TSKB**, a w każdym przypadku pierwszeństwo mają przepisy prawa. Załącznik nr 3 jest pomocniczy: może być stosowany przed Dniem **CSIRE**, poza zakresem **CSIRE** albo w formalnej procedurze awaryjnej, zgodnie z § 9 **OWU**; nie zastępuje komunikatu **CSIRE** i nie jest wysyłany równolegle.

3. **Sprzedawca** przekazuje **OSDn** żądanie wstrzymania lub wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej **URD** w trybie wynikającym z Ustawy, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**, co do zasady za pośrednictwem **CSIRE**, chyba że dla danego przypadku przewidziano odrębną procedurę awaryjną.

4. **OSDn** ma prawo odrzucić wniosek Sprzedawcy dotyczący wstrzymania dostarczania energii elektrycznej **URD**, w przypadku gdy wskutek jego realizacji zagrożone będzie życie i zdrowie ludzkie, mienie lub bezpieczeństwo państwa. W takiej sytuacji **OSDn** zawiadamia niezwłocznie pisemnie lub równorzędnie o powyższym Sprzedawcę z podaniem szczegółowej przyczyny odrzucenia wniosku oraz informacji o wezwaniu **URD** do wykonania przez niego czynności usuwających powyższe zagrożenie i terminie ich wykonania. Zasady przekazywania powiadomień i używania kanałów pomocniczych określa § 9 **OWU.**

5. Wznowienie przez **OSDn** dostarczania energii elektrycznej **URD** następuje:

   1) bez zbędnej zwłoki zgodnie z *ust. 7*, po powzięciu przez **OSDn** informacji od Sprzedawcy o ustaniu przyczyny, o której mowa w *ust. 1 pkt 1)*, przekazanej w trybie właściwym dla danego procesu, w tym poprzez **CSIRE**, jeżeli proces jest nim objęty;

   2) bez zbędnej zwłoki po ustaniu przyczyn, o których mowa w *ust. 1 pkt 2)* – 6);

6. **Sprzedawca** jest zobowiązany do niezwłocznego powiadomienia **OSDn** o ustaniu przyczyny wstrzymania dostarczania energii elektrycznej **URD**, określonej w *ust. 1 pkt 1)*, w trybie wynikającym z Ustawy, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**; powiadomienie to jest podstawą do wznowienia dostarczania energii przez **OSDn**.

   1) Powiadomienie o ustaniu przyczyny wstrzymania dostarczania energii elektrycznej **URD**, określonej w *ust. 1 pkt 1)*, może zostać złożone na wzorze formularza określonego w *Załączniku nr* 3 do Umowy, jeżeli właściwy proces nie jest obsługiwany przez **CSIRE** albo stosowana jest procedura awaryjna;

   2) powiadomienie to jest podstawą do wznowienia przez **OSDn** dostarczania energii elektrycznej **URD**.

7. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej przez **OSDn** do **URD** następuje niezwłocznie z uwzględnieniem możliwości technicznych i organizacyjnych **OSDn**, zgodnie z przepisami obowiązującego prawa, **IRiESD OSDn**, a w zakresie wymiany informacji – również zgodnie z **IRiESP-OIRE** i **TSKB**.

8. Jeżeli wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej **URD** nie będzie możliwe z przyczyn niezależnych od **OSDn**, **OSDn** bez zbędnej zwłoki powiadomi o tym Sprzedawcę w trybie określonym w § 9 **OWU**.

9. **OSDn** informuje Sprzedawcę o wykonanym wstrzymaniu albo wznowieniu bez zbędnej zwłoki, a poza **CSIRE** najpóźniej w terminie 5 dni roboczych od wykonania czynności. W **CSIRE** stosuje się właściwy komunikat i terminy **IRiESP-OIRE** oraz **TSKB**. Termin powiadomienia jest odrębny od terminu wykonania czynności i nie wydłuża obowiązku wznowienia dostarczania bez zbędnej zwłoki ani terminów ustawowych.

10. **Sprzedawca** ponosi odpowiedzialność z tytułu:

    1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej **URD** z pominięciem procedur określonych w Umowie, a także wymaganych przepisami prawa powszechnie obowiązującego, skierowania przez Sprzedawcę do **OSDn** wniosku, o którym mowa w *ust. 1 pkt 1)*;

    2) niewznowienia dostarczania energii elektrycznej **URD** z powodu niezłożenia powiadomienia, o którym mowa w *ust. 6.*

11. Przepisów ust. 1 pkt 1), 2) i 5), w zakresie dotyczącym wstrzymania z przyczyn płatniczych albo niezdolności Sprzedawcy do realizacji sprzedaży, nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.

§ 8 Ograniczenia w wykonaniu postanowień Umowy oraz odpowiedzialność Stron

1. Strony dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem Umowy, w przypadkach:

    1) wystąpienia Siły Wyższej, przez okres jej trwania i likwidacji jej skutków. Przez Siłę Wyższą należy rozumieć zdarzenie nagłe i nieprzewidywalne lub takie, któremu z zachowaniem najwyższej staranności nie dało się zapobiec lub zniweczyć jego niekorzystnych skutków, a w szczególności: powódź, wyładowania atmosferyczne, pożar, porywisty wiatr, sadź, strajk, wojna, akty władzy państwowej, w tym stanu wojennego, stanu wyjątkowego, embarga, blokady itp. oraz wystąpienia działań wojennych, aktów sabotażu, aktów terrorystycznych;

    2) awarii i planowanych wyłączeń w **sieci** dystrybucyjnej **OSDn**, **OSDp** lub w systemie;

    3) ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej wprowadzonych na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów;

    4) zastosowania przez **OSP** ograniczeń w funkcjonowaniu **RB** zgodnie z **IRiESP** i **WDB** lub wprowadzenia ograniczeń w świadczeniu usług przesyłania świadczonych przez **OSP** na rzecz **OSDp** lub **OSDp** na rzecz **OSDn**;

    5) wprowadzenia przez **OSDn** przerw i ograniczeń w świadczeniu usług dystrybucji dla **URD** objętych przedmiotem Umowy, zgodnie z postanowieniami umów o świadczenie usług dystrybucji zawartych przez **OSDn** z tymi **URD**;

    6) wystąpienia innych niż wskazane powyżej zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji, przewidzianych w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w Umowie lub **IRiESD OSDn**;

    7) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej **URD**, dokonanych zgodnie z *§ 7 OWU*;

    8) działań lub zaniechań **POBz** wskazanego przez Sprzedawcę mających wpływ na realizację przez **OSDn** przedmiotu Umowy;

9) niedotrzymania przez **POBz** wskazanego przez Sprzedawcę, warunków określonych w umowach, o których mowa w § 1 ust. 6 pkt 3) i 4) **OWU**;

10) zakończenia obowiązywania którejkolwiek z umów wymienionych w *§ 1 ust. 6* ***OWU***;

11) niedostępności **CSIRE** lub awarii systemów informatycznych służących do przekazywania danych i komunikatów, w tym braku możliwości wysłania albo odebrania komunikatu zgodnie z **TSKB**, wyłącznie w zakresie czynności informacyjnych lub procesowych, których wykonanie jest rzeczywiście niemożliwe, przez okres tej przeszkody, z zastosowaniem właściwej formalnej procedury awaryjnej. Sama niedostępność systemu lub komunikatu nie stanowi podstawy fizycznego wstrzymania dostarczania energii elektrycznej; wymaga ono odrębnej podstawy prawnej;

12) istotnego naruszenia przez Sprzedawcę warunków określonych w Umowie lub w **IRiESD OSDn**, mimo wcześniejszego pisemnego wezwania Sprzedawcy do zaprzestania naruszenia w terminie 7 dni od otrzymania wezwania.

2. Ograniczenie lub wstrzymanie świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem Umowy z przyczyn, o których mowa w *ust. 1*, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia jej realizację.

3. Przerwy i ograniczenia zastosowane zgodnie z prawem oraz prawidłowo przeprowadzoną procedurą nie stanowią same w sobie nienależytego wykonania Umowy. Nie wyłącza to odpowiedzialności Strony za wcześniejsze zawinione naruszenie, które doprowadziło do przerwy lub ograniczenia, za błędy procedury ani za nieuzasadnione wydłużenie jej skutków. Zakres odpowiedzialności określa ust. 8.

4. Cofnięcie ograniczenia lub wznowienie świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem Umowy następuje niezwłocznie, z uwzględnieniem możliwości technicznych i organizacyjnych, po ustaniu przyczyn podanych w *ust. 1* i zlikwidowaniu ich skutków. Strony będą podejmować niezbędne czynności w celu minimalizacji skutków okoliczności przywołanych w *ust. 1*.

5. Jeżeli ograniczenie w wykonaniu Umowy z przyczyn podanych w *ust. 1*, będzie trwało dłużej niż 1 miesiąc, licząc od daty wystąpienia ograniczenia, Strony przystąpią niezwłocznie do negocjacji w sprawie dalszego obowiązywania Umowy, ustalenia warunków rozwiązania Umowy lub na temat dostosowania zapisów Umowy do nowych warunków.

6. W przypadku ustanowienia przez którąkolwiek ze Stron, podmiotu realizującego w całości lub części przedmiot Umowy, **Strona** ta odpowiada za działania i zaniechania ustanowionego podmiotu, jak za działania i zaniechania własne.

7. Strony nie ponoszą odpowiedzialności, jeżeli przy realizacji przedmiotu Umowy nastąpiła szkoda wskutek działania lub zaniechania osoby trzeciej, za którą **Strona** nie ponosi odpowiedzialności.

8. Strony odpowiadają wobec siebie za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy na zasadach ogólnych. Odpowiedzialność kontraktowa oraz deliktowa w przypadku zbiegu roszczeń jest ograniczona do rzeczywistej szkody, z wyłączeniem utraconych korzyści. Ograniczenie nie dotyczy szkody wyrządzonej umyślnie ani odpowiedzialności, której ograniczenie jest niedopuszczalne na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów, w tym odpowiednich przepisów o ochronie danych osobowych. Prawidłowa korekta danych, ograniczenie usług albo rozwiązanie Umowy nie znosi odpowiedzialności za wcześniejsze zawinione naruszenia.

§ 9 **Przekazywanie informacji i ich ochrona**

1. Zakres, format oraz miejsca i terminy wymiany informacji wynikających z realizacji Umowy są określone w **IRiESD OSDn, IRiESP-OIRE, TSKB** oraz Umowie. W zakresie objętym **IRiESP-OIRE** wymiana informacji wynikających z Umowy jest realizowana przez Strony poprzez **CSIRE**; w pozostałym zakresie Strony zobowiązują się do zachowania formy pisemnej lub równorzędnej przekazywanych informacji, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej.
   1) Dla procesu objętego **IRiESP-OIRE CSIRE** jest wyłącznym kanałem, z wyjątkiem formalnej procedury awaryjnej. Dla pozostałych procesów Strony wykorzystują kanał **OSDn** wskazany w Załączniku nr 1 albo formę pisemną lub równorzędną. Poczta elektroniczna lub serwer FTP mogą być stosowane wyłącznie pomocniczo dla informacji nieobjętych **CSIRE** albo w ramach formalnej procedury awaryjnej. Kanałów tych nie stosuje się równolegle z **CSIRE** dla tego samego procesu.
   2) W przypadku niedostępności **CSIRE** Strony stosują właściwą procedurę awaryjną przewidzianą w **IRiESP-OIRE, TSKB** lub komunikacie **OIRE**. Po przywróceniu dostępności **CSIRE** Strony synchronizują dane przekazane poza **CSIRE** w zakresie i terminach wymaganych przez te dokumenty.
2. Informacje przekazywane w związku z realizacją Umowy nie mogą być udostępniane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 5 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
3. Postanowienia o poufności, o których mowa w *ust. 2*, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnieniu informacji podmiotom działającym w:
   1) imieniu i na rzecz Strony przy wykonaniu Umowy;
   2) ramach grupy kapitałowej oraz podmiotom powiązanym, o ile dane te dotyczą Stron;

   z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez te podmioty.
4. Postanowienia *ust. 2* i *ust. 3* nie dotyczą informacji, które należą do informacji powszechnie znanych lub których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa lub których ujawnienie wymagane jest prawomocnym wyrokiem sądu, a także informacji, które zostaną zaaprobowane na piśmie przez drugą Stronę, jako informacje, które mogą zostać ujawnione.
5. Strony wyrażają zgodę na **przesyłanie** dokumentów zawierających dane handlowe drogą pocztową, w tym: listem poleconym lub przesyłką kurierską oraz pocztą elektroniczną. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane bez własnej winy.
6. Uzyskane informacje techniczne, technologiczne lub handlowe w wyniku realizacji Umowy, Strony zobowiązują się traktować jako tajemnicę przedsiębiorstwa, której ujawnienie traktowane będzie jako czyn nieuczciwej konkurencji.

7. Strony zobowiązują się do zachowania w tajemnicy, odpowiedniej ochrony oraz niewykorzystywania wszelkich informacji dotyczących prowadzonych negocjacji, wykonania przedmiotu Umowy jak również informacji dotyczących drugiej Strony umowy oraz jej działalności, w których posiadanie weszły w związku z prowadzonymi negocjacjami/zawarciem/wykonaniem Umowy.
8. Strony zobowiązują się do zgłaszania zdarzeń dotyczących bezpieczeństwa informacji, a w szczególności utraty poufności i dostępności danych osobowych i biznesowych, które dotyczą drugiej Strony. W przypadku naruszeń ochrony danych osobowych Strony stosują procedurę określoną w § 10 ust. 10–14 **OWU**.
9. Strony Umowy oświadczają, iż udostępnione dane osobowe będą przetwarzane wyłącznie do celów związanych z zawarciem i realizacją niniejszej Umowy, w sposób zgodny z **RODO** oraz innymi obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

§ 10 **Wzajemne udostępnianie danych osobowych**

1. **OSDn** i **Sprzedawca** wzajemnie udostępniają dane osobowe, których są administratorami. Każda ze Stron, w zakresie pełnionej funkcji administratora danych osobowych, ponosi odpowiedzialność za przetwarzanie danych osobowych zgodnie z przepisami o ochronie danych osobowych; dotyczy to również danych przekazywanych za pośrednictwem **OIRE** oraz **CSIRE**.
2. **OSDn** i **Sprzedawca** wzajemnie udostępniają – bezpośrednio albo, wyłącznie w zakresie właściwego procesu rynku, za pośrednictwem **OIRE** poprzez **CSIRE** – następujące dane osobowe w zakresie niezbędnym, dopuszczonym Umową, Ustawą, **IRiESD OSDn**, **IRiESP-OIRE** i **TSKB**:
   1) dane osobowe reprezentantów oraz przedstawicieli **URD** w zakresie wskazanym w Umowie;
   2) dane osobowe reprezentantów oraz przedstawicieli Stron.
3. **OSDn** udostępnia Sprzedawcy m.in. **dane pomiarowe URD** oraz dane dotyczące **PPE**, przy czym w zakresie objętym **IRiESP-OIRE** udostępnienie następuje przez **OIRE** za pośrednictwem **CSIRE**.
4. Każda **Strona** zobowiązuje się informować **URD** (w formie stosownej klauzuli informacyjnej) o zasadach przetwarzania ich danych osobowych, w tym o udostępnieniu ich danych osobowych drugiej Stronie oraz – jeżeli dotyczy – **OIRE** w związku z realizacją procesów rynku energii przez **CSIRE**. Klauzule dla reprezentantów i osób kontaktowych z Załączników nr 8a i 8b nie zastępują odrębnych informacji dla **URD**. Informacje dla **URD** doręcza się w terminach wynikających z art. 13 i 14 **RODO**.

5. Każda ze Stron będzie przetwarzała udostępnione jej dane osobowe przedstawicieli drugiej Strony jako administrator tych danych. Klauzula informacyjna **OSDn** stanowi Załącznik nr 8a do Umowy, natomiast klauzula informacyjna Sprzedawcy stanowi Załącznik nr 8b do Umowy i jest dostarczana przez Sprzedawcę. Przed podpisaniem Umowy każda **Strona** potwierdza aktualność i kompletność własnej klauzuli na podstawie ustaleń osób odpowiedzialnych za zgodność, systemy informatyczne i ochronę danych. Ustalenia obejmują dostawców systemów i hostingu, lokalizacje przetwarzania, odbiorców danych, retencję, transfery poza **EOG** wraz z ich podstawą i zabezpieczeniami, ewentualne decyzje objęte art. 22 **RODO**, w tym profilowanie, oraz dane kontaktowe inspektora ochrony danych, jeżeli został wyznaczony. Wymagane informacje uwzględnia się w klauzuli przed jej doręczeniem; nie potwierdza się braku transferów ani decyzji zautomatyzowanych bez weryfikacji rzeczywistego przetwarzania.
6. Strony zobowiązane są do przetwarzania udostępnianych danych osobowych zgodnie z przepisami o ochronie danych osobowych, w sposób zapewniający poufność i odpowiednie bezpieczeństwo tych danych, w tym ochronę przed niedozwolonym lub niezgodnym z prawem przetwarzaniem oraz przypadkową utratą, zniszczeniem lub uszkodzeniem, za pomocą odpowiednich środków technicznych i organizacyjnych.
7. Strony zobowiązane są do wzajemnego informowania się o sprostowaniu lub usunięciu danych osobowych lub ograniczeniu przetwarzania, których dokonały zgodnie z **RODO**, pocztą elektroniczną odpowiednio na adres Sprzedawcy lub na adres **OSDn**.
8. **Strona** niezwłocznie podejmuje współpracę z drugą Stroną oraz niezwłocznie zapewnia informacje, aby umożliwić drugiej Stronie zapewnienie:
   1) zgodności przetwarzania danych osobowych z obowiązkami wynikającymi z przepisów o ochronie danych osobowych oraz
   2) odpowiedniego ustosunkowania się do wszelkich postępowań prowadzonych przez organy nadzorcze i żądań udostępnienia informacji skierowanych przez organy nadzorcze.
9. W przypadku otrzymania przez jedną ze Stron skargi, zawiadomienia lub informacji od organu nadzorczego lub innego podmiotu (wyłączając żądania osoby, której dane dotyczą), które nawiązują bezpośrednio lub pośrednio do przetwarzania danych osobowych lub do obowiązków w zakresie przestrzegania przepisów o ochronie danych osobowych przez drugą Stronę, **Strona** niezwłocznie zawiadamia drugą Stronę oraz zapewnia współpracę i wsparcie odnoszące się do takiej skargi, zawiadomienia lub informacji.
10. **Strona**, która stwierdzi naruszenie ochrony danych osobowych mogące dotyczyć danych otrzymanych od drugiej Strony albo wpłynąć na wykonanie Umowy, zgłasza je drugiej Stronie bez zbędnej zwłoki, nie później niż w ciągu 24 godzin od jego potwierdzenia, na właściwy dla drugiej Strony adres kontaktowy do spraw bezpieczeństwa informacji lub **RODO** wskazany w Załączniku nr 1.
11. Strony dopuszczają do przetwarzania danych wyłącznie osoby odpowiednio upoważnione do przetwarzania oraz zobowiązane do zachowania danych osobowych w tajemnicy.

12. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 10, zawiera co najmniej: datę i czas stwierdzenia zdarzenia; opis jego charakteru; kategorie danych i osób, których dotyczy; przybliżoną liczbę osób i rekordów; możliwe konsekwencje; zastosowane lub planowane środki zaradcze; oraz dane osoby wyznaczonej do dalszego kontaktu.
13. Jeżeli przekazanie wszystkich informacji w terminie określonym w ust. 10 nie jest możliwe, **Strona** przekazuje informacje dostępne, a pozostałe uzupełnia bez zbędnej zwłoki. Strony współpracują w terminach umożliwiających każdej z nich wykonanie obowiązków wynikających z **RODO** i innych właściwych przepisów.
14. Każda ze Stron, jako odrębny administrator danych, samodzielnie ocenia obowiązek zgłoszenia naruszenia organowi nadzorczemu i zawiadomienia osób, których dane dotyczą. Współpraca Stron nie przenosi ani nie ogranicza odpowiedzialności żadnej z nich wynikającej z przepisów prawa.

§ 11 Rozliczenia finansowe i fakturowanie

1. **Sprzedawca** płaci wyłącznie za wyraźnie zamówione i potwierdzone usługi dodatkowe określone poniżej. Dane udostępniane przez **CSIRE** są bezpłatne; opłaty nie dotyczą także danych i odczytów, które **OSDn** ma obowiązek udostępnić albo wykonać na podstawie prawa, Taryfy, **IRiESD** lub Umowy. Usługami dodatkowymi są:
   1) dodatkowy odczyt jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla jednego **PPE**, w jednym uzgodnionym terminie, poza obowiązkowym harmonogramem i obowiązkowymi odczytami na rozpoczęcie albo zakończenie sprzedaży; cena obejmuje wykonanie odczytu i przekazanie jego wyniku;
   2) dodatkowe opracowanie i przekazanie danych profilowych dla jednego **PPE**, jednej wielkości (energia czynna pobrana, energia czynna oddana, energia bierna pojemnościowa albo energia bierna indukcyjna), jednego interwału (15 albo 60 minut) i jednego wskazanego okresu do 12 kolejnych miesięcy. Każdy dalszy rozpoczęty okres 12 miesięcy, kolejne **PPE**, inna wielkość lub inny interwał stanowi osobną jednostkę usługi. Za okres krótszy niż 12 miesięcy obowiązuje pełna stawka. Przed zamówieniem **OSDn** potwierdza dostępność, braki, zakres danych, liczbę jednostek i łączną cenę netto oraz VAT; **Sprzedawca** wyraźnie akceptuje ten zakres i cenę. Nie pobiera się opłaty za nieudostępnioną jednostkę usługi. Zakres niepełny może być odpłatny tylko po uprzedniej akceptacji ujawnionych braków i ceny. Usługa nie obejmuje ponownej sprzedaży danych należnych bezpłatnie.
2. *Stawki netto za jednostkę usługi wynoszą:*
   1) 200,00 zł za jeden dodatkowy odczyt dla jednego **PPE**, o którym mowa w ust. 1 pkt 1);
   2) 500,00 zł za jedną jednostkę dodatkowych danych profilowych określoną w ust. 1 pkt 2).

3. **OSDn** może zmienić ceny za dodatkowe usługi świadczone na rzecz Sprzedawcy, o których mowa w *ust. 1*, wyłącznie w razie udokumentowanej zmiany kosztów wykonania tych usług, zmiany podatków lub opłat publicznoprawnych albo zmiany przepisów lub wymagań technicznych wpływającej na koszt ich realizacji. Zakres zmiany ceny powinien odpowiadać wpływowi danej przyczyny, z zastrzeżeniem *ust. 4* Umowy.

4. O zmianie stawki, o której mowa w ust. 2, **Sprzedawca** zostanie powiadomiony w terminie nie później niż 14 dni przed wejściem w życie tej zmiany, za pośrednictwem wiadomości e-mail przesłanej na adres poczty elektronicznej wskazany w Formularzu danych i postanowień indywidualnych lub w formie dokumentowej.

4a. Nowe stawki stosuje się do usług zamówionych od dnia ich wejścia w życie. Do usług zamówionych wcześniej stosuje się stawkę obowiązującą w dniu złożenia zamówienia, chyba że **Sprzedawca** wyrazi zgodę na nową stawkę. Przed rozpoczęciem wykonania usługi **Sprzedawca** może zrezygnować z niezrealizowanego zamówienia objętego zmianą ceny bez ponoszenia kosztów.

5. Do ceny stosowanej we wzajemnych rozliczeniach zostanie naliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

6. Za wykonane usługi wskazane w ust. 1, **OSDn** do 14 dnia po zakończeniu miesiąca kalendarzowego, stanowiącego okres rozliczeniowy, wystawi Sprzedawcy fakturę VAT. Faktury wystawia się i otrzymuje przy użyciu Krajowego Systemu e-Faktur (**KSeF**), jeżeli wymagają tego obowiązujące przepisy. Przesłanie wizualizacji faktury pocztą elektroniczną ma w takim przypadku charakter pomocniczy. Dzień otrzymania faktury ustala się zgodnie z właściwymi przepisami, również w trybach szczególnych i awaryjnych. Faktury, które zgodnie z przepisami mogą być wystawiane poza **KSeF**, doręcza się w uzgodnionym przez Strony dopuszczalnym trybie.

7. W przypadku gdy niezbędne będzie skorygowanie należności, **OSDn** wystawi fakturę VAT korygującą.

8. Płatności wynikające z Umowy, **Sprzedawca** będzie regulował przelewem na konto wskazane na fakturze VAT, w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT lub faktury VAT korygującej, jednak nie wcześniej niż 7 dni od daty jej otrzymania. Za datę zapłaty uznaje się datę wpływu należności na rachunek bankowy **OSDn**.

9. **OSDn** i **Sprzedawca** oświadczają, że są podatnikami podatku VAT.

10. W przypadku, gdyby którakolwiek ze Stron przestała być podatnikiem podatku VAT ma ona obowiązek poinformowania o tym drugą Stronę, pod rygorem odpowiedzialności odszkodowawczej.

11. W przypadku opóźnienia w płatnościach należności za czynności wymienione w ust. 1 **OSDn** ma prawo naliczyć odsetki ustawowe za opóźnienie w transakcjach handlowych. W przypadku opóźnienia w płatnościach w jakiejkolwiek części za usługi określone w ust. 1 ponad 30 dni, **OSDn** ma prawo wstrzymać realizację Umowy w zakresie świadczeń określonych w ust. 1 do czasu dokonania przez Sprzedawcę wszystkich wymaganych płatności. Wstrzymanie realizacji Umowy może nastąpić po uprzednim powiadomieniu Sprzedawcy o zamiarze wstrzymania spełniania świadczeń określonych w ust. 1 – z co najmniej 7-dniowym wyprzedzeniem przed datą wstrzymania świadczeń, pocztą elektroniczną na adres do korespondencji formalnej lub dokumentów finansowych wskazany w części „Kontakty i kanały komunikacji" Załącznika nr 1 do Umowy.

§ 12 Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów

1. Reklamacje i skargi dotyczące spraw objętych postępowaniem reklamacyjnym opisanym w **IRiESD OSDn** będą zgłaszane przez Sprzedawcę zgodnie z **IRiESD OSDn**.
2. W przypadku wystąpienia sporów w sprawach, dla których w **IRiESD OSDn** przewidziano postępowanie reklamacyjne, **Sprzedawca** przed skierowaniem sprawy do rozstrzygnięcia przez sąd wymieniony w *ust. 5*, jest zobowiązany do wyczerpania toku postępowania reklamacyjnego.
3. W przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień Umowy, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w **IRiESD OSDn**, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji. Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie.
4. Do czasu zakończenia negocjacji określonych w *ust. 3*, żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa.
5. Jeżeli Strony nie osiągną porozumienia w drodze rozstrzygnięcia reklamacji lub podjętych negocjacji, rozstrzygnięcia sporu dokonywać będzie sąd powszechny właściwy dla siedziby **OSDn**, chyba że sprawa należeć będzie do właściwości Prezesa **URE**.
6. Zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego Umowy albo zgłoszenie wniosku o renegocjacje Umowy, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.

§ 13 Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie Umowy

1. Zmiany Umowy mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, w formie aneksu do Umowy wyłącznie na piśmie lub w formie równorzędnej, z wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w Umowie, dla których ustalono, że nie wymagają formy aneksu.

2. Jeżeli którekolwiek z postanowień Umowy uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień Umowy. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel.

3. Postanowienia *ust. 2* stosuje się również, jeżeli po zawarciu Umowy wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiekolwiek z postanowień Umowy stanie się nieważne.

4. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami Umowy, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania Umowy do nowych okoliczności. Strony podejmą negocjacje w ciągu 30 dni od zaistnienia okoliczności i dołożą starań, by zakończyć je w terminie 90 dni.

5. W przypadku wejścia w życie zmian **IRiESD OSDn**, które będą miały wpływ na postanowienia Umowy, **OSDn** poinformuje Sprzedawcę o konieczności zawarcia aneksu do Umowy i przedstawi projekt tego aneksu.

6. **OSDn** przedstawia Sprzedawcy projekt aneksu ograniczony do zmian wynikających ze zmiany **IRiESD**, wraz z zestawieniem powiązanych postanowień. Termin podpisania i odesłania projektu wynosi 14 dni kalendarzowych od doręczenia. **Sprzedawca** może zgłosić uzasadnione zastrzeżenia w ciągu 5 dni kalendarzowych od doręczenia projektu; **OSDn** odpowiada w ciągu 5 dni kalendarzowych od ich otrzymania. Zgłoszenie zastrzeżeń przerywa bieg terminu podpisania. Po uzgodnieniu treści i doręczeniu ostatecznego, w razie potrzeby skorygowanego projektu, biegnie nowy termin 14 dni kalendarzowych na podpisanie i odesłanie aneksu. Aneks wchodzi w życie wyłącznie po podpisaniu przez obie Strony, w uzgodnionej w nim dacie; brak podpisu lub odpowiedzi nie oznacza zgody. Nierozstrzygnięty spór podlega § 12. Nie narusza to bezpośredniego obowiązywania przepisów i prawidłowo wprowadzonych dokumentów rynku w zakresie, w jakim wiążą Strony niezależnie od aneksu.

7. **Sprzedawca**, który nie zgadza się ze zmianą **IRiESD OSDn**, może doręczyć **OSDn** wypowiedzenie w terminie 14 dni kalendarzowych od jej wejścia w życie, z wyłączeniem zmian wynikających z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa. W tym szczególnym trybie okres wypowiedzenia wynosi 14 dni kalendarzowych od doręczenia oświadczenia; nie stosuje się okresu trzymiesięcznego z ust. 8. Oświadczenie wymaga formy pisemnej lub równorzędnej. Strony niezwłocznie uzgadniają i realizują wymagane powiadomienia oraz zakończenie obsługi **PPE** w odpowiednich procesach rynku. Czynności te nie przedłużają automatycznie Umowy; do dnia jej zakończenia stosuje się wiążącą **IRiESD**, a później wykonuje korekty i rozliczenia okresu jej obowiązywania.

8. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć Umowę z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej lub równorzędnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania Umowy w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.

9. **Umowa** wygasa z upływem 24 miesięcy od dnia jej zawarcia, jeżeli w tym okresie **Sprzedawca** nie zgłosi **OSDn** do realizacji ani jednej umowy sprzedaży energii elektrycznej dotyczącej **URD** przyłączonego do **sieci OSDn**, chyba że Strony przed upływem tego terminu pisemnie lub w formie równorzędnej uzgodnią dalsze obowiązywanie Umowy ze względu na uzasadnione okoliczności.

10. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach:

    1) istotnego zawinionego naruszenia przez drugą Stronę warunków Umowy, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego:

       a) stwierdzenia przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie Umowy;

       b) określenie istotnych szczegółów naruszenia;

       c) żądania usunięcia wymienionych naruszeń;

    2) niewypłacalności drugiej Strony lub wydania przez właściwy Sąd orzeczenia o wykreśleniu Strony z rejestru;

    3) niezastosowania się przez którąkolwiek ze Stron do prawomocnego orzeczenia wydanego przez sąd przywołany w *§ 12 ust. 5 **OWU*** lub ostatecznej decyzji Prezesa **URE**, związanych z realizacją Umowy.

    Prawo rozwiązania Umowy, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień Umowy. Przez „istotne naruszenie" rozumie się w szczególności: 1) uporczywe, udokumentowane naruszanie **IRiESD** lub Umowy, 2) rażące uchybienia w realizacji procesów **CSIRE** skutkujące przerwą w świadczeniu lub odmową świadczenia, 3) brak wykonania ostatecznych decyzji Prezesa **URE** lub prawomocnych orzeczeń sądów.

10a. **Sprzedawca** może rozwiązać Umowę ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli **OSDn** w sposób zawiniony i istotny: uporczywie odmawia wykonywania usług objętych Umową bez podstawy prawnej, rażąco narusza obowiązki obsługi **CSIRE** powodując przerwę albo brak możliwości realizacji sprzedaży lub nie wykonuje prawomocnego orzeczenia sądu albo ostatecznej decyzji Prezesa **URE** dotyczącej Umowy. Uprawnienie powstaje po bezskutecznym upływie 14 dni kalendarzowych od doręczenia wezwania w formie pisemnej lub równorzędnej, wskazującego naruszenie, jego skutki, żądany sposób usunięcia oraz zamiar rozwiązania Umowy. Nie przysługuje, jeżeli **Sprzedawca** umyślnie spowodował naruszenie. Rozwiązanie następuje przez doręczenie oświadczenia w formie pisemnej lub równorzędnej; nie wyłącza odpowiedzialności za wcześniejsze naruszenia. Tryb jednomiesięczny określony w ust. 10 pozostaje odrębny.

11. **OSDn** ma prawo rozwiązać Umowę ze skutkiem natychmiastowym w poniższych przypadkach, w zakresie, w jakim uniemożliwiają jej wykonywanie. Prawidłowe skorzystanie z tego prawa nie rodzi samo w sobie obowiązku odszkodowawczego, lecz nie wyłącza odpowiedzialności za wcześniejsze zawinione naruszenia ani za uchybienia procedurze. Rozwiązanie Umowy z powodu utraty **POBz** nie zastępuje uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla uprawnionych odbiorców i nie oznacza automatycznego wstrzymania im dostaw; stosuje się pkt 9.1.9 i 9.5.8–9.5.10 **IRiESD**. Prawo rozwiązania Umowy przysługuje w następujących przypadkach:

1) cofnięcia przez Prezesa **URE** lub upływu okresu obowiązywania koncesji na dystrybucję energii lub decyzji o wyznaczeniu na **OSDn**;
2) zakończenia, wstrzymania, zawieszenia itp. obowiązywania umowy o świadczenie usług przesyłania pomiędzy Sprzedawcą a **OSP**, o ile **Sprzedawca** pełni samodzielnie funkcję **POBz**;
3) zakończenia, wstrzymania, zawieszenia itp. obowiązywania umowy o świadczenie usług przesyłania pomiędzy **POBz** a **OSP**, o ile **Sprzedawca** nie pełni samodzielnie funkcji **POBz**;
4) zaprzestania działalności na **RB**, w rozumieniu **IRiESP** i **WDB**, przez Sprzedawcę pełniącego samodzielnie obowiązki **POBz** lub przez **POBz** wskazanego przez Sprzedawcę;
5) zakończenia, wstrzymania, zawieszenia itp. obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy **URD** a **OSDn** – wyłącznie w zakresie dotyczącym danego **URD**, którego umowa dystrybucji uległa zakończeniu, wstrzymaniu albo zawieszeniu.

12. Każda ze Stron może rozwiązać Umowę ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli zmiana, cofnięcie lub wygaśnięcie koncesji **OSDn** albo decyzji o wyznaczeniu **OSDn**, lub utrata tytułu prawnego do **sieci**, uniemożliwia wykonywanie Umowy w całości albo w odpowiedniej części. Prawidłowe rozwiązanie nie stanowi samo w sobie podstawy odszkodowania; pozostaje odpowiedzialność za wcześniejsze zawinione naruszenia, w szczególności prowadzące do utraty uprawnienia, na zasadach § 8 ust. 8. Strony wykonują wymagane powiadomienia, korekty i rozliczenia.

§ 14 Postanowienia końcowe

1. Przeniesienie na osobę trzecią pozycji kontraktowej, w tym przejęcie obowiązków wynikających z Umowy, wymaga uprzedniej zgody drugiej Strony oraz zachowania formy pisemnej lub równorzędnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem ust. 2 i bezwzględnie obowiązujących przepisów. Warunki i zakres przeniesienia określa odpowiednie porozumienie; nabycie przedsiębiorstwa albo jego zorganizowanej części nie stanowi samo w sobie takiej zgody.
2. W razie sukcesji wynikającej bezpośrednio z ustawy następca wstępuje w prawa i obowiązki w zakresie przewidzianym prawem, bez potrzeby uzyskania zgody z ust. 1. Zainteresowana **Strona** niezwłocznie przekazuje dokumenty potwierdzające podstawę i zakres sukcesji. Jeżeli przekształcenie, restrukturyzacja albo zbycie przedsiębiorstwa nie powoduje takiej sukcesji, stosuje się ust. 1 oraz wymagania ustawowe dotyczące przejęcia długu. W każdym przypadku zachowuje się wymagania koncesyjne i konfiguracji rynku.
3. Strony stosują zasady wymiany informacji, danych i dokumentów związanych z realizacją Umowy określone w § 9 ust. 1 pkt 1) i 2).
4. Zasady korzystania z kanałów pomocniczych, postępowania w czasie niedostępności **CSIRE** oraz synchronizacji danych po przywróceniu jego dostępności określa § 9 ust. 1 pkt 1) i 2).
5. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie przepisy Kodeksu cywilnego oraz postanowienia zawarte w przepisach prawa i dokumentach wymienionych w *§ 1 ust. 1*, w tym **IRiESP-OIRE** i **TSKB**.

6. **Umowa** wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie Strony. Postanowienia dotyczące procesów **CSIRE** stosuje się od Dnia CSIRE; przed tym dniem korzysta się z dopuszczalnych kanałów dotychczasowych. Termin zastąpienia starych umów z ust. 7 nie przesuwa obowiązków **CSIRE** ani nie zastępuje wymaganej gotowości technicznej, umów i konfiguracji rynku.

   W przypadku podpisania Umowy kwalifikowanym podpisem elektronicznym za datę jej zawarcia uznaje się datę złożenia kwalifikowanego podpisu elektronicznego przez ostatnią z osób reprezentujących Strony.

7. Dotychczasowa **GUD** między Stronami obowiązuje do zawarcia zastępującej ją niniejszej Umowy, nie dłużej jednak niż do końca 31 grudnia 2026 r., z zastrzeżeniem wcześniejszego skutecznego zakończenia na innej podstawie. Z chwilą wejścia w życie niniejszej Umowy zastępuje ona dotychczasową **GUD** w objętym nią zakresie, bez podwójnego świadczenia. Wobec sprzedawców, którzy nie zawrą nowej **GUD** do końca 31 grudnia 2026 r., **OSDn** kończy świadczenie na podstawie dotychczasowych **GUD** od 1 stycznia 2027 r., po dokonaniu wymaganych czynności zapewniających skuteczność ich zakończenia. Zasady przejściowe i obsługę **PPE** określa pkt 9.1.4.3.5 **IRiESD**. Samo udostępnienie wzorca nie rozwiązuje dotychczasowej **GUD**. Z dniem wejścia w życie niniejszej Umowy Strony zgodnie rozwiązują i zastępują nią wszystkie zawarte wcześniej między nimi umowy, aneksy, porozumienia i inne uzgodnienia dotyczące współpracy **OSDn** ze Sprzedawcą w przedmiocie objętym niniejszą **GUD**, wyłącznie w tym zakresie. Po tej dacie nie stanowią one odrębnej podstawy wykonywania tej samej współpracy. Zastąpienie nie narusza należności, roszczeń, obowiązków dokonania rozliczeń i korekt za okres wcześniejszy ani postanowień, które ze swej natury lub treści obowiązują po zakończeniu współpracy, w szczególności dotyczących poufności i ochrony danych. Nie stanowi ono odnowienia zobowiązań w rozumieniu art. 506 Kodeksu cywilnego, zwolnienia z długu ani zrzeczenia się roszczeń. Postanowienie nie rozwiązuje odrębnych umów sprzedaży, odkupu, dystrybucji do **PPE** ani umów dotyczących bilansowania, których przedmiot wykracza poza niniejszą **GUD**, oraz nie narusza praw osób trzecich.

8. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

9. Integralną część Umowy stanowią **Formularz** danych i postanowień indywidualnych wraz z Załącznikami nr 1–4, 7, 8a i 8b oraz niniejsze **OWU**. Załączniki nr 2–4 zamieszczone i uzupełnione w Formularzu stanowią część Umowy w zakresie wynikającym z ich treści. Załączniki nr 8a i 8b stanowią integralną część Umowy. Załącznik nr 8b jest wypełniany i przekazywany przez Sprzedawcę wraz z Formularzem, najpóźniej przed złożeniem podpisu przez **OSDn**; jego kompletność jest warunkiem kompletności pakietu umownego. Załącznik nr 7 stanowi spis dokumentów i załączników pakietu i otwiera **Formularz**. W wersji przeznaczonej do podpisu Załącznik nr 8b oraz kontakt Sprzedawcy do spraw bezpieczeństwa informacji i **RODO** nie mogą zawierać niewypełnionych oznaczeń technicznych ani pól {{...}}; każde pole należy zastąpić rzeczywistą treścią albo jednoznacznym oznaczeniem „nie dotyczy", jeżeli jest ono prawnie dopuszczalne.

10. Odrębny dokument „Wzory Załączników nr 2–6 do **GUD OSDn–Sprzedawca**, wersja 2.0" ma charakter operacyjny i pomocniczy oraz sam w sobie nie stanowi integralnej części Umowy. Zawarte w nim wzory mogą być stosowane wyłącznie: 1) przed Dniem **CSIRE**; 2) dla danych, czynności lub procesów nieobjętych **CSIRE**; albo 3) zgodnie z formalną procedurą awaryjną przewidzianą w **IRiESP-OIRE**, **TSKB** lub komunikacie **OIRE**. Wzory Załączników nr 5 i 6 są formularzami wykonawczymi i nie stają się częścią Umowy przez samo ich opublikowanie lub udostępnienie.

11. W zakresie procesu objętego **CSIRE** wzory Załączników nr 2–6 nie są alternatywnym kanałem realizacji procesu i nie mogą powodować jego równoległego zgłoszenia poza **CSIRE**. Po przywróceniu dostępności **CSIRE** Strony dokonują synchronizacji danych przekazanych w trybie awaryjnym wyłącznie w zakresie i terminach wymaganych przez **IRiESP-OIRE**, **TSKB** lub komunikat **OIRE**. Szczegółowe zasady wyboru kanału określa § 9 **OWU**.

ZAŁĄCZNIK NR 8a — INFORMACJE O PRZETWARZANIU DANYCH OSOBOWYCH PRZEZ OSDn

Administrator i kontakt: Administratorem danych jest Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o., ul. Hetmańska 15L, 82-300 Elbląg. Kontakt w sprawach danych osobowych: biuro@mega.elblag.pl lub na adres siedziby.

Zakres i źródła danych: Informacja dotyczy osób zawierających umowę we własnym imieniu, reprezentantów, pełnomocników i osób kontaktowych. Dane obejmują imię, nazwisko, funkcję, służbowe dane kontaktowe, podpis oraz dane konieczne do sprawdzenia umocowania. **OSDn** otrzymuje je bezpośrednio od osoby, od reprezentowanego kontrahenta lub z przekazanych dokumentów i publicznych rejestrów właściwych dla sprawdzenia reprezentacji. Nie żąda się prywatnych danych kontaktowych, jeżeli do realizacji celu wystarczają dane służbowe.

Cele i podstawy: Dane osoby będącej stroną umowy przetwarza się w celu jej zawarcia i wykonania (art. 6 ust. 1 lit. b **RODO**). Dane reprezentantów i osób kontaktowych przetwarza się dla kontaktu z kontrahentem, sprawdzenia umocowania i obsługi umowy, co stanowi prawnie uzasadniony interes **OSDn** (art. 6 ust. 1 lit. f). Dane są także przetwarzane w celu wykonania obowiązków prawnych, w szczególności rachunkowych, podatkowych i energetycznych (lit. c), oraz ustalenia, dochodzenia i obrony roszczeń (lit. f). Dla tych celów nie jest wymagana zgoda na przetwarzanie danych.

Odbiorcy: Dane mogą być udostępniane w niezbędnym zakresie podmiotom obsługującym **OSDn** w zakresie systemów informatycznych, księgowości, doradztwa prawnego i doręczeń, uprawnionym organom i sądom, a także **OSP**, **OSDp**, **OIRE** i uprawnionym uczestnikom procesów **CSIRE**, jeżeli wynika to z prawa lub zakresu danego procesu. Podmioty przetwarzające działają na podstawie odpowiednich umów i poleceń administratora.

Okres przetwarzania: Dane przechowuje się przez czas przygotowania i wykonywania umowy, a następnie przez okresy wynikające z przepisów podatkowych, rachunkowych i energetycznych oraz przez okres niezbędny do ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń. Dane kontaktowe aktualizuje się i usuwa z bieżących wykazów po ustaniu potrzeby kontaktu; nie narusza to uzasadnionego przechowania dokumentacji archiwalnej.

Prawa osoby: Na warunkach **RODO** przysługuje prawo dostępu do danych, ich sprostowania, usunięcia i ograniczenia przetwarzania. Można wnieść sprzeciw z przyczyn związanych ze szczególną sytuacją wobec przetwarzania opartego na prawnie uzasadnionym interesie. Prawo przenoszenia dotyczy danych dostarczonych przez osobę, przetwarzanych automatycznie na podstawie umowy lub zgody. Jeżeli odrębny cel jest oparty na zgodzie, można ją cofnąć bez wpływu na zgodność z prawem wcześniejszego przetwarzania. Skargę można wnieść do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

Podanie danych: Podanie danych niezbędnych do reprezentacji i kontaktu jest warunkiem sprawdzenia umocowania oraz sprawnej obsługi umowy; brak tych danych może uniemożliwić wykonanie tych czynności. W zakresie wymaganym przepisami podanie danych jest obowiązkiem prawnym. Pozostałe dane podaje się dobrowolnie.

Przekazanie poza **EOG** i automatyzacja: Jeżeli administrator zamierza przekazywać dane do państwa trzeciego lub organizacji międzynarodowej albo podejmować wobec osoby decyzje wyłącznie w sposób zautomatyzowany w rozumieniu art. 22 **RODO**, przed rozpoczęciem takiego przetwarzania przekazuje osobie wymagane szczegółowe informacje, w tym podstawę i środki ochrony transferu oraz sposób uzyskania ich kopii, a w przypadku automatycznych decyzji – zasady, znaczenie i przewidywane konsekwencje. Niniejsza klauzula nie stanowi zgody na takie działania.

Doręczenie informacji: **OSDn** doręcza tę informację osobie przy bezpośrednim zbieraniu jej danych. Gdy otrzymuje dane od kontrahenta lub z innego źródła, zapewnia doręczenie w terminach art. 14 ust. 3 **RODO**, najpóźniej przy pierwszym kontakcie, pierwszym ujawnieniu albo w ciągu miesiąca, zależnie od tego, co nastąpi wcześniej, z uwzględnieniem ustawowych wyjątków. Kontrahent współdziała przez przekazanie informacji swoim reprezentantom i osobom kontaktowym. Aktualna wersja: 16 września 2026 r.

Załącznik nr 5 do IRiESD STANDARDOWY PROFIL ZUŻYCIA C

Profil C / 15 minut / wersja 2.0 z 16 września 2026 r.

Źródło współczynników: plik „20260128 Profil 2026 15min ver 10 dni charakter.xlsx", potwierdzona przez użytkownika zakładka „Arkusz1 (2)", komórki B4:CS8. Wykorzystano 480 wartości liczbowych dla pięciu typów dni. Kolumny B:CS odpowiadają kolejnym kwadransom; godziny w wierszu 3 arkusza oznaczają koniec przedziału. Ostatnie 00:00 zapisano poniżej jako 24:00 kończące daną dobę.

Publikacja projektu: 16 września 2026 r. Rozpoczęcie stosowania: od daty wejścia w życie niniejszego Załącznika nr 5, ustalonej w uchwale Zarządu po konsultacjach. Do tego czasu obowiązuje profil przyjęty we właściwym trybie. Oznaczenie „2026" w nazwie arkusza identyfikuje dostarczony profil, nie potwierdza okresu pomiarów wykorzystanych do jego opracowania.

1. Zakres i klasyfikacja dni

Profil stosuje się w zakresie pkt 9.8 IRiESD, gdy brak prawidłowych danych o wymaganej rozdzielczości. Współczynniki są bezwymiarowe. Dzień kwalifikuje się kolejno: dzień ustawowo wolny od pracy (inny niż niedziela jako taka) – „dzień świąteczny"; pozostała niedziela – handlowa lub niehandlowa według obowiązujących przepisów; pozostała sobota – „sobota"; pozostałe dni – „**dzień roboczy**". Święto przypadające w niedzielę ma pierwszeństwo przed klasyfikacją niedzieli. W każdym okresie stosuje się rzeczywisty kalendarz ustawowych świąt i niedziel handlowych.

2. Normalizacja i zachowanie sumy energii

Dla okresu rozliczeniowego R i energii E_R, która ma być rozdzielona profilem, energia kwadransa q w dniu d wynosi: $E_{d,q} = E_R \times k_{d,q} / \Sigma_R k$. Suma w mianowniku obejmuje współczynniki wszystkich rzeczywiście występujących kwadransów okresu R, po uwzględnieniu typu dnia i zmiany czasu. Gdy część energii jest już prawidłowo zmierzona, profilem rozdziela się wyłącznie pozostałą energię na okresy bez takich danych. Nie normalizuje się każdego dnia oddzielnie, jeżeli znana jest tylko energia całego okresu.

Suma wyznaczonej energii musi być równa E_R. Zaokrąglenie wykonuje się dopiero na etapie wymaganym formatem danych; różnicę zaokrągleń rozdziela się metodą największych reszt, bez zmiany sumy i bez ujemnych wartości. Dane godzinowe są sumą czterech właściwych kwadransów. Profilu 15-minutowego nie zastępuje się równym podziałem starego współczynnika godzinowego.

3. Zmiana czasu – doby 23- i 25-godzinne

Stosuje się czas urzędowy w Polsce (Europe/Warsaw), z oznaczeniem UTC+01:00 albo UTC+02:00. Okres identyfikuje się datą, początkiem i końcem oraz przesunięciem UTC. Wymagany format komunikatu **CSIRE** lub **WDB** ma pierwszeństwo; nie może prowadzić do zgubienia albo podwójnego zliczenia okresu.

Wiosna – 92 kwadranse. Przy przejściu z godz. 02:00 na 03:00 lokalne przedziały zaczynające się o 02:00, 02:15, 02:30 i 02:45 nie występują. W pomocniczej siatce 96 pozycji ich współczynniki przyjmuje się jako zero, a w danych obejmujących wyłącznie rzeczywiste okresy pozycje te pomija się. Odczyt kończący się o 02:00 dotyczy poprzedniego kwadransa 01:45–02:00 i nie jest zerowany. Zasada dotyczy profilu, nie zerowania rzeczywistych wskazań licznika. Normalizacja wykorzystuje pozostałe 92 współczynniki.

Jesień – 100 kwadransów. Przedział 02:00–03:00 występuje dwukrotnie: A w czasie UTC+02:00 i B w czasie UTC+01:00. Dla pierwszego wystąpienia A stosuje się zwykłe współczynniki z tabeli. Dla dodatkowego wystąpienia B przyjmuje się średnią arytmetyczną współczynników odpowiadających sobie kwadransów godziny 02:00–03:00 i godziny 03:00–04:00 dla tego samego typu dnia:

02:00B–02:15B: (k_02:00–02:15 + k_03:00–03:15) / 2;

02:15B–02:30B: (k_02:15–02:30 + k_03:15–03:30) / 2;

02:30B–02:45B: (k_02:30–02:45 + k_03:30–03:45) / 2;

02:45B–03:00: (k_02:45–03:00 + k_03:45–04:00) / 2.

Oznaczenia A i B służą objaśnieniu; w komunikatach stosuje się znaczniki wymagane standardem. Koniec ostatniego kwadransa pierwszego wystąpienia godziny następuje w chwili cofnięcia zegara na 02:00B. Normalizacja obejmuje wszystkie 100 współczynników; dodatkowa godzina nie zwiększa energii E_R, lecz zmienia jej rozkład. Przykładowe daty w 2026 r.: zmiana wiosenna 29 marca, jesienna 25 października.

4. Wersjonowanie i kontrola

OSDn zachowuje przez co najmniej 5 lat arkusz źródłowy, opis danych i sposobu opracowania, kryteria klasyfikacji dni oraz wyniki kontroli. Profil podlega przeglądowi co najmniej raz na 12 miesięcy i po istotnej zmianie struktury odbiorców. Zmiana wartości wymaga procedury aktualizacji **IRiESD**. Przed wykorzystaniem w systemie rozliczeniowym sprawdza się zgodność 480 wartości, mapowanie końców kwadransów oraz zachowanie sum energii w dobach o 92, 96 i 100 okresach.

Profil C / część 1 z 4 / 00:00–06:00

Współczynniki 15-minutowe · wersja 2.0 · 16 września 2026 r. Godziny oznaczają przedziały, a nie chwilowe odczyty.

Przedział czasu	Dzień roboczy	Sobota	Niedziela niehandlowa	Dzień świąteczny	Niedziela handlowa
00:00–00:15	1,7790	1,3150	0,6870	0,2920	0,3060
00:15–00:30	1,7340	1,3330	0,6510	0,2460	0,2700
00:30–00:45	1,7250	1,2880	0,5880	0,2410	0,2430
00:45–01:00	1,7340	1,3060	0,5520	0,2550	0,2700
01:00–01:15	1,7340	1,2970	0,5970	0,2820	0,2700
01:15–01:30	1,7250	1,3150	0,5520	0,2730	0,2610
01:30–01:45	1,7430	1,2790	0,5520	0,2460	0,2610
01:45–02:00	1,6890	1,2880	0,5700	0,2370	0,2520
02:00–02:15	1,6890	1,2700	0,5430	0,2280	0,2340
02:15–02:30	1,6710	1,2790	0,5430	0,2910	0,2340
02:30–02:45	1,6620	1,2340	0,5250	0,2730	0,2070
02:45–03:00	1,6530	1,2520	0,5070	0,2280	0,2070
03:00–03:15	1,6530	1,2430	0,4890	0,2280	0,1980
03:15–03:30	1,6170	1,2340	0,4710	0,2640	0,1890
03:30–03:45	1,6170	1,2070	0,4890	0,2910	0,1890
03:45–04:00	1,6530	1,2070	0,5160	0,2820	0,2340
04:00–04:15	1,7250	1,3240	0,4890	0,2730	0,2250
04:15–04:30	1,7490	1,3510	0,4800	0,2730	0,2160
04:30–04:45	1,7420	1,4410	0,5250	0,2370	0,1800
04:45–05:00	1,7480	1,4770	0,4530	0,2910	0,1710
05:00–05:15	1,7510	1,4770	0,4890	0,2460	0,1620
05:15–05:30	1,8240	1,4500	0,4620	0,2550	0,1620
05:30–05:45	1,7970	1,3510	0,4440	0,2370	0,1620
05:45–06:00	1,8690	1,3240	0,4980	0,2820	0,1620

Kwadranse 1–24; wartości przepisane z B4:CS8 zakładki „Arkusz1 (2)". Zasady doby zmiany czasu: pkt 3 niniejszego załącznika.

Profil C / część 2 z 4 / 06:00–12:00

Współczynniki 15-minutowe · wersja 2.0 · 16 września 2026 r. Godziny oznaczają przedziały, a nie chwilowe odczyty.

Przedział czasu	Dzień roboczy	Sobota	Niedziela niehandlowa	Dzień świąteczny	Niedziela handlowa
06:00–06:15	2,0000	1,6390	0,4800	0,2820	0,4230
06:15–06:30	2,6430	1,6570	0,4800	0,2730	0,5580
06:30–06:45	2,7780	1,8460	0,4530	0,2820	0,7200
06:45–07:00	2,9400	2,1790	0,4620	0,2460	0,7650
07:00–07:15	3,2730	2,5930	0,4620	0,2910	1,3320
07:15–07:30	3,2820	2,5570	0,4800	0,2820	1,3410
07:30–07:45	3,6960	2,6470	0,4890	0,3000	1,5480
07:45–08:00	4,2990	3,1420	0,4440	0,2640	1,8180
08:00–08:15	5,3520	4,0780	0,5070	0,3000	3,0870
08:15–08:30	5,7840	4,3660	0,4530	0,2910	3,1320
08:30–08:45	6,6120	5,8060	0,5520	0,3360	4,8060
08:45–09:00	8,1150	7,5430	0,5250	0,3180	5,2090
09:00–09:15	8,5640	8,1180	0,5880	0,3540	6,7030
09:15–09:30	8,8790	8,3240	0,5610	0,3720	6,8020
09:30–09:45	8,8970	8,3690	0,5520	0,3590	6,6040
09:45–10:00	8,8340	8,3610	0,5520	0,3450	6,6310
10:00–10:15	8,8830	8,3970	0,5430	0,3450	6,7660
10:15–10:30	8,9770	8,6220	0,5610	0,3630	6,6940
10:30–10:45	9,0480	8,7300	0,5430	0,3540	7,0000
10:45–11:00	9,1310	8,7840	0,5520	0,3110	7,1350
11:00–11:15	9,1310	9,0840	0,5600	0,3630	7,2970
11:15–11:30	9,0860	9,2500	0,5700	0,3270	7,1170
11:30–11:45	8,9330	9,3400	0,5790	0,3540	7,2520
11:45–12:00	8,9590	9,3240	0,5430	0,3450	7,2430

Kwadranse 25–48; wartości przepisane z B4:CS8 zakładki „Arkusz1 (2)". Zasady doby zmiany czasu: pkt 3 niniejszego załącznika.

Profil C / część 3 z 4 / 12:00–18:00

Współczynniki 15-minutowe · wersja 2.0 · 16 września 2026 r. Godziny oznaczają przedziały, a nie chwilowe odczyty.

Przedział czasu	Dzień roboczy	Sobota	Niedziela niehandlowa	Dzień świąteczny	Niedziela handlowa
12:00–12:15	8,9330	9,4590	0,5610	0,3630	7,7000
12:15–12:30	9,0680	9,4320	0,5610	0,3540	7,9000
12:30–12:45	9,1760	9,6570	0,5880	0,3450	8,0000
12:45–13:00	9,2000	9,7740	0,5610	0,3270	7,9090
13:00–13:15	9,4100	9,9630	0,5700	0,3570	8,1250
13:15–13:30	9,4280	9,9540	0,5700	0,3670	8,0350
13:30–13:45	9,7110	10,0260	0,5790	0,3770	8,1070
13:45–14:00	9,7140	10,0360	0,5880	0,3270	8,2690
14:00–14:15	9,6800	10,0530	0,5520	0,3890	8,4000
14:15–14:30	10,0400	10,1520	0,5520	0,3350	8,6290
14:30–14:45	10,2000	10,2680	0,5430	0,3990	8,5120
14:45–15:00	10,3000	10,3410	0,5700	0,3630	8,6000
15:00–15:15	10,3990	10,3000	0,5340	0,3090	8,7000
15:15–15:30	10,3540	10,2060	0,5790	0,3540	8,8000
15:30–15:45	10,3710	10,2480	0,5520	0,3630	8,9000
15:45–16:00	10,3790	10,3560	0,5700	0,3630	9,0430
16:00–16:15	10,4000	10,3290	0,5790	0,3260	9,3220
16:15–16:30	10,5070	10,3470	0,5970	0,4130	9,1600
16:30–16:45	10,6070	10,2600	0,6000	0,4030	9,3850
16:45–17:00	10,6430	10,1970	0,6150	0,3990	9,4570
17:00–17:15	10,5990	10,2960	0,6000	0,3360	9,4660
17:15–17:30	10,5530	10,3030	0,6330	0,3360	9,0880
17:30–17:45	10,2920	10,2150	0,5880	0,3450	9,1690
17:45–18:00	10,2290	10,1250	0,5700	0,3630	8,7730

Kwadranse 49–72; wartości przepisane z B4:CS8 zakładki „Arkusz1 (2)". Zasady doby zmiany czasu: pkt 3 niniejszego załącznika.

Profil C / część 4 z 4 / 18:00–24:00

Współczynniki 15-minutowe · wersja 2.0 · 16 września 2026 r. Godziny oznaczają przedziały, a nie chwilowe odczyty.

Przedział czasu	Dzień roboczy	Sobota	Niedziela niehandlowa	Dzień świąteczny	Niedziela handlowa
18:00–18:15	10,3000	10,3050	0,5600	0,3450	8,8990
18:15–18:30	10,3100	10,2960	0,5500	0,3810	8,8360
18:30–18:45	10,2020	10,2150	0,5400	0,3720	8,4850
18:45–19:00	10,3010	10,0530	0,5250	0,3900	8,4760
19:00–19:15	10,3370	10,0620	0,5970	0,3540	8,1610
19:15–19:30	10,4460	9,9640	0,5430	0,3720	7,6660
19:30–19:45	10,4560	10,0440	0,5250	0,3900	7,2340
19:45–20:00	10,3360	10,1340	0,5340	0,3720	6,6400
20:00–20:15	10,2360	10,1250	0,4890	0,3810	6,6330
20:15–20:30	10,1360	10,1070	0,5430	0,3810	4,2390
20:30–20:45	9,7390	9,5670	0,5070	0,4080	2,3940
20:45–21:00	9,5180	8,5500	0,5160	0,3990	1,6650
21:00–21:15	6,7290	6,3010	0,4620	0,3180	1,2690
21:15–21:30	4,8570	4,4470	0,4710	0,3540	1,0350
21:30–21:45	3,5700	2,9350	0,4800	0,2820	0,8100
21:45–22:00	3,1830	2,6290	0,4530	0,3000	0,6570
22:00–22:15	2,6430	2,1700	0,4530	0,2640	0,4860
22:15–22:30	2,3910	1,8010	0,4440	0,3090	0,3960
22:30–22:45	2,2920	1,6750	0,4170	0,2730	0,3150
22:45–23:00	2,2110	1,4950	0,4080	0,2820	0,2880
23:00–23:15	2,1840	1,4500	0,3810	0,2730	0,2970
23:15–23:30	1,9860	1,4140	0,4170	0,2280	0,2880
23:30–23:45	1,9770	1,4320	0,4170	0,2820	0,2790
23:45–24:00	1,8960	1,4230	0,4000	0,2820	0,2430

Kwadranse 73–96; wartości przepisane z B4:CS8 zakładki „Arkusz1 (2)". Zasady doby zmiany czasu: pkt 3 niniejszego załącznika.

Załącznik nr 6 do IRiESD Formularz GUD i załączniki umowne

Formularz wraz z załącznikami do GUD. OWU GUD zamieszczono w Załączniku nr 4 do IRiESD; formularze zgłoszenia i wycofania sprzedaży znajdują się w Załączniku nr 2 do IRiESD.

FORMULARZ KONTRAHENTA

DANE I POSTANOWIENIA INDYWIDUALNE

do Generalnej Umowy Dystrybucji OSDn–Sprzedawca

Numer umowy **GUD/OSDn**/{{NR_UMOWY}}/{{ROK}}
OWU **OWU GUD OSDn–Sprzedawca**, wersja 2.0 z 16 września 2026 r. Kontrahent {{PELNA_FIRMA_SPRZEDAWCY}}
Data zawarcia {{DATA_ZAWARCIA}}

Instrukcja. **Sprzedawca** uzupełnia wyłącznie oznaczone pola. Propozycje zmian należy wpisać wyłącznie w § 4. Jeżeli **Sprzedawca** nie proponuje zmian, w § 4 wpisuje „BRAK". Brak takiego wpisu oznacza niekompletność Formularza i wymaga uzupełnienia przed zawarciem Umowy.

ZAŁĄCZNIK NR 7 — SPIS DOKUMENTÓW I ZAŁĄCZNIKÓW PAKIETU

Spis identyfikuje elementy tworzące pakiet umowny oraz sposób ich stosowania.

Element	Pełny tytuł	Lokalizacja / tryb stosowania
Formularz	Dane i postanowienia indywidualne **OSDn–Sprzedawca**	część podpisywana przez Strony
OWU	Ogólne Warunki **GUD OSDn–Sprzedawca**, wersja 2.0	integralna część Umowy
Zał. 1	Dane stron, identyfikatory, osoby upoważnione i kanały komunikacji	w niniejszym Formularzu
Zał. 2	Wykaz **URD** objętych **GUD**	**Formularz**; wykaz umowny, pomocniczy wobec **CSIRE**
Zał. 3	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii	**Formularz** i wzory 2–6 v 2.0; przed **CSIRE** / poza **CSIRE** / awaryjnie
Zał. 4	Wskazanie **POBz** i konfiguracji bilansowania	**Formularz** i wzory 2–6 v 2.0; część konfiguracyjna w obu modelach **POBz**; zgłoszeniowo: przed / poza / awaryjnie
Zał. 5	Zgłoszenie umowy sprzedaży energii elektrycznej	wzory 2–6 v 2.0; przed **CSIRE** / poza **CSIRE** / awaryjnie
Zał. 6	Wycofanie zgłoszenia lub rozwiązanie umowy sprzedaży	wzory 2–6 v 2.0; przed **CSIRE** / poza **CSIRE** / awaryjnie
Zał. 7	Spis dokumentów i załączników pakietu	otwiera niniejszy **Formularz**
Zał. 8a	Klauzula informacyjna **OSDn**	w **OWU**
Zał. 8b	Klauzula informacyjna Sprzedawcy	w niniejszym Formularzu; obowiązkowo wypełnia i przekazuje **Sprzedawca**

ZAŁĄCZNIK NR 1 — DANE STRON, IDENTYFIKATORY, OSOBY UPOWAŻNIONE I KANAŁY KOMUNIKACJI

Dane OSDn

Firma	Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.
Siedziba i adres	ul. Hetmańska 15L, 82-300 Elbląg
KRS / NIP / REGON	KRS 0000034343 / NIP 578-25-93-866 / REGON 170779365; rejestr prowadzi Sąd Rejonowy w Olsztynie, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
Kapitał zakładowy	359 500,00 zł
Status przedsiębiorcy	średni przedsiębiorca
Kod EIC OSDn	19X5782593866--5
E-mail ogólny	biuro@mega.elblag.pl

Dane Sprzedawcy

Pełna firma {{PELNA_FIRMA_SPRZEDAWCY}}
Forma prawna {{FORMA_PRAWNA}}
Siedziba {{SIEDZIBA}}
Adres {{ADRES}}
Sąd rejestrowy / wydział {{SAD_REJESTROWY}}
KRS / inny rejestr {{KRS_REJESTR}}
NIP {{NIP}}
REGON {{REGON}}
Kapitał i stopień pokrycia {{KAPITAL}}
Status przedsiębiorcy {{STATUS_PRZEDSIEBIORCY}}

Kod EIC Sprzedawcy {{EIC_SPRZEDAWCY}}
Adres korespondencyjny {{ADRES_KORESPONDENCYJNY}}
Telefon / e-mail ogólny {{TELEFON_EMAIL}}

Wpisz dane zgodne z aktualnym odpisem rejestrowym; daty podawaj w formacie RRRR-MM-DD.

Strona	Imię i nazwisko	Funkcja	Podstawa umocowania
OSDn	osoba podpisująca zgodnie z umocowaniem	—	aktualne umocowanie
Sprzedawca	{{REPREZENTANT_1}}	{{FUNKCJA_1}}	{{UMOCOWANIE_1}}
Sprzedawca	{{REPREZENTANT_2}}	{{FUNKCJA_2}}	{{UMOCOWANIE_2}}

§ 1. Struktura Umowy i przyjęcie OWU

Umowę tworzą łącznie niniejszy **Formularz** danych i postanowień indywidualnych wraz z Załącznikami nr 1–4, 7 i 8b oraz Ogólne Warunki Generalnej Umowy Dystrybucji **OSDn–Sprzedawca**, wersja 2.0 z 16 września 2026 r. (**OWU**).

Sprzedawca potwierdza otrzymanie **OWU** przed zawarciem Umowy, zapoznanie się z ich treścią oraz ich przyjęcie, z zastrzeżeniem wyłącznie zmian wyraźnie zaakceptowanych przez obie Strony w § 4. Przed podpisaniem Umowy Strony wykonują weryfikację własnych klauzul informacyjnych określoną w § 10 ust. 5 **OWU**. Klauzule dla reprezentantów i osób kontaktowych nie zastępują informacji dla **URD** wymaganych w § 10 ust. 4 **OWU**.

Uzgodnione postanowienia indywidualne mają pierwszeństwo przed **OWU**. Nie mogą jednak wyłączać bezwzględnie obowiązujących przepisów, wiążących dokumentów **OSP**, **OIRE** lub **OSDp** ani **IRiESD OSDn**.

Odrębny dokument „Wzory Załączników nr 2–6 do **GUD OSDn–Sprzedawca**, wersja 2.0" ma charakter operacyjny i pomocniczy oraz sam w sobie nie stanowi integralnej części Umowy. Wzory stosuje się wyłącznie przed Dniem **CSIRE**, poza zakresem procesów **CSIRE** albo zgodnie z formalną procedurą awaryjną; nie zastępują komunikatów **CSIRE** i nie mogą być przekazywane równolegle z nimi. Załączniki nr 2–4 zamieszczone i uzupełnione w niniejszym Formularzu zachowują status określony w **OWU**.

Zastąpienie dotychczasowej **GUD** następuje na zasadach § 14 ust. 6–7 **OWU**, najpóźniej do końca 31 grudnia 2026 r. Nie odracza to wymaganej obsługi **CSIRE** od Dnia CSIRE Utratę **POBz**, sprzedaż rezerwową i warunki wstrzymania dostaw określają § 5 ust. 1 pkt 5) **OWU** oraz pkt 9.1.9 i 9.5.8–9.5.10 **IRiESD**. Dobrowolny odkup energii wprowadzanej wymaga odrębnej Umowy warunkowego odkupu energii elektrycznej z ZUT MEGA działającą jako **kupujący** w ramach działalności obrotowej. Wzór zawiera Załącznik nr 9 do **IRiESD**. Odkup rozpoczyna się wyłącznie po łącznym spełnieniu warunków z pkt 9.5.9 **IRiESD**, w tym podpisaniu umowy, wystąpieniu Zdarzenia **POBz** i skutecznym przypisaniu ZUT MEGA oraz jego **POBz**. Energia z okresu przed tym przypisaniem nie jest objęta zapłatą na podstawie dobrowolnego odkupu. Cena dobrowolnego odkupu wynosi 50% średniej ceny **URE** z art. 23 ust. 2 pkt 18a Prawa energetycznego za kwartał poprzedzający kwartał wprowadzenia energii; cena tymczasowa i korekty również uwzględniają mnożnik 50%. ZUT MEGA pełni także funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego; właściwe obowiązki i ceny ustawowe mają pierwszeństwo i nie są ograniczane przez zasady dobrowolnego odkupu. **Formularz** i **GUD** nie zastępują umowy odkupu ani nie ustanawiają zakupu lub bilansowania wstecz.

§ 2. Dane regulacyjne i rynkowe Sprzedawcy

Koncesja na obrót energią nr {{KONCESJA_NR}}, decyzja z {{KONCESJA_DATA}}, ważna od {{KONCESJA_OD}} do {{KONCESJA_DO}}
Status **URB** {{STATUS_URB}}
Umowa przesyłowa UPE nr {{UPE_NR}}, zawarta {{UPE_DATA}}, obowiązuje {{UPE_OKRES}}
Status działalności na **RB** {{STATUS_RB}}
Sposób bilansowania {{BILANSOWANIE_SAMODZIELNE_LUB_POBz}}
POBz – firma i **EIC** {{POBz_FIRMA_EIC}}
Umowa Sprzedawca–POBz nr {{UMOWA_POBz_NR}}, z dnia {{UMOWA_POBz_DATA}}, okres {{UMOWA_POBz_OKRES}}
Umowa z **OIRE** / status **CSIRE** {{OIRE_CSIRE_STATUS}}
Planowana data rozpoczęcia {{DATA_ROZPOCZECIA}}
Dotychczasowa **GUD** {{DOTYCHCZASOWA_GUD}}

*Kody **EIC** i identyfikatory wpisuj w pełnym brzmieniu; w polach niewłaściwych wpisz „nie dotyczy".*

§ 3. Kontakty i kanały komunikacji

Korespondencja formalna {{EMAIL_FORMALNY}}
Dokumenty finansowe {{EMAIL_FINANSOWY}}
Kontakt operacyjny {{KONTAKT_OPERACYJNY}}
Kontakt awaryjny 24/7 {{KONTAKT_AWARYJNY}}
Kontakt ds. **CSIRE** / danych {{KONTAKT_CSIRE}}
Kontakt **OSDn** ds. bezpieczeństwa informacji / **RODO** biuro@mega.elblag.pl
Kontakt Sprzedawcy ds. bezpieczeństwa informacji / **RODO** — obowiązkowo uzupełnić przed podpisaniem {{KONTAKT_RODO_SPRZEDAWCY}}

Kanał poza **CSIRE** / awaryjny

Kanał komunikacji **OSDn** poza zakresem **CSIRE** lub w formalnej procedurze awaryjnej: poczta elektroniczna — biuro@mega.elblag.pl. Kanału nie stosuje się równolegle z **CSIRE** dla tego samego procesu.

Podaj jeden adres lub kanał na pole. Adresy e-mail wpisuj bez końcowej kropki.

Lp.	Imię i nazwisko	Telefon	E-mail	Zakres upoważnienia
1	{{OSOBA_1}}	{{TEL_1}}	{{EMAIL_1}}	{{ZAKRES_1}}
2	{{OSOBA_2}}	{{TEL_2}}	{{EMAIL_2}}	{{ZAKRES_2}}
3	{{OSOBA_3}}	{{TEL_3}}	{{EMAIL_3}}	{{ZAKRES_3}}
4	{{OSOBA_4}}	{{TEL_4}}	{{EMAIL_4}}	{{ZAKRES_4}}
5	{{OSOBA_5}}	{{TEL_5}}	{{EMAIL_5}}	{{ZAKRES_5}}

§ 4. Proponowane zmiany w stosunku do OWU

Zasada. Jeżeli **Sprzedawca** nie proponuje zmian, w polu poniżej należy wpisać „BRAK". Sama propozycja nie zmienia **OWU**; wiążące są wyłącznie odstępstwa przyjęte przez obie Strony w kolumnie „Uzgodnione brzmienie / status".

Oświadczenie Sprzedawcy

{{ZMIANY_BRAK_LUB_WYKAZ}}

Postanowienie **OWU**	Propozycja Sprzedawcy i uzasadnienie	Uzgodnione brzmienie / status
{{OWU_PAR_1}}	{{ZMIANA_PROP_1}}	{{ZMIANA_STATUS_1}}
{{OWU_PAR_2}}	{{ZMIANA_PROP_2}}	{{ZMIANA_STATUS_2}}
{{OWU_PAR_3}}	{{ZMIANA_PROP_3}}	{{ZMIANA_STATUS_3}}
{{OWU_PAR_4}}	{{ZMIANA_PROP_4}}	{{ZMIANA_STATUS_4}}
{{OWU_PAR_5}}	{{ZMIANA_PROP_5}}	{{ZMIANA_STATUS_5}}
{{OWU_PAR_6}}	{{ZMIANA_PROP_6}}	{{ZMIANA_STATUS_6}}

§ 5. Dokumenty i podpisy

Dokument	Status / nazwa pliku / uwagi
Aktualny odpis rejestrowy	{{DOK_KRS}}
Pełnomocnictwo, jeżeli wymagane	{{DOK_PELNOMOCNICTWO}}
Koncesja na obrót energią	{{DOK_KONCESJA}}
Dokument potwierdzający relację z **POBz**	{{DOK_POBz}}
Załącznik nr 8b – klauzula informacyjna Sprzedawcy (obowiązkowy przed podpisaniem)	{{DOK_RODO_SPRZEDAWCY}}
Inne	{{DOK_INNE}}
Załącznik nr 2 — Wykaz URD	{{DOK_ZAL2}}
Załącznik nr 3 — Wstrzymanie / wznowienie	{{DOK_ZAL3}}
Załącznik nr 4 — Wskazanie POBz	{{DOK_ZAL4}}
Wzory Załączników nr 2–6, wersja 2.0 (plik operacyjny, niepodpisywany jako część Umowy)	udostępniono / nie dotyczy

Oświadczenia końcowe

Sprzedawca oświadcza, że dane i dokumenty przekazane w Formularzu są kompletne, w tym obejmują wypełniony Załącznik nr 8b, aktualne i zgodne ze stanem faktycznym i prawnym, a osoby wskazane do kontaktu posiadają właściwe upoważnienia.

Umowa zostaje zawarta w dniu złożenia ostatniego wymaganego podpisu. Wchodzi w życie w tym dniu, chyba że Strony wyraźnie wskażą inną datę wejścia w życie zgodną z **OWU** i dokumentami rynku. Data rozpoczęcia wykonywania poszczególnych procesów wynika z **OWU**, właściwych dokumentów rynku oraz skutecznie przyjętej konfiguracji.

OSDn – Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.	**Sprzedawca** – {{PELNA_FIRMA_SPRZEDAWCY}}
Podpis kwalifikowany / imię, nazwisko i funkcja	{{PODPISUJACY_SPRZEDAWCA}}
Data: {{DATA_PODPISU_OSDN}}	Data: {{DATA_PODPISU_SPRZEDAWCY}}

ZAŁĄCZNIK NR 2 — WYKAZ URD OBJĘTYCH GENERALNĄ UMOWĄ DYSTRYBUCJI

*Załącznik nr 2 jest umownym wykazem **URD** i ma charakter pomocniczy względem danych procesowych **CSIRE**. Dla procesów objętych **IRiESP-OIRE** i **TSKB** rozstrzygające są dane skutecznie przekazane i zarejestrowane w **CSIRE**. Wykaz stosuje się samodzielnie tylko przed Dniem **CSIRE**, poza zakresem **CSIRE** albo zgodnie z formalną procedurą awaryjną; po zakończeniu awarii należy dokonać wymaganej synchronizacji. Daty wpisuj w formacie RRRR-MM-DD.*

Lp.	Kod PPE	Nazwa / firma URD	EIC / identyfikator	Okres od–do	Status	Uwagi
1	{{Z2_PPE_1}}	{{Z2_URD_1}}	{{Z2_EIC_1}}	{{Z2_OKRES_1}}	{{Z2_STATUS_1}}	{{Z2_UWAGI_1}}
2	{{Z2_PPE_2}}	{{Z2_URD_2}}	{{Z2_EIC_2}}	{{Z2_OKRES_2}}	{{Z2_STATUS_2}}	{{Z2_UWAGI_2}}
3	{{Z2_PPE_3}}	{{Z2_URD_3}}	{{Z2_EIC_3}}	{{Z2_OKRES_3}}	{{Z2_STATUS_3}}	{{Z2_UWAGI_3}}
4	{{Z2_PPE_4}}	{{Z2_URD_4}}	{{Z2_EIC_4}}	{{Z2_OKRES_4}}	{{Z2_STATUS_4}}	{{Z2_UWAGI_4}}
5	{{Z2_PPE_5}}	{{Z2_URD_5}}	{{Z2_EIC_5}}	{{Z2_OKRES_5}}	{{Z2_STATUS_5}}	{{Z2_UWAGI_5}}
6	{{Z2_PPE_6}}	{{Z2_URD_6}}	{{Z2_EIC_6}}	{{Z2_OKRES_6}}	{{Z2_STATUS_6}}	{{Z2_UWAGI_6}}
7	{{Z2_PPE_7}}	{{Z2_URD_7}}	{{Z2_EIC_7}}	{{Z2_OKRES_7}}	{{Z2_STATUS_7}}	{{Z2_UWAGI_7}}
8	{{Z2_PPE_8}}	{{Z2_URD_8}}	{{Z2_EIC_8}}	{{Z2_OKRES_8}}	{{Z2_STATUS_8}}	{{Z2_UWAGI_8}}
9	{{Z2_PPE_9}}	{{Z2_URD_9}}	{{Z2_EIC_9}}	{{Z2_OKRES_9}}	{{Z2_STATUS_9}}	{{Z2_UWAGI_9}}
10	{{Z2_PPE_10}}	{{Z2_URD_10}}	{{Z2_EIC_10}}	{{Z2_OKRES_10}}	{{Z2_STATUS_10}}	{{Z2_UWAGI_10}}

Data uzgodnienia wykazu

{{Z2_DATA_UZGODNIENIA}}

RRRR-MM-DD

ZAŁĄCZNIK NR 3 — WSTRZYMANIE LUB WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII

*Załącznik nr 3 jest formularzem pomocniczym. Może być wykorzystywany wyłącznie przed Dniem **CSIRE**, dla procesu nieobjętego **CSIRE** albo zgodnie z formalną procedurą awaryjną. Nie zastępuje komunikatu **CSIRE** i nie może być wysyłany równolegle z nim. Zasady wyboru kanału i późniejszej synchronizacji danych określa § 9 **OWU**.*

Lp.	Dyspozycja	Kod PPE	URD	Data żądania	Podstawa / ID komunikatu	Status
1	{{Z3_DYSPOZYCJA_1}}	{{Z3_PPE_1}}	{{Z3_URD_1}}	{{Z3_DATA_1}}	{{Z3_PODSTAWA_1}}	{{Z3_STATUS_1}}
2	{{Z3_DYSPOZYCJA_2}}	{{Z3_PPE_2}}	{{Z3_URD_2}}	{{Z3_DATA_2}}	{{Z3_PODSTAWA_2}}	{{Z3_STATUS_2}}
3	{{Z3_DYSPOZYCJA_3}}	{{Z3_PPE_3}}	{{Z3_URD_3}}	{{Z3_DATA_3}}	{{Z3_PODSTAWA_3}}	{{Z3_STATUS_3}}
4	{{Z3_DYSPOZYCJA_4}}	{{Z3_PPE_4}}	{{Z3_URD_4}}	{{Z3_DATA_4}}	{{Z3_PODSTAWA_4}}	{{Z3_STATUS_4}}
5	{{Z3_DYSPOZYCJA_5}}	{{Z3_PPE_5}}	{{Z3_URD_5}}	{{Z3_DATA_5}}	{{Z3_PODSTAWA_5}}	{{Z3_STATUS_5}}
6	{{Z3_DYSPOZYCJA_6}}	{{Z3_PPE_6}}	{{Z3_URD_6}}	{{Z3_DATA_6}}	{{Z3_PODSTAWA_6}}	{{Z3_STATUS_6}}
7	{{Z3_DYSPOZYCJA_7}}	{{Z3_PPE_7}}	{{Z3_URD_7}}	{{Z3_DATA_7}}	{{Z3_PODSTAWA_7}}	{{Z3_STATUS_7}}
8	{{Z3_DYSPOZYCJA_8}}	{{Z3_PPE_8}}	{{Z3_URD_8}}	{{Z3_DATA_8}}	{{Z3_PODSTAWA_8}}	{{Z3_STATUS_8}}

Kanał / tryb awaryjny

{{Z3_KANAL}}

Wskaż kanał oraz – jeśli dotyczy – numer incydentu lub identyfikator komunikatu.

Osoba upoważniona i data sporządzenia

{{Z3_OSOBA_DATA}}

*Imię, nazwisko, funkcja; data RRRR-MM-DD. Osoba składająca żądanie potwierdza spełnienie przesłanek wskazanej podstawy prawnej, zgodnie z § 7 **OWU**. Przy żądaniu z art. 6b ust. 2 Ustawy potwierdza zwłokę odbiorcy z zapłatą za świadczone usługi lub pobraną energię co najmniej przez 30 dni po upływie terminu płatności.*

ZAŁĄCZNIK NR 4 — WSKAZANIE POBz I KONFIGURACJI BILANSOWANIA

*Część konfiguracyjną Załącznika nr 4 wypełnia się w każdym modelu bilansowania. Jeżeli **Sprzedawca** pełni samodzielnie funkcję **POBz**, w polach **POBz** wpisuje własne dane i oznacza podstawę relacji jako „bilansowanie własne". Jeżeli wskazuje odrębny **POBz**, wpisuje dane tego podmiotu i podstawę relacji umownej. Podpis odrębnego **POBz** jest wymagany tylko w drugim przypadku. Załącznik stanowi część umowną identyfikującą **POBz** i konfigurację bilansowania. Wskazany **POBz** może pełnić tę funkcję wyłącznie, jeżeli posiada zawarte umowy dystrybucyjne w tym zakresie z **OSDn** oraz **OSDp**, zgodnie z pkt 9.5.3 **IRIESD OSDn** i § 1 ust. 6 pkt 3) **OWU**. Jeżeli wskazanie lub zmiana **POBz** jest procesem objętym **CSIRE**, czynność realizuje się w **CSIRE**, a formularz nie zastępuje komunikatu systemowego. Jako formularz zgłoszeniowy może być użyty tylko przed Dniem **CSIRE**, poza zakresem **CSIRE** albo zgodnie z formalną procedurą awaryjną, z późniejszą synchronizacją, jeżeli jest wymagana. Kody **JBz** i **MB** muszą odpowiadać aktualnej konfiguracji zgodnej z **WDB, IRiESD OSDp** i **IRIESD OSDn**. Aktualizacja **POBz, MB** i **JBz** ma charakter techniczno-ewidencyjny i nie wymaga aneksu, zarówno w **CSIRE**, jak i w dopuszczalnym trybie poza **CSIRE**. Zmiana innych warunków umownych wymaga aneksu zgodnie z **OWU** i pkt 9.5.5–9.5.7 **IRiESD**.*

Pełna firma **POBz** {{Z4_POBz_FIRMA}} *Dane zgodne z aktualnym rejestrem.*
Kod EIC POBz {{Z4_POBz_EIC}} *Pełny **kod EIC**, bez skrótów i spacji.*
Operator Rynku (OR) {{Z4_OR}} *Nazwa oraz identyfikator, jeżeli jest stosowany.*
Kody JBz {{Z4_KODY_JBZ}} *Wymień wszystkie kody objęte relacją.*
Kody MB {{Z4_KODY_MB}} *Wymień wszystkie aktywne **MB** objęte relacją.*
Okres obowiązywania relacji {{Z4_OKRES}} *RRRR-MM-DD – RRRR-MM-DD albo „bezterminowo".*
Podstawa relacji Sprzedawca–POBz {{Z4_PODSTAWA}} *Numer i data umowy albo innego dokumentu; przy własnym **POBz** wpisz „bilansowanie własne".*
Status zgłoszenia w CSIRE / tryb poza CSIRE {{Z4_CSIRE_STATUS}} *Wskaż identyfikator komunikatu albo podstawę zastosowania procedury pomocniczej.*

Sprzedawca	POBz odrębny od Sprzedawcy
{{Z4_PODPIS_SPRZEDAWCY}}	{{Z4_PODPIS_POBz}}
Data: {{Z4_DATA_SPRZEDAWCY}}	Data: {{Z4_DATA_POBz}}

ZAŁĄCZNIK NR 8b – INFORMACJE O PRZETWARZANIU DANYCH OSOBOWYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ

Sprzedawca dostosowuje poniższy projekt informacji do rzeczywistego przetwarzania danych i przekazuje kompletny Załącznik nr 8b *wraz z Formularzem, przed podpisaniem przez **OSDn**, po weryfikacji wymaganej w § 10 ust. 5 **OWU**. Klauzula dotyczy reprezentantów i osób kontaktowych; nie zastępuje informacji dla **URD** wymaganej w § 10 ust. 4 **OWU**. Uzupełnia pola danych faktycznych oraz kontakt do spraw ochrony danych; dopuszczalne „nie dotyczy" wymaga zgodności ze stanem faktycznym i prawem. Wersja do podpisu nie może zawierać pól {{...}}. Podpisanie Umowy potwierdza doręczenie informacji, nie zastępuje zgody wymaganej dla ewentualnego odrębnego celu przetwarzania.*

Administrator i dane kontaktowe Administratorem jest **Sprzedawca** wskazany w części „Dane Sprzedawcy" Formularza, pod podanym tam adresem siedziby.
Kontakt w sprawach ochrony danych i inspektor ochrony danych Kontakt w sprawach danych osobowych: adres Sprzedawcy wskazany w części „Kontakty i kanały komunikacji". Inspektor ochrony danych, jeżeli został wyznaczony: {{IOD_SPRZEDAWCY_LUB_NIE_WYZNACZONO}}.
Kategorie osób oraz zakres danych Imię i nazwisko, funkcja, służbowe dane kontaktowe, podpis i dane niezbędne do sprawdzenia umocowania. Źródło: osoba, której dane dotyczą, reprezentowany przez nią kontrahent oraz dokumenty i publiczne rejestry służące weryfikacji reprezentacji. **Sprzedawca** dostosowuje ten zakres do rzeczywistego przetwarzania.
Cele przetwarzania Zawarcie i obsługa umowy, kontakt roboczy, sprawdzenie umocowania, wykonanie obowiązków prawnych oraz ustalenie, dochodzenie lub obrona roszczeń.
Podstawy prawne przetwarzania Art. 6 ust. 1 lit. b **RODO** – dla osoby będącej stroną umowy; lit. c – obowiązki prawne; lit. f – prawnie uzasadniony interes polegający na obsłudze relacji z kontrahentem, weryfikacji reprezentacji i ochronie roszczeń. Zgoda na te cele nie jest wymagana.
Odbiorcy lub kategorie odbiorców {{RZECZYWISTE_KATEGORIE_ODBIORCOW_SPRZEDAWCY}}; wskazać właściwe kategorie usługodawców oraz uprawnione organy i uczestników procesów rynku, wyłącznie w niezbędnym zakresie.
Przekazywanie danych poza **EOG** {{TRANSFER_POZA_EOG_LUB_BRAK_TRANSFERU}}; w razie transferu podać jego podstawę, środki ochrony i sposób uzyskania ich kopii.
Okres przechowywania lub kryteria jego ustalenia Przez okres wykonywania umowy, a następnie w granicach wymaganych przepisami oraz niezbędnych do ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń. **Sprzedawca** wskazuje właściwe dla siebie okresy albo kryteria ich ustalania i usuwa nieaktualne dane z bieżących wykazów.
Prawa osób, których dane dotyczą Na warunkach **RODO** przysługuje prawo dostępu do danych, ich sprostowania, usunięcia i ograniczenia przetwarzania. Można wnieść sprzeciw z przyczyn związanych ze szczególną sytuacją wobec przetwarzania opartego na prawnie uzasadnionym interesie. Prawo przenoszenia dotyczy danych dostarczonych przez osobę, przetwarzanych automatycznie na podstawie umowy lub zgody. Jeżeli odrębny cel jest oparty na zgodzie, można ją cofnąć bez wpływu na zgodność z prawem wcześniejszego przetwarzania. Skargę można wnieść do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
Prawo wniesienia skargi Prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
Zautomatyzowane decyzje i profilowanie {{DECYZJE_ZAUTOMATYZOWANE_PROFILOWANIE_LUB_BRAK}}; gdy ma zastosowanie art. 22 **RODO**, opisać zasady, znaczenie i przewidywane konsekwencje.
Dobrowolność lub obowiązek podania danych i konsekwencje Dane niezbędne do reprezentacji i kontaktu warunkują sprawdzenie umocowania i obsługę umowy. Dane wymagane przepisami podaje się obowiązkowo, pozostałe dobrowolnie. Informację doręcza się zgodnie z art. 13 albo 14 **RODO**; przy pozyskaniu pośrednim wskazuje się także źródła i kategorie danych.
Wersja i data klauzuli Sprzedawcy Wzór: wersja 2.0 z 16 września 2026 r. Data zatwierdzenia i doręczenia klauzuli przez Sprzedawcę: {{DATA_RODO_SPRZEDAWCY}}.

Załącznik nr 7 do IRiESD Ogólne warunki umowy OSDn POBz

Pełne **OWU** współpracy z **POBz. Formularz** i wykazy danych zamieszczono w Załączniku nr 8 do **IRiESD.**

OGÓLNE WARUNKI UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

i współpracy w zakresie bilansowania handlowego zasobów (**OSDn–POBz**)

OWU-POBz/2.0/2026 | wersja 2.0 z 16 września 2026 r. | obowiązujące od dnia przyjęcia w Umowie

OWU mają odrębną numerację § 1–§ 16. **Formularz** danych i postanowień indywidualnych stanowi osobną część Umowy. Wiążące odstępstwa muszą być wyraźnie zaakceptowane przez obie Strony w 0 Formularza.

§ 1 Podstawy wykonywania Umowy oraz wykaz skrótów i definicji

1. Podstawę zawarcia i wykonywania Umowy stanowią w szczególności, w aktualnym brzmieniu i w zakresie mającym zastosowanie do Stron:
   1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwana dalej „Ustawą", wraz z aktami wykonawczymi;
   2) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o., zwana dalej „**IRiESD OSDn**";
   3) instrukcja ruchu i eksploatacji **sieci** dystrybucyjnej właściwego operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do **sieci** przesyłowej, zwana dalej „**IRiESD OSDp**";
   4) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej, zwana dalej „**IRiESP**", oraz **Warunki Dotyczące Bilansowania**, zwane dalej „**WDB**";
   5) część **IRiESP** dotycząca funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii i współpracy **OIRE** z użytkownikami systemu, zwana dalej „**IRiESP-OIRE**", wraz z dokumentacją Standardów Wymiany Informacji, w szczególności **TSKB**, **TSSI** i **TSPS**, o ile ma zastosowanie;
   6) umowa przesyłowa **POBz** z **OSP**, umowy **POBz** z **OSDp**, umowy **OSDn** z **OSDp** i **OIRE** oraz inne umowy niezbędne do wykonywania obowiązków Stron.
2. Skróty i pojęcia użyte w Umowie mają znaczenie określone w poniższym wykazie, a w pozostałym zakresie – w dokumentach wskazanych w ust. 1. Pogrubienia w treści postanowień oznaczają całe skróty i hasła w formie gramatycznej zapisanej w wykazie. Inne formy gramatyczne zachowują znaczenie danego pojęcia, choć nie są pogrubione.

1) **CSIRE** – Centralny system informacji rynku energii.
2) **Dzień CSIRE** – Dzień rozpoczęcia przez **OSDn** produkcyjnej realizacji procesów rynku energii za pośrednictwem **CSIRE**, zgodny z harmonogramem i informacjami **OIRE**; najpóźniej 19 października 2026 r., chyba że przepisy prawa stanowią inaczej. W razie wcześniejszego przystąpienia stosuje się rzeczywistą datę przystąpienia opublikowaną przez **OSDn**.
3) **Dzień Roboczy** – Dzień od poniedziałku do piątku, który nie jest dniem ustawowo wolnym od pracy.
4) **JBz** – Jednostka Bilansowania Zasobów w rozumieniu **WDB**, identyfikowana właściwym kodem konfiguracji rynku.
5) **MB** – **Miejsce Dostarczania Energii Rynku Bilansującego**, przypisane i uaktywnione zgodnie z **WDB**.
6) **OIRE** – **Operator informacji rynku energii.**
7) **OSDp** – **Operator systemu dystrybucyjnego**, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową – właściwy terytorialnie **OSDp**.
8) **OSP** – **Operator systemu przesyłowego** – Polskie **Sieci** Elektroenergetyczne S.A.
9) **POBz** – Podmiot odpowiedzialny za **bilansowanie handlowe** zasobów, odpowiedzialny za **niezbilansowanie** w zakresie wynikającym z **WDB**, **IRiESD** i skutecznych umów.
10) **PPE** – **Punkt Poboru Energii.**
11) **RB** – **Rynek Bilansujący.**
12) **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.
13) **URDw** – Uczestnik Rynku Detalicznego typu **wytwórca.**
14) **URD_{ME}** – Uczestnik Rynku Detalicznego typu posiadacz magazynu energii elektrycznej, o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej większej niż 50 kW.

15) **Zasób** – Moduł wytwarzania energii, w tym instalacja odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 3 pkt 20h Ustawy, magazyn energii elektrycznej w rozumieniu art. 3 pkt 10k Ustawy, instalacja odbiorcza lub jednostka odbiorcza wraz z przyporządkowanymi im rzeczywistymi miejscami dostarczania energii elektrycznej.

16) **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**.

17) **Dni robocze** – Dni od poniedziałku do piątku inne niż dni ustawowo wolne od pracy.

18) **EB GL** – Wytyczne dotyczące bilansowania, ustanowione rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/2195.

19) **EIC** – Schemat kodowania identyfikacji na rynku energii (Energy Identification Coding Scheme).

20) **EOG** – Europejski Obszar Gospodarczy.

21) **Formularz** – **Formularz** danych i postanowień indywidualnych właściwy dla danej Umowy, obejmujący dane Stron, uzgodnione odstępstwa oraz wskazane w nim załączniki.

22) **GUD** – Generalna umowa dystrybucji.

23) **IRiESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej (całość).

24) **IRiESD OSDn** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.; w Umowie także „**IRiESD**".

25) **IRiESD OSDp** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Dystrybucyjnej **OSDp**.

26) **IRiESP** – Instrukcja ruchu i eksploatacji **sieci** przesyłowej (całość).

27) **IRiESP-OIRE** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji **Sieci** Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako **Operator informacji rynku energii**, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii".

28) **Kod EIC** – Kod służący do identyfikacji podmiotów na europejskim rynku energii. Kody nadawane są przez Centralne Biuro Kodów **EIC** (ENTSO-E) i przez Lokalne Biura Kodów **EIC** w poszczególnych krajach. W Polsce, w zakresie energii elektrycznej Lokalne Biura Kodów **EIC** prowadzone są przez Polskie **Sieci** Elektroenergetyczne S.A. (numer identyfikacyjny 19).

29) **KSeF** – Krajowy System e-Faktur.

30) **Miejsce dostarczania** – Punkt w **sieci**, do którego **przedsiębiorstwo energetyczne** dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do **sieci** albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

31) **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 Uczestnikiem Rynku Bilansującego a Rynkiem Bilansującym.

32) **Niezbilansowanie** – **Niezbilansowanie** w rozumieniu art. 2 pkt 8 **EB GL**.

33) **Obiekt** – Budynek lub budowla w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, a także ich wyodrębnioną część albo zespół budynków lub budowli, które mieszczą się pod jednym adresem lub w jednej lokalizacji, wraz z urządzeniami połączonymi ze sobą siecią lub instalacją odbiorczą przyłączoną do **sieci** elektroenergetycznej – w celu dostarczania energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej, o których mowa odpowiednio w art. 5 ust. 1 i 3 Ustawy, zawartych z tym samym odbiorcą, przy wykorzystaniu jednego lub więcej przyłączy tworzących kompletny układ zasilania.

34) **Operator – Operator systemu przesyłowego** lub **operator systemu dystrybucyjnego.**

35) **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.

36) **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.

37) **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.

38) **OSD – Operator systemu dystrybucyjnego.**

39) **OSDn** – Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o., działająca jako **operator systemu dystrybucyjnego** elektroenergetycznego nieposiadający bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową.

40) **OWU** – Niniejsze ogólne warunki Umowy **OSDn–POBz**, stanowiące część Umowy.

41) **OZE** – Odnawialne źródła energii.

42) **POB** – Podmiot odpowiedzialny za **bilansowanie handlowe.**

43) **Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów** – Podmiot odpowiedzialny za **niezbilansowanie** zasobów: 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 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.

44) **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.

45) **Punkt Poboru Energii** – Punkt pomiarowy w instalacji lub **sieci**, dla którego dokonuje się rozliczeń oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy.

46) **RODO** – Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE.

47) **Rynek bilansujący – Rynek bilansujący** w rozumieniu art. 2 pkt 2 **EB GL.**

48) **Sieci** – Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

49) **Sprzedawca rezerwowy – Przedsiębiorstwo energetyczne** wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy **OZE** jako **sprzedawca** zobowiązany na obszarze działania **OSDn**, realizujące sprzedaż rezerwową na zasadach Ustawy; w przypadku określonym w art. 5ac ust. 5 Ustawy jego rolę pełni **sprzedawca** zobowiązany wyznaczony dla obszaru działania **OSP.**

50) **Sprzedaż energii elektrycznej** – Bezpośrednia **sprzedaż energii elektrycznej** przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż tej energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem, w rozumieniu art. 3 pkt 6a Ustawy. Sprzedaż ta nie obejmuje derywatu elektroenergetycznego ani ładowania energią elektryczną w punktach ładowania.

51) **Strona** – **OSDn** albo kontrahent będący stroną danej Umowy; łącznie Strony.

52) **Taryfa OSDn** – Obowiązująca taryfa Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, wprowadzona zgodnie z Ustawą.

53) **TSKB** – Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej.

54) **TSPS** – Techniczne Standardy Przyłączenia Systemów.

55) **TSSI** – Techniczne Standardy Systemów Informacyjnych.

56) **Umowa** – **Umowa** o świadczenie usług dystrybucji i współpracy w zakresie bilansowania handlowego zasobów **OSDn–POBz**, obejmująca **Formularz**, **OWU** oraz Załączniki do Umowy nr 1–4.

57) **URD** – Uczestnik Rynku Detalicznego – podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej **OSD** nieobjętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z **OSD** lub umowę kompleksową.

58) **URE** – Urząd Regulacji Energetyki.

59) **Ustawa** – **Ustawa** z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.).

60) **Ustawa OZE** – **Ustawa** z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.).

61) **Użytkownik systemu** – Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu.

62) **Warunki dotyczące bilansowania** – Dokument opracowany przez **OSP** na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6) – **EB GL**, zatwierdzony decyzją Prezesa **URE**.

63) **WDB** – **Warunki dotyczące bilansowania**.

64) **Wytwórca** – **Przedsiębiorstwo energetyczne** zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej.

65) **Luka** – Okres po rzeczywistej utracie skutecznego bilansowania energii wprowadzanej z danego **PPE**, a przed Skutecznym Przypisaniem albo wcześniejszym fizycznym zaprzestaniem wprowadzania. Energia z tego okresu nie jest objęta dobrowolnym odkupem; nie wyłącza to rozliczeń i roszczeń wynikających z odrębnej podstawy prawnej.

66) **Okres Odkupu** – Okres dobrowolnego zakupu energii przez ZUT MEGA w ramach działalności obrotowej, rozpoczynający się po łącznym spełnieniu warunków odkupu i uzyskaniu Skutecznego Przypisania, a kończący się najpóźniej z ustaniem tego przypisania lub pozostałych warunków zakupu.

67) **Skuteczne Przypisanie** – Potwierdzone we właściwych procesach rynkowych przypisanie ZUT MEGA jako kupującego w ramach działalności obrotowej i jego uprawnionego **POBz** do energii wprowadzanej z określonego **PPE** w określonym czasie, z zapewnieniem wymaganych umów, uprawnień i aktywnej konfiguracji rynku, w tym **MB** i **JBz**; **CSIRE** stosuje się, gdy obejmuje dany proces.

68) **Zdarzenie POBz** – Trwała albo czasowa utrata przez dotychczasowego **POBz** skutecznej możliwości bilansowania energii wprowadzanej z danego **PPE**, w szczególności wskutek wygaśnięcia lub rozwiązania umowy, utraty wymaganych uprawnień albo skuteczności konfiguracji rynku, potwierdzona zgodnie z właściwymi procesami rynkowymi.

3. Zmiany dokumentów wskazanych w ust. 1 wiążą Strony bez konieczności zawierania aneksu, jeżeli wynikają z przepisów prawa albo z dokumentów zatwierdzonych, przyjętych lub ogłoszonych zgodnie z właściwą procedurą. **Strona**, której dotyczy zmiana, wdraża ją w terminie wynikającym z prawa lub danego dokumentu.

4. W przypadku rozbieżności pierwszeństwo mają kolejno: bezwzględnie obowiązujące przepisy prawa, bezpośrednio wiążące Strony dokumenty **OSP**, **OIRE** lub **OSDp**, **IRiESD** **OSDn**, a następnie **Umowa**. Uzgodnione w Formularzu postanowienia indywidualne stanowią część Umowy i mają pierwszeństwo przed **OWU** wyłącznie w zakresie dopuszczalnym przez dokumenty wyższego rzędu. **Umowa** może doprecyzowywać zasady wynikające z tych dokumentów, lecz nie może ich wyłączać w zakresie, w którym są wiążące.

5. Przez formę pisemną lub równorzędną rozumie się dokument papierowy podpisany przez osobę uprawnioną albo dokument elektroniczny opatrzony kwalifikowanym podpisem elektronicznym, chyba że przepisy lub dokumenty rynku dopuszczają inną formę dla danej czynności.
6. Daty w Formularzu, załącznikach i komunikatach operacyjnych zapisuje się w formacie RRRR-MM-DD. Zasada ta nie zmienia urzędowego sposobu oznaczania dat w tytułach aktów prawnych, decyzji i innych dokumentów źródłowych.

§ 2 Oświadczenia Stron i warunki rozpoczęcia współpracy

7. **OSDn** oświadcza, że:
    7) posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją Prezesa **URE** nr DEE/57/13885/W/2/2007 z dnia 23 listopada 2007 r., zmienioną decyzją Prezesa **URE** nr DRE-4111-5(95)/2015/2017/13885/MBa, obowiązującą do dnia 25 listopada 2027 r.;
    8) został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego decyzją Prezesa **URE** nr DPE-4711-140(16)/2010/2012/13885/KF z dnia 10 grudnia 2012 r., zmienioną decyzją nr DRE.WOSE.4711.23.4.2017.MBa, w brzmieniu obowiązującym na dzień zawarcia Umowy;
    9) posiada albo zawrze i będzie utrzymywał umowy z właściwymi **OSDp** oraz **OIRE** w zakresie niezbędnym do realizacji Umowy;
    10) rozpocznie realizację procesów rynku energii za pośrednictwem **CSIRE** w Dniu **CSIRE**.
8. **POBz** oświadcza, że:
    11) ma zawartą z **OSP** umowę o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej umożliwiającą działalność na **RB**; dane umowy wskazano w § 1 Formularza;
    12) posiada kod identyfikacyjny na **RB** / **EIC** wskazany w części „Dane **POBz**" Formularza oraz prowadzi działalność na **RB** bez zawieszenia i ograniczeń uniemożliwiających wykonywanie Umowy;
    13) ma przydzielone i uaktywnione **MB** wskazane w Załączniku do Umowy nr 2 Formularza;
    14) ma zawarte i wykonuje umowy o świadczenie usług dystrybucji z właściwymi **OSDp**, których dane wskazano w Załączniku do Umowy nr 4 Formularza;
    15) posiada koncesje wymagane dla prowadzonej działalności w elektroenergetyce, a ich dane albo informację „nie dotyczy" wskazano w § 1 i Załączniku do Umowy nr 4 Formularza;
    16) ma zawartą z **OIRE** umowę wymaganą do realizacji właściwych procesów za pośrednictwem **CSIRE**, jeżeli obowiązek jej zawarcia dotyczy **POBz**;
    17) posiada zasoby organizacyjne, techniczne, teleinformatyczne i kadrowe niezbędne do wykonywania Umowy oraz stosuje wymagania bezpieczeństwa wynikające z prawa i dokumentów rynku.
9. **POBz** przekazuje **OSDn**, najpóźniej przed rozpoczęciem wykonywania funkcji **POBz** na obszarze **OSDn**, dane i dokumenty określone w Załączniku do Umowy nr 4. **OSDn** może zażądać aktualnego potwierdzenia spełniania warunków, jeżeli jest to uzasadnione zmianą danych, wymaganiem **OSP**, **OSDp** lub **OIRE** albo obowiązkiem prawnym.
10. Warunkiem wykonywania Umowy jest nieprzerwane spełnianie przez każdą ze Stron wymagań, które dotyczą jej działalności. Przyjęcie dokumentu lub rozpoczęcie współpracy nie stanowi zrzeczenia się przez drugą Stronę prawa do weryfikacji spełniania tych wymagań.

§ 3 Przedmiot i zakres Umowy

11. Przedmiotem Umowy jest określenie zasad współpracy **OSDn** i **POBz** niezbędnej do przejmowania przez **POBz** odpowiedzialności za **bilansowanie handlowe** Sprzedawców, **URDw** i **URD$_{ME}$** działających na obszarze **OSDn** oraz do prawidłowego przyporządkowania Zasobów i danych do **MB**.
12. W zakresie kompetencji **OSDn** realizacja Umowy obejmuje w szczególności:
    18) współdziałanie z **OSDp**, **OSP** i **OIRE** przy konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku;
    19) przyjmowanie, weryfikowanie i odwzorowywanie informacji o **POBz**, **MB** oraz podmiotach bilansowanych przez **POBz**;
    20) pozyskiwanie, wyznaczanie, agregowanie, korygowanie i przekazywanie danych pomiarowych albo rozliczeniowych w zakresie wymaganym przez prawo i dokumenty rynku;
    21) obsługę zmian **POBz** oraz zakończenia odpowiedzialności za **bilansowanie handlowe**;
    22) stosowanie procesów **CSIRE** oraz formalnych procedur awaryjnych właściwych dla danego procesu.
13. **Umowa** nie jest umową sprzedaży energii elektrycznej, umową bilansowania handlowego pomiędzy **POBz** a Sprzedawcą, **URDw** lub **URD$_{ME}$** ani umową rozliczania niezbilansowania zawieraną z **OSP**. Nie przenosi na **OSDn** obowiązków tych podmiotów ani **OSDp** lub **OIRE**. Jeżeli utrata **POBz** uniemożliwia Sprzedawcy dalszą realizację sprzedaży i nie zapewniono ciągłości bilansowania, dla uprawnionych odbiorców uruchamia się sprzedaż rezerwową zgodnie z pkt 9.1.9 i 9.5.8 **IRiESD**, bez dodatkowej zgody lub uprzedniego pisemnego potwierdzenia **OSDp**. Bilansowanie energii objętej tą sprzedażą zapewnia **sprzedawca rezerwowy** przez własnego albo wskazanego **POBz**. Utratę możliwości działania sprzedawcy rezerwowego i wstrzymanie dostaw reguluje pkt 9.5.10 **IRiESD**, z uwzględnieniem zastępstwa ustawowego z art. 5ac ust. 5 Ustawy. Do wprowadzania energii przez **URDw** i **URD$_{ME}$** oraz poboru do magazynowania pozbawionych skutecznego bilansowania stosuje się pkt 9.5.9 **IRiESD**. Dobrowolnego, warunkowego odkupu energii wprowadzanej dokonuje Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. wyłącznie w ramach działalności obrotowej, na podstawie odrębnej Umowy warunkowego odkupu energii elektrycznej, której wzór zamieszczono w Załączniku nr 9 do **IRiESD**. Zakup wymaga łącznego spełnienia warunków z pkt 9.5.9 **IRiESD**, w tym podpisania umowy, wystąpienia Zdarzenia **POBz**, uprawnienia do sprzedaży danego wolumenu, braku kolizji z innym nabywcą lub właściwym reżimem ustawowym oraz Skutecznego Przypisania ZUT MEGA i jego **POBz** do **PPE**, energii i okresu. Sama **umowa** lub zawiadomienie nie uruchamiają zakupu ani bilansowania wstecz. Energia z Luki nie jest objęta zapłatą na podstawie dobrowolnego odkupu; zachowuje się odrębne podstawy rozliczeń i roszczeń. Dla wolumenu nieobjętego ustawowym obowiązkiem zakupu cena netto wynosi 50% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za kwartał bezpośrednio poprzedzający kwartał wprowadzenia energii, ogłoszonej przez Prezesa **URE** na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a Ustawy. Do czasu publikacji właściwego wskaźnika stosuje się 50% ostatniej opublikowanej średniej kwartalnej, z obowiązkową korektą do 50% właściwego wskaźnika. ZUT MEGA pełni również funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego; dla zakupu ustawowego stosuje właściwą cenę ustawową, w tym 100% średniej, gdy zastosowanie ma art. 41 ust. 8 Ustawy **OZE**. Warunki dobrowolnego odkupu i stawka 50% nie ograniczają obowiązków ustawowych, rozliczeń prosumenckich ani właściwych systemów wsparcia. Nie dopuszcza się podwójnego rozliczenia wolumenu. Koszty bilansowania energii objętej odkupem ponosi ZUT MEGA w ramach obrotu, bez pomniejszania ceny, dodatkowej prowizji i automatycznego obciążania taryfy dystrybucyjnej. Energię pozbawioną skutecznego odbioru i bilansowania wstrzymuje się według pkt 9.5.9 **IRiESD**; nie przypisuje się jej do nieaktywnego **MB**, automatycznie do różnicy bilansowej **OSDn** ani do zakupu przez ZUT MEGA. Wymagane czynności rynkowe, pomiary i korekty pozostają obowiązkowe; zakup energii objętej Skutecznym Przypisaniem nie wymaga dodatkowej, uznaniowej zgody **OSDp**. Niniejsza **Umowa OSDn–POBz** nie zastępuje umowy odkupu, nie przenosi na **POBz** prawa do energii i nie ustanawia nieuzgodnionego z nim obowiązku bilansowania ani własnego zastępczego **POBz** po stronie **OSDn**.

14. **OSDn** wykonuje Umowę z zachowaniem zasady równoprawnego traktowania użytkowników systemu oraz w granicach możliwości technicznych, posiadanych danych i kompetencji operatora.

§ 4 Przejmowanie i ustanie odpowiedzialności za bilansowanie

15. **POBz** przejmuje odpowiedzialność za **bilansowanie handlowe** danego Sprzedawcy, **URDw** albo **URD$_{ME}$** po łącznym spełnieniu następujących warunków:

    23) **POBz** spełnia warunki określone w § 2 **OWU**;

    24) podmiot bilansowany ma wymagane umowy z **OSDn**, a **Sprzedawca** także **GUD**, jeżeli jest wymagana. Warunek dotyczy rozpoczęcia bilansowania, a nie zawarcia niniejszej Umowy. Przed zawarciem umowy dystrybucji **URDw** albo **URD$_{ME}$** wskazuje **POBz** mającego już umowę z **OSDn**; jeżeli jest to nowy **POBz**, najpierw zawiera się niniejszą Umowę. Dokumenty można przygotowywać równolegle;

    25) **POBz** posiada skuteczny tytuł umowny do świadczenia bilansowania handlowego na rzecz danego podmiotu;

    26) wskazanie lub zmiana **POBz** zostały skutecznie zgłoszone i przyjęte w trybie właściwym dla danego procesu;

    27) odpowiednie **MB** jest uaktywnione i prawidłowo przypisane w konfiguracji rynku;

    28) nadszedł dzień rozpoczęcia odpowiedzialności wskazany w przyjętym zgłoszeniu lub komunikacie.

16. Odpowiedzialność **POBz** rozpoczyna się nie wcześniej niż w najpóźniejszym z terminów wynikających z ust. 15. Samo wpisanie podmiotu do Załącznika do Umowy nr 3 nie zastępuje przyjęcia zgłoszenia ani konfiguracji wymaganej przez **OSP**, **OSDp**, **OIRE** lub **OSDn**.

17. Dla procesu objętego **CSIRE** nowy **POBz** składa właściwe powiadomienie zgodnie z **IRiESP-OIRE** i **TSKB**. Poza **CSIRE** przekazuje się podpisane powiadomienie zgodnie z pkt 9.5.5 **IRiESD**, nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowaną zmianą. Procedura awaryjna ma pierwszeństwo w zakresie wyraźnie w niej określonym.

18. W **CSIRE** weryfikacja, data skutku i terminy wynikają z właściwego procesu; nie stosuje się dodatkowego lokalnego oczekiwania. Poza **CSIRE** **OSDn** weryfikuje powiadomienie w ciągu 5 Dni Roboczych, a zmiana następuje w potwierdzonej dacie, nie wcześniej niż po 5 Dniach Roboczych od pozytywnej weryfikacji. Nagła utrata **POBz** może uzasadniać termin wcześniejszy wyłącznie na warunkach pkt 9.5.6–9.5.7 **IRiESD**, po zapewnieniu aktywnej konfiguracji i wymaganych potwierdzeń **OSDp**. Te terminy i potwierdzenia dotyczą zmiany **POBz**, a nie stanowią dodatkowego warunku uruchomienia sprzedaży rezerwowej określonej w pkt 9.1.9 i 9.5.8 **IRiESD**.

19. Sama zmiana **POBz**, **MB**, **JBz** oraz wykazów danych konfiguracji nie wymaga aneksu do Umowy **OSDn**–**POBz** ani do **GUD**, niezależnie od dopuszczalnego kanału zgłoszenia. Aktualizacja Załączników do Umowy nr 2 i 3 oraz Załącznika nr 4 do **GUD** potwierdza prawidłową konfigurację właściwych systemów. Zmiana pozostałych warunków umownych wymaga formy przewidzianej w Umowie. Tę samą zasadę stosuje się do danych **POBz** w umowie dystrybucji **URDw** albo **URD$_{ME}$** w zakresie przewidzianym tą umową i **IRiESD**.

20. Dla jednego **PPE** i jednego zakresu energii odpowiedzialność za **niezbilansowanie** może wykonywać wyłącznie jeden **POBz**, z uwzględnieniem konfiguracji rynku i zasad właściwych dla poboru, wprowadzania energii, wytwarzania albo magazynowania.

21. **POBz** upoważnia **OSDn**, w zakresie niezbędnym do wykonywania Umowy, do przekazywania właściwym **OSDp**, **OSP** i **OIRE** informacji o **POBz**, jego **MB** oraz podmiotach, za których bilansowanie odpowiada, a także do otrzymywania informacji zwrotnych dotyczących konfiguracji i statusu tych relacji.

22. Przy planowanym zakończeniu odpowiedzialność ustaje w potwierdzonej dacie wynikającej ze skutecznego zakończenia umowy lub zmiany **POBz**. Przy nagłej utracie uprawnienia, wymaganej umowy albo aktywności **MB** nie można wykonywać bilansowania po utracie takiej zdolności. Spóźnione powiadomienie nie przedłuża

odpowiedzialności ani nie odtwarza konfiguracji. Datę ustania odpowiedzialności za bilansowanie, rzeczywistą datę i czas zdarzenia operacyjnego oraz datę rejestracji komunikatu w **CSIRE** dokumentuje się i uwzględnia zgodnie z **WDB** oraz właściwym procesem rynku. Różne daty są dopuszczalne wyłącznie, gdy opisują odrębne zdarzenia i mają odrębną, udokumentowaną podstawę faktyczną lub prawną; nie przedłużają zakończonej umowy ani odpowiedzialności nieaktywnego **POBz** i nie uzasadniają fikcyjnego wpisu w systemie. Rozbieżność wymaga wyjaśnienia i dopuszczalnej korekty. Zachowuje się obowiązki rozliczenia i korekt okresu wcześniejszego.

23. Jeżeli dane w Załącznikach do Umowy nr 2 lub 3 różnią się od prawidłowo przyjętej konfiguracji **OSP**, **OSDp**, **OIRE** lub **OSDn**, dla bieżącej realizacji procesu stosuje się konfigurację obowiązującą w systemach właściwego operatora, a Strony niezwłocznie uzgadniają i dokumentują korektę wykazu.

§ 5 Wykazy MB i podmiotów bilansowanych

24. Wykaz **MB**, za których **bilansowanie handlowe** odpowiada **POBz**, stanowi Załącznik do Umowy nr 2, a wykaz Sprzedawców, **URDw** i $\mathbf{URD_{ME}}$ obsługiwanych przez **POBz** – Załącznik do Umowy nr 3. Kody **JBz** i **MB** stosowane w wykazach muszą odpowiadać kodom obowiązującym zgodnie z **WDB**, **IRiESD OSDp** oraz **IRiESD OSDn**.

25. **POBz** zapewnia kompletność i aktualność danych zawartych w wykazach. Zmianę danych ewidencyjnych zgłasza z wyprzedzeniem wymaganym przez prawo lub dokumenty rynku, a jeżeli termin nie został określony – bez zbędnej zwłoki i, w przypadku zmiany planowanej, co najmniej 5 Dni Roboczych przed proponowaną datą jej wejścia w życie. Do ustanowienia albo zmiany **POBz** stosuje się odrębny termin 15 dni określony w § 4.

26. Od Dnia **CSIRE** zgłoszenie lub komunikat dotyczący procesu objętego **IRiESP-OIRE** przekazuje się wyłącznie przez **CSIRE**, chyba że formalna procedura awaryjna stanowi inaczej. Zgłoszeń nie należy dublować innym kanałem. Jeżeli ten sam proces został zgłoszony kilkoma dopuszczalnymi kanałami, rozstrzygająca jest wersja wskazana przez właściwy dokument rynku, a wyłącznie poza **CSIRE**, w braku takiego wskazania – ostatnia skutecznie doręczona wersja według znacznika czasu systemu przyjmującego. Rozbieżności w **CSIRE** wyjaśnia się i koryguje zgodnie z właściwym procesem, bez lokalnego nadpisywania danych.

27. Przed Dniem **CSIRE** oraz dla procesów nieobjętych **CSIRE** albo realizowanych w formalnej procedurze awaryjnej zmiany przekazuje się kanałem wskazanym w Załączniku do Umowy nr 1, w formacie i z podpisem wymaganym przez **IRiESD** lub procedurę **OSDn**.

28. **OSDn** weryfikuje zgłoszenie w zakresie swojej właściwości. W razie braku lub błędu danych **OSDn** przekazuje informację o przyczynie odrzucenia albo potrzebie uzupełnienia. Brak odpowiedzi **OSDn** nie oznacza automatycznego przyjęcia zgłoszenia, chyba że bezpośrednio wiążący dokument rynku stanowi inaczej.

29. Aktualizacja Załączników do Umowy nr 2 i 3 w prawidłowym trybie ma charakter techniczno-ewidencyjny i nie wymaga aneksu zarówno w **CSIRE**, jak i poza **CSIRE**. Zmiana innych warunków umownych wymaga formy przewidzianej w Umowie. Strony uzgadniają wykazy na uzasadnione żądanie, nie rzadziej niż raz w roku, a rozbieżności korygują niezwłocznie.

§ 6 Wymiana informacji i danych

30. Strony wymieniają dane i informacje w zakresie, formatach, terminach oraz kanałach wynikających z Ustawy, **IRiESD**, **IRiESP**, **WDB**, **IRiESP-OIRE** i dokumentacji Standardów Wymiany Informacji.

31. Dla procesu objętego **IRiESP-OIRE CSIRE** jest wyłącznym kanałem, z wyjątkiem formalnej procedury awaryjnej. Poza zakresem **CSIRE** albo w formalnej procedurze awaryjnej Strony korzystają z kanału **OSDn** wskazanego z nazwą i adresem w Załączniku do Umowy nr 1, a jeżeli nie jest dostępny — z formy pisemnej lub równorzędnej. Inne kanały techniczne mogą być używane wyłącznie, jeżeli zostały wskazane w instrukcji

technicznej lub formalnej procedurze awaryjnej; nie stosuje się ich równolegle z **CSIRE** dla tego samego procesu.

32. Przekazywane dane powinny być kompletne, poprawne, spójne i opatrzone identyfikatorem umożliwiającym ich jednoznaczne przypisanie do podmiotu, **MB**, **PPE**, Zasobu i okresu, jeżeli identyfikatory te są wymagane.
33. **Strona**, która stwierdzi błąd albo brak danych, niezwłocznie informuje drugą Stronę i podejmuje czynności korygujące. Korekta jest przekazywana tym samym kanałem co dane pierwotne albo kanałem przewidzianym dla korekt. Przyjęcie danych nie wyłącza prawa do ich późniejszej korekty zgodnie z dokumentami rynku.
34. Znaczniki czasu i terminy interpretuje się zgodnie z czasem urzędowym obowiązującym w Polsce, z uwzględnieniem zmiany czasu, chyba że właściwy standard komunikatu określa inaczej.
35. Każda **Strona** odpowiada za bezpieczeństwo systemów i danych pozostających pod jej kontrolą, kontrolę uprawnień, poufność danych uwierzytelniających oraz utrzymywanie ścieżki audytowej w zakresie wymaganym przez prawo i dokumenty rynku.
36. Planowaną niedostępność własnego kanału komunikacji **Strona** zgłasza z możliwym wyprzedzeniem. O awarii mającej wpływ na terminowość lub kompletność danych informuje niezwłocznie, wskazując przewidywany czas usunięcia oraz dostępny tryb awaryjny.

§ 7 Obowiązki OSDn

37. **OSDn** zobowiązuje się w szczególności do:
    29) utrzymywania koncesji, statusu operatora i umów z **OSDp** oraz **OIRE** w zakresie niezbędnym do wykonywania Umowy;
    30) współpracy z **OSDp**, **OSP** i **OIRE** przy konfiguracji **POBz**, **MB** oraz podmiotów bilansowanych;
    31) pozyskiwania, wyznaczania, weryfikowania, agregowania i przekazywania danych, za które odpowiada **OSDn**, z należytą starannością i w terminach wynikających z właściwych dokumentów;
    32) informowania **POBz** o stwierdzonych przeszkodach, błędach lub ograniczeniach wpływających na wykonywanie Umowy;
    33) stosowania procedur awaryjnych właściwych dla danego zdarzenia;
    34) równego i niedyskryminacyjnego traktowania **POBz** oraz innych użytkowników systemu.
38. **OSDn** nie odpowiada za prawidłowość danych źródłowych, konfiguracji lub decyzji pochodzących od **OSP**, **OSDp**, **OIRE**, **POBz** albo podmiotu bilansowanego, chyba że błąd lub brak wynika z działania albo zaniechania **OSDn**.
39. Jeżeli **OSDn** otrzyma wiążące polecenie, informację albo zmianę konfiguracji od **OSP**, **OSDp** lub **OIRE**, realizuje ją w zakresie wynikającym z prawa i właściwych dokumentów, informując **POBz**, jeżeli informacja taka może zostać udostępniona i dotyczy wykonywania Umowy.

§ 8 Obowiązki POBz

40. **POBz** zobowiązuje się w szczególności do:
    35) nieprzerwanego utrzymywania umowy przesyłowej z **OSP**, wymaganych umów dystrybucji z **OSDp** i **OSDn**, aktywnych **MB**, koncesji oraz umowy z **OIRE**, jeżeli jest wymagana;
    36) prowadzenia działalności na **RB** zgodnie z **WDB** i bez korzystania z **MB**, które nie są aktywne lub nie zostały prawidłowo przypisane;
    37) przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie wyłącznie w odniesieniu do podmiotów i Zasobów, dla których posiada skuteczny tytuł oraz prawidłową konfigurację;
    38) utrzymywania aktualnych wykazów, o których mowa w § 5 **OWU**;

39) przekazywania prawdziwych, kompletnych i terminowych danych oraz niezwłocznego korygowania błędów;

40) niezwłocznego informowania **OSDn** o zaprzestaniu bilansowania handlowego Sprzedawcy, **URDw** albo **URD$_{ME}$**;

41) niezwłocznego informowania **OSDn** o zawieszeniu, ograniczeniu albo zaprzestaniu działalności na **RB** w rozumieniu **WDB**, utracie umowy, **MB**, koncesji, uprawnienia lub zdolności technicznej wymaganej do wykonywania Umowy;

42) powiadamiania obsługiwanych Sprzedawców, **URDw** i **URD$_{ME}$** o zdarzeniach wpływających na ciągłość bilansowania oraz współdziałania przy zmianie **POBz**;

43) przechowywania dokumentów i danych potwierdzających wykonanie obowiązków przez okres wymagany przepisami i dokumentami rynku;

44) ochrony informacji i danych oraz zapewnienia, że osoby zgłaszane jako upoważnione mają aktualne umocowanie.

41. O zdarzeniu planowanym, o którym mowa w ust. 40 pkt 40)–41), **POBz** informuje **OSDn** i podmioty bilansowane niezwłocznie po ustaleniu daty, co najmniej 15 dni kalendarzowych wcześniej. O zdarzeniu nagłym informuje niezwłocznie po uzyskaniu wiadomości, wskazując przyczynę, zakres, rzeczywistą datę i czas oraz proponowane działania. Nie stosuje się oczekiwania do końca następnego Dnia Roboczego. Wymagane powiadomienia i komunikaty przekazuje się zgodnie z właściwymi procesami **CSIRE**, **OSP** i **OSDp**. Opóźnienie nie przedłuża bilansowania; odpowiedzialność za zawinione opóźnienie określa § 12.

42. Na uzasadnione żądanie **OSDn** **POBz** przedstawia potwierdzenie spełniania warunków Umowy, ograniczone do danych niezbędnych do oceny zdolności do dalszego wykonywania funkcji **POBz**. **OSDn** zachowuje poufność informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa.

§ 9 Ograniczenie lub wstrzymanie wykonywania Umowy

43. **OSDn** może ograniczyć albo wstrzymać wykonywanie Umowy w całości lub w części, jeżeli:

45) **POBz** przestał spełniać którykolwiek z warunków określonych w § 2 ust. 8–10;

46) **POBz** zawiesił albo zaprzestał działalności na **RB**, utracił aktywne **MB** lub możliwość korzystania z nich;

47) **OSP**, **OSDp**, **OIRE** albo właściwy organ nakazał lub wymaga takiego działania;

48) dalsze wykonywanie Umowy zagraża bezpieczeństwu pracy **sieci**, integralności danych, bezpieczeństwu **CSIRE** lub prawidłowości rozliczeń;

49) **POBz** dopuścił się istotnego naruszenia Umowy i nie usunął go w wyznaczonym, odpowiednim do charakteru naruszenia terminie;

50) wystąpiła awaria albo siła wyższa uniemożliwiająca prawidłowe wykonywanie danego procesu.

44. Jeżeli charakter zdarzenia na to pozwala, **OSDn** przed zastosowaniem ograniczenia wzywa **POBz** do usunięcia naruszenia i wyznacza termin nie krótszy niż 3 **Dni Robocze**. Ograniczenie może zostać zastosowane natychmiast, gdy zwłoka mogłaby naruszyć prawo, bezpieczeństwo systemu lub danych, prawidłowość bilansowania albo wiążące polecenie właściwego operatora lub organu.

45. Zakres i czas ograniczenia powinny być proporcjonalne do przyczyny. **OSDn** przekazuje **POBz** informację o podstawie, zakresie i przewidywanym czasie trwania ograniczenia, o ile nie sprzeciwia się temu prawo lub bezpieczeństwo.

46. **POBz** niezwłocznie informuje Sprzedawców, **URDw** i **URD$_{ME}$** dotkniętych ograniczeniem oraz podejmuje działania wymagane do zapewnienia ciągłości bilansowania albo skutecznej zmiany **POBz**. Wstrzymanie wykonywania niniejszej Umowy nie oznacza samo przez się wstrzymania dostaw odbiorcom; dla

uprawnionych odbiorców stosuje się sprzedaż rezerwową, a wstrzymanie dostaw następuje na zasadach pkt 9.5.10 **IRiESD**.

47. Po ustaniu przyczyny **OSDn** wznawia wykonywanie Umowy w możliwie najkrótszym terminie, z uwzględnieniem terminów konfiguracji wymaganych przez **OSP**, **OSDp** lub **OIRE**.

48. Ograniczenie albo wstrzymanie nie wyłącza obowiązku wykonania korekt, rozliczeń i przekazania danych dotyczących okresu poprzedzającego ograniczenie ani odpowiedzialności Strony za naruszenie, które było jego przyczyną.

§ 10 Okres przejściowy i CSIRE

49. **Umowa** wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie Strony. Postanowienia dotyczące procesów wykonywanych za pośrednictwem **CSIRE** stosuje się od Dnia **CSIRE**, a jeżeli przypada on przed zawarciem Umowy – od początku jej wykonywania.

50. Przed Dniem **CSIRE** Strony wykonują Umowę z wykorzystaniem dotychczasowych kanałów komunikacji w zakresie dopuszczalnym przez prawo i dokumenty rynku. Od Dnia **CSIRE** dla procesu objętego **IRiESP-OIRE** **CSIRE** jest wyłącznym kanałem, z wyjątkiem formalnej procedury awaryjnej.

51. Rozpoczęcie albo kontynuacja funkcji **POBz** wymaga potwierdzenia wymaganej gotowości technicznej oraz prawidłowego i terminowego przekazania informacji do **OIRE**. Termin zastąpienia dotychczasowych umów do końca 31 grudnia 2026 r. nie odracza obowiązków **CSIRE** od Dnia CSIRE

52. Potwierdzenie **OSDn** wymaga pozytywnej weryfikacji kompletności i aktualności umów oraz danych **POBz**, aktywności **MB** i kodów **JBz**, prawidłowego statusu w **OSP**, **OSDp**, **OIRE** i **CSIRE**, wykonania wymaganych testów komunikacji oraz technicznej możliwości uruchomienia roli w terminie. Potwierdzenie może określać dodatkowe czynności i terminy techniczne.

53. Jeżeli **OSDn** nie może potwierdzić gotowości w terminie umożliwiającym rozpoczęcie wykonywania funkcji **POBz** od Dnia **CSIRE**, Strony:

    51) uzgadniają późniejszą datę rozpoczęcia wykonywania funkcji **POBz**, możliwą do potwierdzenia przez **OSDn**;

    52) zapewniają, zgodnie z **WDB**, **IRiESD OSDp** i **IRiESD OSDn**, rozwiązania niezbędne do zachowania ciągłości bilansowania podmiotów obsługiwanych przez **POBz**;

    53) **POBz** niezwłocznie powiadamia obsługiwanych Sprzedawców, **URDw** i $\mathbf{URD}_{\mathbf{ME}}$ o potwierdzonej dacie rozpoczęcia wykonywania funkcji albo o braku możliwości jej rozpoczęcia od Dnia **CSIRE**.

54. Dotychczasowa umowa **OSDn**–**POBz** obowiązuje do zawarcia zastępującej ją nowej umowy, jednak nie dłużej niż do końca 31 grudnia 2026 r., z zastrzeżeniem wcześniejszego skutecznego zakończenia na innej podstawie. **OSDn** dokonuje wymaganych czynności zapewniających skuteczne zakończenie dotychczasowej umowy, zgodnie z jej treścią i prawem. Od 1 stycznia 2027 r. dotychczasowa umowa nie stanowi podstawy obsługi; przy braku nowej umowy stosuje się § 9 i pkt 9.5.8–9.5.10 oraz 9.6 **IRiESD**. Samo udostępnienie niniejszego wzorca nie rozwiązuje starej umowy ani nie potwierdza gotowości **POBz**. Z dniem wejścia w życie niniejszej Umowy Strony zgodnie rozwiązują i zastępują nią wszystkie zawarte wcześniej między nimi umowy, aneksy, porozumienia i inne uzgodnienia dotyczące współpracy **OSDn**–**POBz** w przedmiocie objętym niniejszą Umową, wyłącznie w tym zakresie. Zastąpienie nie narusza należności, roszczeń, obowiązków dokonania rozliczeń i korekt za okres wcześniejszy ani postanowień, które ze swej natury lub treści obowiązują po zakończeniu współpracy, w szczególności dotyczących poufności i ochrony danych. Nie stanowi ono odnowienia zobowiązań w rozumieniu art. 506 Kodeksu cywilnego, zwolnienia z długu ani zrzeczenia się roszczeń. Postanowienie nie obejmuje odrębnych umów sprzedaży lub odkupu energii, **GUD** ze Sprzedawcą ani umów dystrybucji do **PPE** i nie narusza praw osób trzecich.

§ 11 Koszty, rozliczenia i dokumenty finansowe

55. Każda **Strona** ponosi własne koszty organizacyjne, teleinformatyczne i osobowe wykonywania Umowy, chyba że obowiązek zapłaty wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów, zatwierdzonej Taryfy **OSDn** albo odrębnego pisemnego uzgodnienia Stron.

56. Jeżeli za czynność objętą Umową jest należna opłata wynikająca z Taryfy **OSDn** lub przepisów prawa, **OSDn** wystawi dokument rozliczeniowy, a **POBz** dokona zapłaty w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia, na rachunek wskazany na dokumencie.

57. Dokumenty finansowe mogą być doręczane elektronicznie na adres wskazany w Załączniku do Umowy nr 1. Zmiana adresu nie wymaga aneksu. Faktury wystawia się i otrzymuje przy użyciu Krajowego Systemu e-Faktur (**KSeF**), jeżeli wymagają tego obowiązujące przepisy; przesłanie ich wizualizacji pocztą elektroniczną ma charakter pomocniczy. Dzień otrzymania faktury ustala się zgodnie z właściwymi przepisami, również w trybach szczególnych i awaryjnych. Uzgodniony adres poczty elektronicznej służy także doręczaniu faktur dopuszczonych przepisami do wystawienia poza **KSeF** oraz pozostałych dokumentów finansowych.

58. Zgłoszenie zastrzeżeń do rozliczenia nie wstrzymuje zapłaty części bezspornej. W razie uwzględnienia zastrzeżeń **Strona** dokonuje odpowiedniej korekty.

59. Rozliczenia niezbilansowania na **RB** oraz rozliczenia **POBz** z obsługiwanymi Sprzedawcami, **URDw** i $\mathbf{URD_{ME}}$ nie są przedmiotem Umowy.

§ 12 Odpowiedzialność i siła wyższa

60. Strony odpowiadają za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy na zasadach wynikających z obowiązujących przepisów, z uwzględnieniem ograniczeń odpowiedzialności wynikających bezpośrednio z dokumentów rynku wiążących Strony.

61. **Strona** nie odpowiada za działanie lub zaniechanie **OSP**, **OSDp**, **OIRE**, innego operatora, Sprzedawcy, **URDw**, $\mathbf{URD_{ME}}$ albo innej osoby trzeciej, jeżeli pozostawało poza jej kontrolą i nie wynikało z jej zawinionego działania lub zaniechania.

62. **Strona** nie odpowiada za niewykonanie Umowy spowodowane siłą wyższą, rozumianą jako zewnętrzne, nadzwyczajne i niemożliwe do przewidzenia lub zapobieżenia zdarzenie, w szczególności katastrofa naturalna, stan nadzwyczajny, działanie wojenne, rozległa awaria infrastruktury krytycznej lub wiążące działanie organu władzy.

63. **Strona** dotknięta siłą wyższą niezwłocznie informuje drugą Stronę o zdarzeniu, przewidywanym wpływie i podjętych działaniach ograniczających skutki. Po ustaniu przeszkody wznawia wykonywanie Umowy bez zbędnej zwłoki.

64. Wyłączenia odpowiedzialności nie mają zastosowania do szkody wyrządzonej umyślnie ani wskutek rażącego niedbalstwa, jeżeli takie wyłączenie byłoby niedopuszczalne.

65. Sama konieczność korekty danych albo rozliczenia nie stanowi szkody. **Strona**, która spowodowała błąd, jest jednak zobowiązana współdziałać przy jego usunięciu i ponosi odpowiedzialność za skutki na zasadach ogólnych.

§ 13 Poufność, dane osobowe i bezpieczeństwo

66. Strony zachowują w poufności informacje techniczne, handlowe, organizacyjne i finansowe otrzymane w związku z Umową, które nie są publicznie dostępne albo zostały oznaczone jako poufne. Informacje mogą być wykorzystywane wyłącznie w celu wykonania Umowy, realizacji obowiązku prawnego lub dochodzenia roszczeń.

67. Obowiązek poufności nie dotyczy informacji:

54) publicznie dostępnych bez naruszenia Umowy;

55) posiadanych zgodnie z prawem przed ich otrzymaniem od drugiej Strony;

56) uzyskanych zgodnie z prawem od osoby trzeciej;

57) przekazywanych **OSP**, **OSDp**, **OIRE**, organowi lub sądowi w zakresie wymaganym prawem lub dokumentami rynku;

58) udostępnianych doradcom lub podwykonawcom związanym obowiązkiem poufności, w zakresie niezbędnym do wykonania Umowy.

68. Obowiązek poufności obowiązuje przez czas trwania Umowy i przez 5 lat po jej zakończeniu, z zastrzeżeniem dłuższych terminów wynikających z prawa lub charakteru tajemnicy przedsiębiorstwa.

69. Każda **Strona** jest odrębnym administratorem danych osób reprezentujących i kontaktowych. Informację **OSDn** zamieszczono poniżej w niniejszym paragrafie. **POBz** przekazuje ją osobom, których dane udostępnia **OSDn**, w sposób umożliwiający wykazanie doręczenia. **OSDn** odpowiada za spełnienie własnego obowiązku informacyjnego: przy pozyskaniu danych bezpośrednio od osoby – w chwili ich zebrania, a pośrednio – w terminach art. 14 ust. 3 **RODO**, najpóźniej przy pierwszym kontakcie, pierwszym ujawnieniu danych albo w ciągu miesiąca, zależnie od tego, co nastąpi wcześniej, z uwzględnieniem ustawowych wyjątków. **POBz** odrębnie doręcza informację o własnym przetwarzaniu danych. Przed podpisaniem Umowy każda **Strona** potwierdza aktualność i kompletność własnej klauzuli na podstawie ustaleń osób odpowiedzialnych za zgodność, systemy informatyczne i ochronę danych. Ustalenia obejmują dostawców systemów i hostingu, lokalizacje przetwarzania, odbiorców danych, retencję, transfery poza **EOG** wraz z ich podstawą i zabezpieczeniami, ewentualne decyzje objęte art. 22 **RODO**, w tym profilowanie, oraz dane kontaktowe inspektora ochrony danych, jeżeli został wyznaczony. Wymagane informacje uwzględnia się w klauzuli przed jej doręczeniem; nie potwierdza się braku transferów ani decyzji zautomatyzowanych bez weryfikacji rzeczywistego przetwarzania. Klauzula dla reprezentantów i osób kontaktowych nie zastępuje informacji dla **URD**. Jeżeli w wykonaniu Umowy udostępniane są dane osobowe **URD**, każda **Strona** spełnia w swoim zakresie odrębny obowiązek informacyjny, w tym o udostępnieniu danych drugiej Stronie oraz, gdy ma zastosowanie, **OIRE** w procesach **CSIRE**, zgodnie z art. 13 i 14 **RODO**.

70. Strony stosują odpowiednie środki techniczne i organizacyjne oraz przekazują sobie wyłącznie dane niezbędne. Naruszenie bezpieczeństwa mogące wpływać na wykonanie Umowy albo dane drugiej Strony zgłasza się niezwłocznie w zakresie dopuszczalnym prawem.

Informacja ZUT MEGA o przetwarzaniu danych osobowych – wersja z 16 września 2026 r.

Administrator i kontakt: Administratorem danych jest Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o., ul. Hetmańska 15L, 82-300 Elbląg. Kontakt w sprawach danych osobowych: biuro@mega.elblag.pl lub na adres siedziby.

Zakres i źródła danych: Informacja dotyczy osób zawierających umowę we własnym imieniu, reprezentantów, pełnomocników i osób kontaktowych. Dane obejmują imię, nazwisko, funkcję, służbowe dane kontaktowe, podpis oraz dane konieczne do sprawdzenia umocowania. **OSDn** otrzymuje je bezpośrednio od osoby, od reprezentowanego kontrahenta lub z przekazanych dokumentów i publicznych rejestrów właściwych dla sprawdzenia reprezentacji. Nie żąda się prywatnych danych kontaktowych, jeżeli do realizacji celu wystarczają dane służbowe.

Cele i podstawy: Dane osoby będącej stroną umowy przetwarza się w celu jej zawarcia i wykonania (art. 6 ust. 1 lit. b **RODO**). Dane reprezentantów i osób kontaktowych przetwarza się dla kontaktu z kontrahentem, sprawdzenia umocowania i obsługi umowy, co stanowi prawnie uzasadniony interes **OSDn** (art. 6 ust. 1 lit. f). Dane są także przetwarzane w celu wykonania obowiązków prawnych, w szczególności rachunkowych, podatkowych i energetycznych (lit. c), oraz ustalenia, dochodzenia i obrony roszczeń (lit. f). Dla tych celów nie jest wymagana zgoda na przetwarzanie danych.

Odbiorcy: Dane mogą być udostępniane w niezbędnym zakresie podmiotom obsługującym **OSDn** w zakresie systemów informatycznych, księgowości, doradztwa prawnego i doręczeń, uprawnionym organom i sądom, a także **OSP**, **OSDp**, **OIRE** i uprawnionym uczestnikom procesów **CSIRE**, jeżeli wynika to z prawa lub zakresu

danego procesu. Podmioty przetwarzające działają na podstawie odpowiednich umów i poleceń administratora.

Okres przetwarzania: Dane przechowuje się przez czas przygotowania i wykonywania umowy, a następnie przez okresy wynikające z przepisów podatkowych, rachunkowych i energetycznych oraz przez okres niezbędny do ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń. Dane kontaktowe aktualizuje się i usuwa z bieżących wykazów po ustaniu potrzeby kontaktu; nie narusza to uzasadnionego przechowania dokumentacji archiwalnej.

Prawa osoby: Na warunkach **RODO** przysługuje prawo dostępu do danych, ich sprostowania, usunięcia i ograniczenia przetwarzania. Można wnieść sprzeciw z przyczyn związanych ze szczególną sytuacją wobec przetwarzania opartego na prawnie uzasadnionym interesie. Prawo przenoszenia dotyczy danych dostarczonych przez osobę, przetwarzanych automatycznie na podstawie umowy lub zgody. Jeżeli odrębny cel jest oparty na zgodzie, można ją cofnąć bez wpływu na zgodność z prawem wcześniejszego przetwarzania. Skargę można wnieść do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

Podanie danych: Podanie danych niezbędnych do reprezentacji i kontaktu jest warunkiem sprawdzenia umocowania oraz sprawnej obsługi umowy; brak tych danych może uniemożliwić wykonanie tych czynności. W zakresie wymaganym przepisami podanie danych jest obowiązkiem prawnym. Pozostałe dane podaje się dobrowolnie.

Przekazanie poza EOG i automatyzacja: Jeżeli administrator zamierza przekazywać dane do państwa trzeciego lub organizacji międzynarodowej albo podejmować wobec osoby decyzje wyłącznie w sposób zautomatyzowany w rozumieniu art. 22 **RODO**, przed rozpoczęciem takiego przetwarzania przekazuje osobie wymagane szczegółowe informacje, w tym podstawę i środki ochrony transferu oraz sposób uzyskania ich kopii, a w przypadku automatycznych decyzji – zasady, znaczenie i przewidywane konsekwencje. Niniejsza klauzula nie stanowi zgody na takie działania.

Doręczenie informacji: **OSDn** doręcza tę informację osobie przy bezpośrednim zbieraniu jej danych. Gdy otrzymuje dane od kontrahenta lub z innego źródła, zapewnia doręczenie w terminach art. 14 ust. 3 RODO, najpóźniej przy pierwszym kontakcie, pierwszym ujawnieniu albo w ciągu miesiąca, zależnie od tego, co nastąpi wcześniej, z uwzględnieniem ustawowych wyjątków. Kontrahent współdziała przez przekazanie informacji swoim reprezentantom i osobom kontaktowym. Aktualna wersja: 16 września 2026 r.

§ 14 Czas obowiązywania, wypowiedzenie i rozwiązanie

71. **Umowa** zostaje zawarta na czas nieoznaczony.

72. Każda **Strona** może wypowiedzieć Umowę z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie nie zwalnia Stron z obowiązku przeprowadzenia zmian konfiguracji i powiadomień wymaganych do zachowania ciągłości bilansowania.

73. **OSDn** może rozwiązać Umowę ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli **POBz**:

    59) utracił umowę przesyłową z **OSP**, aktywne **MB**, wymaganą umowę z **OSDp**, koncesję albo inne uprawnienie konieczne do pełnienia funkcji **POBz**;

    60) zawiesił lub zaprzestał działalności na **RB** w rozumieniu **WDB**;

    61) nie wykonał wiążącego obowiązku wynikającego z prawa, **WDB**, **IRiESD** lub polecenia właściwego operatora, a dalsze trwanie Umowy zagraża prawidłowości rynku lub bezpieczeństwu systemu;

    62) naruszył Umowę w sposób istotny i nie usunął naruszenia w terminie 14 dni od doręczenia wezwania, chyba że charakter naruszenia wymaga działania natychmiastowego.

74. **POBz** może rozwiązać Umowę ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli **OSDn** utraci status operatora albo koncesję w zakresie uniemożliwiającym wykonywanie Umowy, albo w sposób istotny narusza Umowę i nie usunie naruszenia w terminie 14 dni od doręczenia wezwania.

75. Wypowiedzenie lub rozwiązanie wymaga formy pisemnej lub równorzędnej pod rygorem nieważności. **Strona** rozwiązująca Umowę wskazuje planowaną datę zakończenia oraz wykonuje obowiązki informacyjne względem **OSP**, **OSDp**, **OIRE** i podmiotów bilansowanych.

76. Zakończenie Umowy nie narusza obowiązku dokonania korekt, rozliczeń, ochrony informacji, przechowania dokumentów i wykonania zobowiązań dotyczących okresu, w którym **Umowa** obowiązywała.

77. Z dniem wejścia w życie Umowy zastępuje ona dotychczasową umowę **OSDn–POBz** wskazaną w § 1 Formularza, w zakresie objętym niniejszą Umową. Jeżeli Strony nie były wcześniej związane taką umową, postanowienie to nie wywołuje skutków.

§ 15 Kontakty, oświadczenia i doręczenia

78. Dane adresowe, osoby upoważnione, zakresy ich upoważnienia oraz kanały operacyjne określa Załącznik do Umowy nr 1.

79. Zmiana danych kontaktowych, adresu poczty elektronicznej, numeru telefonu lub osoby upoważnionej nie wymaga aneksu i jest skuteczna po doręczeniu drugiej Stronie powiadomienia podpisanego przez osobę uprawnioną.

80. Oświadczenia o wypowiedzeniu, rozwiązaniu, odstąpieniu, zmianie Umowy albo ustanowieniu pełnomocnictwa składa się w formie pisemnej lub równorzędnej. Bieżące informacje operacyjne mogą być przekazywane pocztą elektroniczną lub za pośrednictwem uzgodnionego systemu.

81. Korespondencję formalną doręcza się na adres siedziby ujawniony w rejestrze oraz na adres wskazany w Załączniku do Umowy nr 1. **Strona** ma obowiązek niezwłocznie zawiadomić o zmianie adresu; w przeciwnym razie korespondencję wysłaną na ostatni prawidłowo wskazany adres uważa się za skutecznie skierowaną.

82. Od Dnia **CSIRE** zgłoszenie lub komunikat dotyczący procesu objętego **IRiESP-OIRE** przekazuje się wyłącznie przez **CSIRE**, chyba że formalna procedura awaryjna stanowi inaczej. Zgłoszeń nie należy dublować innym kanałem. Jeżeli ten sam proces został zgłoszony kilkoma dopuszczalnymi kanałami, rozstrzygająca jest wersja wskazana przez właściwy dokument rynku, a wyłącznie poza **CSIRE**, w braku takiego wskazania – ostatnia skutecznie doręczona wersja według znacznika czasu systemu przyjmującego. Rozbieżności w **CSIRE** wyjaśnia się i koryguje zgodnie z właściwym procesem, bez lokalnego nadpisywania danych.

§ 16 Postanowienia końcowe

83. Zmiana Umowy wymaga formy pisemnej lub równorzędnej pod rygorem nieważności, z wyjątkiem aktualizacji techniczno-ewidencyjnych Załączników do Umowy nr 1–3 dokonanych w trybie wyraźnie przewidzianym w Umowie.

84. W sprawach nieuregulowanych stosuje się przepisy prawa polskiego oraz dokumenty wymienione w § 1 ust. 1.

85. Strony podejmą próbę polubownego rozwiązania sporu w terminie 30 dni od doręczenia pisemnego wezwania do negocjacji. Po bezskutecznym upływie tego terminu spór rozstrzygnie sąd powszechny właściwy zgodnie z przepisami Kodeksu postępowania cywilnego.

86. Nieważność lub bezskuteczność części postanowienia nie narusza pozostałej części Umowy. Strony zastąpią wadliwe postanowienie rozwiązaniem możliwie najbliższym jego zgodnemu z prawem celowi gospodarczemu i operacyjnemu.

87. Umowę można podpisać własnoręcznie w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach albo kwalifikowanym podpisem elektronicznym. W przypadku podpisu elektronicznego datą zawarcia jest data złożenia ostatniego wymaganego podpisu.

88. Integralną część Umowy stanowią:

63) Załącznik do Umowy nr 1 – Dane Stron, identyfikatory, osoby upoważnione i kanały komunikacji;

64) Załącznik do Umowy nr 2 – Wykaz **MB**, za których **bilansowanie handlowe** odpowiada **POBz**;

65) Załącznik do Umowy nr 3 – Wykaz Sprzedawców, **URDw** i **URD$_{ME}$** obsługiwanych przez **POBz**;

66) Załącznik do Umowy nr 4 – Oświadczenia **POBz** i wykaz dokumentów potwierdzających spełnianie warunków Umowy.

Wzory wykonawcze do niniejszych **OWU** zawiera **Formularz** danych wraz z Załącznikami do Umowy nr 1–4. Pełną treść **OWU** i Formularza zamieszczono także odpowiednio w Załącznikach nr 7 i 8 do **IRiESD** ZUT MEGA.

Załącznik nr 8 do IRiESD Formularz OSDn POBz i wykazy danych

Formularz wraz z wykazami danych do współpracy z **POBz**. Pełne **OWU** zamieszczono w Załączniku nr 7 do **IRiESD**.

FORMULARZ KONTRAHENTA

DANE I POSTANOWIENIA INDYWIDUALNE

do Umowy **OSDn–POBz**

Numer umowy **OSDn/POBz**/ZUT_Mega/{{NR_UMOWY}}/{{ROK}}
OWU **OSDn–POBz**, wersja 2.0 z 16 września 2026 r.
POBz {{PELNA_FIRMA_POBz}}
Data zawarcia {{DATA_ZAWARCIA}}

Instrukcja. **POBz** uzupełnia wyłącznie oznaczone pola i załączniki. Propozycje zmian należy wpisać wyłącznie w 0. Jeżeli **POBz** nie proponuje zmian, w 0 wpisuje „BRAK". Brak takiego wpisu oznacza niekompletność Formularza i wymaga uzupełnienia przed zawarciem Umowy.

SPIS DOKUMENTÓW I ZAŁĄCZNIKÓW PAKIETU

Spis identyfikuje elementy tworzące pakiet umowny oraz sposób ich stosowania.

Element	Pełny tytuł	Lokalizacja / tryb stosowania
Formularz	Dane i postanowienia indywidualne **OSDn–POBz**	część podpisywana przez Strony
OWU	Ogólne Warunki Umowy **OSDn–POBz**, wersja 2.0	integralna część Umowy
Zał. 1	Dane stron, identyfikatory, osoby upoważnione i kanały komunikacji	w niniejszym Formularzu
Zał. 2	Wykaz **MB** (**OWU** § 5 ust. 24)	w niniejszym Formularzu
Zał. 3	Wykaz Sprzedawców, **URDw** i **URD$_{ME}$** (**OWU** § 5 ust. 24)	w niniejszym Formularzu
Zał. 4	Oświadczenia **POBz** i dokumenty potwierdzające warunki	w niniejszym Formularzu

Dane OSDn

Firma	Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.
Siedziba i adres	ul. Hetmańska 15L, 82-300 Elbląg
KRS / NIP / REGON	KRS 0000034343 / NIP 578-25-93-866 / REGON 170779365; rejestr prowadzi Sąd Rejonowy w Olsztynie, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
Kapitał zakładowy	359 500,00 zł
Status przedsiębiorcy	średni przedsiębiorca
Kod EIC OSDn	19X5782593866--5
E-mail ogólny	biuro@mega.elblag.pl

Dane POBz

Pełna firma {{PELNA_FIRMA_POBz}}
Forma prawna {{FORMA_PRAWNA}}
Siedziba i adres {{SIEDZIBA_ADRES}} KRS / inny rejestr {{KRS_REJESTR}}
NIP / REGON {{NIP_REGON}}
Kapitał i stopień pokrycia {{KAPITAL}} Status przedsiębiorcy {{STATUS_PRZEDSIEBIORCY}}
Kod **RB / EIC** {{KOD_RB_EIC}}
Adres korespondencyjny {{ADRES_KORESPONDENCYJNY}}
Telefon / e-mail {{TELEFON_EMAIL}}

Wpisz dane zgodne z aktualnym odpisem rejestrowym; daty podawaj w formacie RRRR-MM-DD.

Strona	Imię i nazwisko	Funkcja	Podstawa umocowania
OSDn – osoba podpisująca zgodnie z aktualnym umocowaniem			
POBz	{{REPREZENTANT_1}}	{{FUNKCJA_1}}	{{UMOCOWANIE_1}}
POBz	{{REPREZENTANT_2}}	{{FUNKCJA_2}}	{{UMOCOWANIE_2}}

§ 1. Struktura Umowy i postanowienia indywidualne

Umowę tworzą łącznie niniejszy **Formularz** danych i postanowień indywidualnych wraz z Załącznikami do Umowy nr 1-4 oraz Ogólne Warunki Umowy **OSDn-POBz**, wersja 2.0 z 16 września 2026 r. (**OWU**). **Formularz** i **OWU** mają odrębną numerację paragrafów; odesłania wskazują dokument, którego dotyczą.

POBz potwierdza otrzymanie **OWU** przed zawarciem Umowy, zapoznanie się z ich treścią oraz ich przyjęcie, z zastrzeżeniem wyłącznie zmian wyraźnie zaakceptowanych przez obie Strony w 0. Informację **OSDn** o przetwarzaniu danych osobowych doręcza się w § 13 **OWU**; **POBz** przekazuje ją swoim reprezentantom i osobom kontaktowym, których dane udostępnia **OSDn**. Przed podpisaniem Umowy Strony wykonują weryfikację rzeczywistego przetwarzania danych określoną w § 13 ust. 69 **OWU**.

W przypadku rozbieżności pierwszeństwo mają kolejno: bezwzględnie obowiązujące przepisy prawa, bezpośrednio wiążące Strony dokumenty **OSP**, **OIRE** lub **OSDp**, **IRiESD OSDn**, a następnie **Umowa**. Uzgodnione w Formularzu postanowienia indywidualne stanowią część Umowy i mają pierwszeństwo przed **OWU** wyłącznie w zakresie dopuszczalnym przez dokumenty wyższego rzędu. **Umowa** może doprecyzowywać zasady wynikające z tych dokumentów, lecz nie może ich wyłączać w zakresie, w którym są wiążące.

Dla procesu objętego **IRiESP-OIRE CSIRE** jest wyłącznym kanałem, z wyjątkiem formalnej procedury awaryjnej. Poza zakresem **CSIRE** albo w formalnej procedurze awaryjnej Strony korzystają z kanału komunikacji **OSDn** wskazanego z nazwą i adresem w Załączniku do Umowy nr 1, a jeżeli nie jest dostępny - z formy pisemnej lub równorzędnej. Inne kanały techniczne mogą być używane wyłącznie, jeżeli zostały wskazane w instrukcji technicznej lub formalnej procedurze awaryjnej.

Od Dnia **CSIRE** zgłoszenie lub komunikat dotyczący procesu objętego **IRiESP-OIRE** przekazuje się wyłącznie przez **CSIRE**, chyba że formalna procedura awaryjna stanowi inaczej. Zgłoszeń nie należy dublować innym kanałem. Jeżeli ten sam proces został zgłoszony kilkoma dopuszczalnymi kanałami, rozstrzygająca jest wersja wskazana przez właściwy dokument rynku, a wyłącznie poza **CSIRE**, w braku takiego wskazania – ostatnia skutecznie doręczona wersja według znacznika czasu systemu przyjmującego. Rozbieżności w **CSIRE** wyjaśnia się i koryguje zgodnie z właściwym procesem, bez lokalnego nadpisywania danych.

W **CSIRE** ustanowienie albo zmianę **POBz** inicjuje nowy **POBz** właściwym komunikatem; terminy, weryfikacja i data skutku wynikają z **IRiESP-OIRE** i **TSKB**, bez dodatkowego lokalnego oczekiwania. Poza **CSIRE** powiadomienie podpisane przez nowego **POBz** i podmiot bilansowany przekazuje się **OSDn**, a gdy jest to wymagane także **OSDp**, co najmniej 15 dni kalendarzowych przed planowaną zmianą. **OSDn** weryfikuje je w ciągu 5 Dni Roboczych; zmiana następuje nie wcześniej niż po 5 Dniach Roboczych od pozytywnej weryfikacji i po zapewnieniu wymaganej konfiguracji. Wyjątek nagłej utraty **POBz** oraz pierwszeństwo terminów **OSDp** określa pkt 9.5.6–9.5.7 **IRiESD**. W procedurze awaryjnej stosuje się jej reguły. Aktualizacja danych **POBz**, **MB** i **JBz** oraz wykazów ma charakter techniczno-ewidencyjny i nie wymaga aneksu, niezależnie od dopuszczalnego kanału. Zmiana innych warunków umownych wymaga formy przewidzianej w Umowie. Powyższe terminy i potwierdzenia nie warunkują uruchomienia sprzedaży rezerwowej po utracie **POBz**; w tym zakresie oraz przy utracie sprzedawcy rezerwowego stosuje się § 3 ust. 3 **OWU** i pkt 9.1.9 oraz 9.5.8–9.5.10 **IRiESD**. Dobrowolny odkup energii wprowadzanej wymaga odrębnej Umowy warunkowego odkupu energii elektrycznej z ZUT MEGA działającą jako **kupujący** w ramach

działalności obrotowej. Wzór zawiera Załącznik nr 9 do **IRiESD**. Odkup rozpoczyna się wyłącznie po łącznym spełnieniu warunków z pkt 9.5.9 **IRiESD**, w tym podpisaniu umowy, wystąpieniu Zdarzenia **POBz** i skutecznym przypisaniu ZUT MEGA oraz jego **POBz**. Energia z okresu przed tym przypisaniem nie jest objęta zapłatą na podstawie dobrowolnego odkupu. Cena dobrowolnego odkupu wynosi 50% średniej ceny **URE** z art. 23 ust. 2 pkt 18a Prawa energetycznego za kwartał poprzedzający kwartał wprowadzenia energii; cena tymczasowa i korekty również uwzględniają mnożnik 50%. ZUT MEGA pełni także funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego; właściwe obowiązki i ceny ustawowe mają pierwszeństwo i nie są ograniczane przez zasady dobrowolnego odkupu. Niniejszy **Formularz** i **Umowa OSDn–POBz** nie zastępują umowy odkupu ani nie ustanawiają zakupu lub bilansowania wstecz.

Zasady zastąpienia dotychczasowej umowy najpóźniej do końca 31 grudnia 2026 r. oraz niezależny obowiązek obsługi **CSIRE** od Dnia CSIRE określa § 10 **OWU**. Zawarcie Umowy i start operacyjny bilansowania są odrębnymi zdarzeniami; warunki rozpoczęcia wskazano w § 4 **OWU**.

Dane regulacyjne i rynkowe POBz

Umowa przesyłowa z **OSP** nr {{OSP_UMOWA_NR}}, z dnia {{OSP_UMOWA_DATA}}, obowiązuje {{OSP_UMOWA_OKRES}}
Status działalności na **RB** {{STATUS_RB}}
Koncesje / nie dotyczy {{KONCESJE}}
Umowa z **OIRE** / status **CSIRE** {{OIRE_CSIRE_STATUS}}
Planowana data rozpoczęcia {{DATA_ROZPOCZECIA}} Dotychczasowa umowa **OSDn–POBz** {{DOTYCHCZASOWA_UMOWA}}

*Kody **EIC, JBz i MB** wpisuj w pełnym brzmieniu; w polach niewłaściwych wpisz „nie dotyczy". Daty zapisuj jako RRRR-MM-DD.*

Proponowane zmiany w stosunku do OWU

Zasada. Jeżeli **POBz** nie proponuje zmian, w polu poniżej należy wpisać „BRAK". Sama propozycja nie zmienia **OWU**; wiążące są wyłącznie odstępstwa przyjęte przez obie Strony w kolumnie „Uzgodnione brzmienie / status".

Oświadczenie **POBz** {{ZMIANY_BRAK_LUB_WYKAZ}}

Postanowienie **OWU**	Propozycja **POBz** i uzasadnienie	Uzgodnione brzmienie / status
{{OWU_PAR_1}}	{{ZMIANA_PROP_1}}	{{ZMIANA_STATUS_1}}
{{OWU_PAR_2}}	{{ZMIANA_PROP_2}}	{{ZMIANA_STATUS_2}}
{{OWU_PAR_3}}	{{ZMIANA_PROP_3}}	{{ZMIANA_STATUS_3}}

Postanowienie **OWU**	Propozycja **POBz** i uzasadnienie	Uzgodnione brzmienie / status
{{OWU_PAR_4}}	{{ZMIANA_PROP_4}}	{{ZMIANA_STATUS_4}}
{{OWU_PAR_5}}	{{ZMIANA_PROP_5}}	{{ZMIANA_STATUS_5}}
{{OWU_PAR_6}}	{{ZMIANA_PROP_6}}	{{ZMIANA_STATUS_6}}

ZAŁĄCZNIK DO UMOWY NR 1

Dane stron, identyfikatory, osoby upoważnione i kanały komunikacji

E-mail formalny **POBz** {{EMAIL_FORMALNY}}
E-mail finansowy **POBz** {{EMAIL_FINANSOWY}}
Kontakt operacyjny {{KONTAKT_OPERACYJNY}}
Kontakt awaryjny 24/7 {{KONTAKT_AWARYJNY}}
Kontakt ds. **CSIRE** / danych {{KONTAKT_CSIRE}}
Nazwa i adres kanału komunikacji **OSDn** poza **CSIRE** / awaryjnie Kanał komunikacji **OSDn** poza zakresem **CSIRE** lub w formalnej procedurze awaryjnej: poczta elektroniczna — biuro@mega.elblag.pl. Kanału nie stosuje się równolegle z **CSIRE** dla tego samego procesu.

Lp.	Strona	Imię i nazwisko	Telefon	E-mail	Zakres / kanał
1	**POBz**	{{OSOBA_1}}	{{TEL_1}}	{{EMAIL_1}}	{{ZAKRES_1}}
2	**POBz**	{{OSOBA_2}}	{{TEL_2}}	{{EMAIL_2}}	{{ZAKRES_2}}
3	**POBz**	{{OSOBA_3}}	{{TEL_3}}	{{EMAIL_3}}	{{ZAKRES_3}}
4	**POBz**	{{OSOBA_4}}	{{TEL_4}}	{{EMAIL_4}}	{{ZAKRES_4}}
5	**POBz**	{{OSOBA_5}}	{{TEL_5}}	{{EMAIL_5}}	{{ZAKRES_5}}
6	**POBz**	{{OSOBA_6}}	{{TEL_6}}	{{EMAIL_6}}	{{ZAKRES_6}}

ZAŁĄCZNIK DO UMOWY NR 2

Wykaz MB, za których bilansowanie handlowe odpowiada POBz (OWU § 5 ust. 24)

Daty od–do zapisuje się jako RRRR-MM-DD; dla relacji bez daty końcowej w polu „do" wpisuje się „bezterminowo".

Lp.	OSDp/obszar	Kod MB / kod JBz	Typ/kierunek	Okres od–do	Status/uwagi
1	{{MB_OSDP_1}}	**MB:** {{MB_KOD_1}} **JBz:** {{JBZ_KOD_1}}	{{MB_TYP_1}}	{{MB_OD_1}} {{MB_DO_1}}	{{MB_STATUS_1}}
2	{{MB_OSDP_2}}	**MB:** {{MB_KOD_2}} **JBz:** {{JBZ_KOD_2}}	{{MB_TYP_2}}	{{MB_OD_2}} {{MB_DO_2}}	{{MB_STATUS_2}}

Lp.	OSDp/obszar	Kod MB / kod JBz	Typ/kierunek	Okres od–do	Status/uwagi
3	{{MB_OSDP_3}}	**MB:** {{MB_KOD_3}} **JBz:** {{JBZ_KOD_3}}	{{MB_TYP_3}}	{{MB_OD_3}} {{MB_DO_3}}	{{MB_STATUS_3}}
4	{{MB_OSDP_4}}	**MB:** {{MB_KOD_4}} **JBz:** {{JBZ_KOD_4}}	{{MB_TYP_4}}	{{MB_OD_4}} {{MB_DO_4}}	{{MB_STATUS_4}}
5	{{MB_OSDP_5}}	**MB:** {{MB_KOD_5}} **JBz:** {{JBZ_KOD_5}}	{{MB_TYP_5}}	{{MB_OD_5}} {{MB_DO_5}}	{{MB_STATUS_5}}
6	{{MB_OSDP_6}}	**MB:** {{MB_KOD_6}} **JBz:** {{JBZ_KOD_6}}	{{MB_TYP_6}}	{{MB_OD_6}} {{MB_DO_6}}	{{MB_STATUS_6}}
7	{{MB_OSDP_7}}	**MB:** {{MB_KOD_7}} **JBz:** {{JBZ_KOD_7}}	{{MB_TYP_7}}	{{MB_OD_7}} {{MB_DO_7}}	{{MB_STATUS_7}}
8	{{MB_OSDP_8}}	**MB:** {{MB_KOD_8}} **JBz:** {{JBZ_KOD_8}}	{{MB_TYP_8}}	{{MB_OD_8}} {{MB_DO_8}}	{{MB_STATUS_8}}
9	{{MB_OSDP_9}}	**MB:** {{MB_KOD_9}} **JBz:** {{JBZ_KOD_9}}	{{MB_TYP_9}}	{{MB_OD_9}} {{MB_DO_9}}	{{MB_STATUS_9}}
10	{{MB_OSDP_10}}	**MB:** {{MB_KOD_10}} **JBz:** {{JBZ_KOD_10}}	{{MB_TYP_10}}	{{MB_OD_10}} {{MB_DO_10}}	{{MB_STATUS_10}}
11	{{MB_OSDP_11}}	**MB:** {{MB_KOD_11}} **JBz:** {{JBZ_KOD_11}}	{{MB_TYP_11}}	{{MB_OD_11}} {{MB_DO_11}}	{{MB_STATUS_11}}
12	{{MB_OSDP_12}}	**MB:** {{MB_KOD_12}} **JBz:** {{JBZ_KOD_12}}	{{MB_TYP_12}}	{{MB_OD_12}} {{MB_DO_12}}	{{MB_STATUS_12}}

*Dla każdego **MB** wskaż kod **MB / EIC** i kod **JBz**, okres aktywności oraz aktualny status. Daty: RRRR-MM-DD.*

Data uzgodnienia wykazu
{{MB_DATA_UZGODNIENIA}}

ZAŁĄCZNIK DO UMOWY NR 3

Wykaz Sprzedawców, URDw i URD_{ME} obsługiwanych przez POBz (OWU § 5 ust. 24)

Lp.	Rodzaj	Nazwa / firma	EIC / identyfikator	Okres od–do	Kod MB / status
1	{{POD_TYP_1}}	{{POD_NAZWA_1}}	{{POD_ID_1}}	{{POD_OKRES_1}}	{{POD_STATUS_1}}
2	{{POD_TYP_2}}	{{POD_NAZWA_2}}	{{POD_ID_2}}	{{POD_OKRES_2}}	{{POD_STATUS_2}}
3	{{POD_TYP_3}}	{{POD_NAZWA_3}}	{{POD_ID_3}}	{{POD_OKRES_3}}	{{POD_STATUS_3}}
4	{{POD_TYP_4}}	{{POD_NAZWA_4}}	{{POD_ID_4}}	{{POD_OKRES_4}}	{{POD_STATUS_4}}
5	{{POD_TYP_5}}	{{POD_NAZWA_5}}	{{POD_ID_5}}	{{POD_OKRES_5}}	{{POD_STATUS_5}}
6	{{POD_TYP_6}}	{{POD_NAZWA_6}}	{{POD_ID_6}}	{{POD_OKRES_6}}	{{POD_STATUS_6}}
7	{{POD_TYP_7}}	{{POD_NAZWA_7}}	{{POD_ID_7}}	{{POD_OKRES_7}}	{{POD_STATUS_7}}

Lp.	Rodzaj	Nazwa / firma	EIC / identyfikator	Okres od–do	Kod MB / status
8	{{POD_TYP_8}}	{{POD_NAZWA_8}}	{{POD_ID_8}}	{{POD_OKRES_8}}	{{POD_STATUS_8}}
9	{{POD_TYP_9}}	{{POD_NAZWA_9}}	{{POD_ID_9}}	{{POD_OKRES_9}}	{{POD_STATUS_9}}
10	{{POD_TYP_10}}	{{POD_NAZWA_10}}	{{POD_ID_10}}	{{POD_OKRES_10}}	{{POD_STATUS_10}}
11	{{POD_TYP_11}}	{{POD_NAZWA_11}}	{{POD_ID_11}}	{{POD_OKRES_11}}	{{POD_STATUS_11}}
12	{{POD_TYP_12}}	{{POD_NAZWA_12}}	{{POD_ID_12}}	{{POD_OKRES_12}}	{{POD_STATUS_12}}

*Wpisz pełną nazwę, **EIC** lub inny wymagany identyfikator, okres przypisania oraz kod **MB** i status.*

Data uzgodnienia wykazu
{{POD_DATA_UZGODNIENIA}}

ZAŁĄCZNIK DO UMOWY NR 4

Oświadczenia POBz i dokumenty potwierdzające spełnianie warunków

Dokument / warunek	Dane	Załączono / status
Umowa przesyłowa z **OSP**	{{DOK_OSP_DANE}}	{{DOK_OSP_STATUS}}
Kod **RB** / **EIC**	{{DOK_EIC_DANE}}	{{DOK_EIC_STATUS}}
Aktywne **MB**	Załącznik do Umowy nr 2	{{DOK_MB_STATUS}}
Umowy z **OSDp**	{{DOK_OSDP_DANE}}	{{DOK_OSDP_STATUS}}
Koncesje / nie dotyczy	{{DOK_KONCESJE_DANE}}	{{DOK_KONCESJE_STATUS}}
Umowa z **OIRE** / nie dotyczy	{{DOK_OIRE_DANE}}	{{DOK_OIRE_STATUS}}
Osoby upoważnione	Załącznik do Umowy nr 1	{{DOK_OSOBY_STATUS}}
Podmioty bilansowane	Załącznik do Umowy nr 3	{{DOK_PODMIOTY_STATUS}}
Brak zawieszenia/ograniczenia na **RB**	{{DOK_RB_DANE}}	{{DOK_RB_STATUS}}
Odpis rejestrowy i umocowania	{{DOK_REJESTR_DANE}}	{{DOK_REJESTR_STATUS}}

Oświadczenia końcowe

POBz oświadcza, że dane i dokumenty przekazane w Formularzu oraz Załącznikach do Umowy nr 1–4 są kompletne, aktualne i zgodne ze stanem faktycznym i prawnym.

POBz zobowiązuje się niezwłocznie aktualizować dane i zawiadamiać **OSDn** o każdym zdarzeniu mogącym wpływać na zdolność wykonywania Umowy.

Umowę można podpisać własnoręcznie albo kwalifikowanym podpisem elektronicznym; obie formy są równoważne. W przypadku podpisu elektronicznego datą zawarcia jest data złożenia ostatniego wymaganego podpisu, zapisana jako RRRR-MM-DD.

OSDn – Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o.	**POBz** – {{PELNA_FIRMA_POBz}}
Podpis kwalifikowany / imię, nazwisko i funkcja	{{PODPISUJACY_POBz}}
Data (RRRR-MM-DD): {{DATA_PODPISU_OSDN}}	Data (RRRR-MM-DD): {{DATA_PODPISU_POBz}}

Załącznik nr 9 do IRiESD Wzór warunkowego odkupu energii elektrycznej

Pełny wzór dobrowolnego, warunkowego odkupu w ramach działalności obrotowej ZUT MEGA. Zakup rozpoczyna się po spełnieniu wszystkich warunków i uzyskaniu Skutecznego Przypisania. Cena umowna wynosi 50% właściwej kwartalnej średniej **URE**; obowiązki i ceny ustawowe mają pierwszeństwo. Samodzielne zasady operatorskie i postępowanie dotyczące Luki określono w pkt 9.5.9. Publikacja wzoru nie zastępuje podpisania umowy.

Umowa warunkowego odkupu energii elektrycznej

Wzór umowy • wersja 2.0 • 16 września 2026 r.

Umowa określa dobrowolny, warunkowy zakup energii wprowadzanej do **sieci** po Zdarzeniu **POBz**, wyłącznie po łącznym spełnieniu warunków zakupu i uzyskaniu Skutecznego Przypisania. Kupującym jest Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. działająca w ramach działalności obrotowej. Cena dobrowolnego odkupu wynosi 50% właściwej kwartalnej średniej **URE**. **Umowa** wymaga podpisania przez obie Strony; nie zastępuje sprzedaży rezerwowej, ustawowego obowiązku zakupu, rozliczeń prosumenckich ani właściwego systemu wsparcia **OZE**.

Umowa nr {{NR_UMOWY}} zawarta dnia {{DATA_PODPISANIA}} w {{MIEJSCE}} pomiędzy:

Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. z siedzibą w Elblągu, ul. Hetmańska 15L, 82-300 Elbląg, KRS 0000034343, NIP 5782593866, REGON 170779365, kapitał zakładowy 359 500,00 zł, reprezentowaną przez {{REPREZENTACJA_KUPUJACEGO}}, działającą w ramach działalności obrotowej, zwaną dalej „Kupującym”,

a {{NAZWA_SPRZEDAJACEGO}}, z siedzibą / adresem {{ADRES_SPRZEDAJACEGO}}, KRS / CEIDG {{REJESTR}}, NIP {{NIP}}, reprezentowanym przez {{REPREZENTACJA_SPRZEDAJACEGO}}, zwanym dalej „Sprzedającym”. Łącznie zwani są „Stronami”.

Dane Umowy

Pozycja	Dane do uzupełnienia
PPE i miejsce dostarczania	{{KOD_PPE}}; {{ADRES_I_MIEJSCE_DOSTARCZANIA}}
Instalacja, uprawnienie i kategoria wsparcia	{{WYTWORCA_LUB_MAGAZYN}}; {{TECHNOLOGIA_I_MOC}}; {{TYTUL_DO_SPRZEDAZY_ENERGII}}; kategoria instalacji: {{KATEGORIA_INSTALACJI}}; system wsparcia: {{SYSTEM_WSPARCIA_LUB_NIE_DOTYCZY}}
Koncesje i kwalifikacja do odkupu dobrowolnego	ZUT MEGA obrót: {{NR_I_OKRES_KONCESJI_OEE}}; **Sprzedający**: {{KONCESJA_WPIS_LUB_PODSTAWA_ZWOLNIENIA}}. ZUT MEGA pełni funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego. Podstawa i zakres braku ustawowego obowiązku zakupu wolumenu objętego Umową: {{UZASADNIENIE_BRAKU_OBOWIAZKU_ZAKUPU}}; potwierdzenie braku kolizji z inną sprzedażą, rozliczeniem prosumenckim lub wsparciem: {{OSWIADCZENIE_BRAK_KOLIZJI}}.
Kontakt handlowy i rozliczeniowy	ZUT MEGA: kontakt handlowy biuro@mega.elblag.pl; kontakt rozliczeniowy faktura@mega.elblag.pl; osoba i telefon Kupującego: {{OSOBA_I_TELEFON_KUPUJACEGO}}. **Sprzedający**: {{OSOBA_EMAIL_TELEFON_SPRZEDAJACEGO}}.
Kontakt operacyjny **OSDn**	Poczta elektroniczna poza **CSIRE** lub w formalnej procedurze awaryjnej: biuro@mega.elblag.pl; telefon operacyjny: {{TELEFON_OPERACYJNY_OSDN}}. Kanału nie stosuje się równolegle z **CSIRE** dla tego samego procesu.
Rachunek Sprzedającego	{{NR_RACHUNKU}}; dane podatkowe: {{STATUS_VAT_I_DANE_FAKTUROWANIA}}

Pozycja	Dane do uzupełnienia
Początek obowiązywania	{{DATA_I_CZAS_ROZPOCZECIA_UMOWY}}; podać strefę Europe/Warsaw i przesunięcie UTC
Zdarzenie POBz i potwierdzenie przypisania	**Zdarzenie POBz:** {{DATA_CZAS_PRZYCZYNA}}; nowy **POBz:** {{FIRMA_EIC_POBZ}}; **MB** i **JBz:** {{IDENTYFIKATORY_MB_JBZ}}; skutek przypisania: {{DATA_CZAS_UTC}}; dowód: {{ID_KOMUNIKATU_LUB_POTWIERDZENIA}}. Dla przyszłego zdarzenia dane uzupełnia się po jego wystąpieniu. Pole nie służy objęciu zakupem okresu wcześniejszego niż spełnienie wszystkich warunków Umowy.

§ 1. Przedmiot i rozdzielenie ról

Definicje. **Zdarzenie POBz** oznacza trwałą albo czasową utratę przez dotychczasowego **POBz** skutecznej możliwości bilansowania energii wprowadzanej z danego **PPE**, w szczególności wskutek wygaśnięcia lub rozwiązania umowy, utraty wymaganych uprawnień albo skuteczności konfiguracji rynku, potwierdzoną zgodnie z właściwymi procesami rynkowymi. **Skuteczne Przypisanie** oznacza potwierdzone w tych procesach przypisanie Kupującego i jego uprawnionego **POBz** do energii, **PPE** i czasu objętych zakupem, przy wymaganych umowach, uprawnieniach i aktywnej konfiguracji rynku, w tym **MB** i **JBz**; **CSIRE** stosuje się, gdy obejmuje dany proces. **Okres Odkupu** oznacza wyłącznie okres zakupu określony w § 2 ust. 0, zakończony zgodnie z § 6 ust. 0. **Luka** oznacza okres określony w § 2 ust. 0, nieobjęty dobrowolnym odkupem. **ORN** oznacza 15-minutowy okres rozliczania niezbilansowania, a **PPE** – **punkt poboru energii** identyfikujący punkt objęty Umową.

Sama **Umowa**, zgłoszenie handlowe, korespondencja lub faktura nie ustanawiają odpowiedzialności **POBz**, nie zastępują czynności wymaganych przez prawo, **IRiESD**, **IRiESP-OIRE** lub umowy systemowe i nie wywołują skutku wstecznego. **Umowa** nie jest sprzedażą rezerwową, umową kompleksową, umową dystrybucyjną, ustanowieniem zastępczego **POBz**, ustawowym obowiązkiem zakupu ani realizacją obowiązku **OSDn**. **Sprzedaż rezerwowa** dotycząca poboru energii przez odbiorcę nie obejmuje sprzedaży energii przez tego odbiorcę do **sieci**.

Sprzedający sprzedaje, a **Kupujący** kupuje i rozlicza wyłącznie energię rzeczywiście wprowadzoną do **sieci** w Okresie Odkupu dla **PPE** wskazanego w Danych Umowy. Zakup powstaje od początku pierwszego **ORN** albo doby, zgodnie z dopuszczalnym momentem skutku właściwego procesu, dla którego łącznie spełniono: podpisanie Umowy przez obie Strony, wystąpienie Zdarzenia **POBz**, tytuł Sprzedającego do rozporządzania energią i wymagane uprawnienia, brak innego nabywcy tego samego wolumenu oraz kolizji z właściwym reżimem ustawowym, systemem wsparcia lub rozliczeniem prosumenckim, a także **Skuteczne Przypisanie**. **Kupujący** niezwłocznie wykonuje należące do niego czynności wymagane do zapewnienia własnego **POBz** i przypisania. Sama **Umowa** nie zobowiązuje go do zakupu ani zapłaty za okres przed łącznym spełnieniem tych warunków, z zachowaniem odrębnych obowiązków ustawowych.

Zakład Usług Technicznych MEGA sp. z o.o. jest jednym przedsiębiorstwem zintegrowanym pionowo, prowadzącym działalność dystrybucyjną i obrotową oraz pełniącym funkcję sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego w zakresie właściwym dla obszaru **OSDn**. W tej Umowie kupuje energię dobrowolnie w ramach działalności obrotowej. Zadania **OSDn** wykonuje w odrębnej funkcji operatora. Sam status **OSDn** nie ustanawia odkupu ani zastępczego **POBz**. Ewidencję kosztów i przychodów prowadzi się z zachowaniem art. 44 Prawa energetycznego.

Sprzedający posiada tytuł do rozporządzania sprzedawaną energią oraz wymagane uprawnienia dotyczące instalacji i działalności. Jeżeli dla danego wolumenu ZUT MEGA ma ustawowy obowiązek zakupu jako **sprzedawca zobowiązany** albo zastosowanie ma rozliczenie prosumenckie, system aukcyjny, FIT/FIP lub inny właściwy reżim wsparcia, pierwszeństwo mają przepisy i rozliczenia tego reżimu. Niniejsza **Umowa** dotyczy wolumenu, dla którego ZUT MEGA nie wykonuje ustawowego obowiązku zakupu i który może być sprzedany bez kolizji z tymi reżimami. Nie obejmuje energii już sprzedanej, rozliczanej lub zarezerwowanej dla innego nabywcy albo reżimu. Warunki Zdarzenia **POBz** i Skutecznego Przypisania, wyłączenie Luki oraz stawka 50% dotyczą wyłącznie dobrowolnego odkupu; nie stanowią dodatkowych przesłanek wykonania obowiązków

ustawowych ZUT MEGA ani podstawy obniżenia należnej w tym reżimie ceny. Podpisanie Umowy nie oznacza zrzeczenia się uprawnień ustawowych.

Umowa jest dobrowolna. Nie ogranicza wyboru innego nabywcy lub **POBz** i nie warunkuje zawarcia ani wykonania umowy dystrybucji. Udostępnianie danych działalności obrotowej wymaga właściwej podstawy i odbywa się na zasadach równego traktowania uczestników rynku. **Umowa** nie przenosi gwarancji pochodzenia, świadectw ani innych praw majątkowych związanych z wytwarzaniem energii.

§ 2. Uruchomienie i zakończenie odkupu

Okres Odkupu nie rozpoczyna się automatycznie z chwilą Zdarzenia **POBz**. Rozpoczyna się od początku pierwszego **ORN** albo doby dopuszczonego właściwym procesem, dla którego uzyskano **Skuteczne Przypisanie** i łącznie spełniono pozostałe warunki § 1. Kończy się zgodnie z § 6 ust. 0. Początek przedziału wlicza się, a końca nie wlicza się do rozliczenia. Okres od rzeczywistej utraty skutecznego bilansowania do Skutecznego Przypisania albo wcześniejszego fizycznego zaprzestania wprowadzania stanowi Lukę. Energia z Luki nie jest kupowana ani rozliczana na podstawie Umowy; odrębne podstawy rozliczeń i roszczeń, w szczególności ustawowe, pozostają w mocy.

Strona, która uzyska wiadomość o Zdarzeniu **POBz**, niezwłocznie powiadamia drugą Stronę oraz **OSDn** właściwym kanałem, wskazując **PPE**, przyczynę, rzeczywisty czas i dotychczasowego **POBz**. Zawiadomienie ma charakter wyłącznie informacyjny i nie zastępuje procesów rynkowych ani Skutecznego Przypisania. W przypadku Luki **Sprzedający** niezwłocznie ogranicza albo wstrzymuje wprowadzanie energii oraz wykonuje zgodne z prawem polecenia operatora.

Skutki operacyjne, pomiary, korekty i ewentualne rozliczenia Luki wynikają z właściwych przepisów prawa, umowy dystrybucji i **IRiESD**. **Umowa** nie przenosi energii z Luki automatycznie do różnicy bilansowej **OSDn** ani na Kupującego. Umożliwia rozliczenie wyłącznie energii objętej Skutecznym Przypisaniem i pozostałymi warunkami zakupu. Nie uprawnia do kontynuowania niebilansowanej generacji ani nie wyłącza roszczenia opartego na innej właściwej podstawie prawnej.

Kupujący zapewnia wyłącznie w ramach działalności obrotowej obsługę bilansowania energii objętej Skutecznym Przypisaniem przez uprawnionego **POBz** na podstawie skutecznych umów i konfiguracji rynku. Niezwłocznie wykonuje należące do niego zgłoszenia oraz czynności wyjaśnienia i korekt, lecz sama **Umowa** nie może ustanowić odpowiedzialności **POBz** lub **OSDp** za okres, w którym nie miała ona właściwej podstawy.

OSDn zachowuje pomiary i dokumentuje zdarzenia zgodnie z właściwymi przepisami, umową dystrybucji i **IRiESD**. Nie przypisuje energii z Luki do nieaktywnego **MB** ani nie przenosi jej automatycznie do różnicy bilansowej **OSDn**. Zakupu i zapłaty za energię objętą Skutecznym Przypisaniem nie uzależnia się od dodatkowej zgody **OSDp** ani zakończenia wewnętrznego rozliczenia Kupującego z **POBz**; wymagane prawem czynności rynkowe pozostają obowiązkowe.

§ 3. Cena i koszty bilansowania

Cena netto za 1 MWh energii objętej dobrowolnym odkupem wynosi 50% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w kwartale kalendarzowym bezpośrednio poprzedzającym kwartał, w którym energia została wprowadzona do **sieci**, ogłoszonej przez Prezesa **URE** na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a Prawa energetycznego. Jest to cena umowna dla wolumenu, dla którego ZUT MEGA nie wykonuje ustawowego obowiązku zakupu. W przypadku zakupu ustawowego stosuje się właściwą cenę i zasady ustawowe, w tym 100% wskazanej średniej, jeżeli zastosowanie ma art. 41 ust. 8 ustawy **OZE**. Stawka 50% nie ogranicza takich uprawnień ani nie zmienia ceny należnej w innym reżimie ustawowym.

Dla energii wprowadzonej w I kwartale cenę umowną stanowi 50% wskaźnika **URE** za IV kwartał roku poprzedniego; w II kwartale – 50% wskaźnika za I kwartał; w III kwartale – 50% wskaźnika za II kwartał; w IV kwartale – 50% wskaźnika za III kwartał. Data faktury, płatności, publikacji danych lub korekty nie zmienia kwartału właściwego dla energii. Nie stosuje się ceny rocznej, wskaźnika z art. 49aa ust. 2 Prawa energetycznego, cen rynku bilansującego ani mnożnika ceny sprzedaży rezerwowej.

Jeżeli w dniu sporządzenia rozliczenia właściwy wskaźnik nie został jeszcze opublikowany, cenę tymczasową stanowi 50% ostatniej opublikowanej kwartalnej średniej **URE** z art. 23 ust. 2 pkt 18a Prawa energetycznego. Rozliczenie oznacza się jako tymczasowe. Po ogłoszeniu właściwego wskaźnika albo korekcie komunikatu **URE** następuje obowiązkowa korekta do 50% właściwego wskaźnika według § 5, bez potrzeby zawarcia aneksu.

Kupujący pokrywa w ramach działalności obrotowej koszty bilansowania i niezbilansowania wyłącznie energii objętej Skutecznym Przypisaniem. Nie potrąca ich z ceny odkupu i nie pobiera dodatkowej prowizji ani opłaty za ten odkup. Kosztów tych nie zalicza się automatycznie do taryfy dystrybucyjnej ani różnicy bilansowej **OSDn**.

Do wartości netto dolicza się VAT, jeżeli wynika to z przepisów właściwych dla Sprzedającego i transakcji. Energia jest rozliczana w MWh; 1 MWh odpowiada 1000 kWh. Wartość netto jest sumą iloczynów energii objętej Umową i ceny właściwej dla kwartału jej wprowadzenia, zaokrągloną na końcu do 0,01 zł.

§ 4. Pomiary i przyporządkowanie energii

Podstawą rozliczenia są **dane pomiarowe** energii wprowadzonej do **sieci** dla wskazanego **PPE** i miejsca dostarczania, ustalone przez **OSDn** zgodnie z **IRiESD**, z uwzględnieniem dopuszczalnych danych zastępczych i późniejszych korekt. Rozlicza się wyłącznie kierunek wprowadzania energii, bez kompensowania go energią pobraną z **sieci**.

Zestawienie obejmuje wyłącznie **ORN** objęte Skutecznym Przypisaniem, ilość energii, status pomiaru lub oszacowania, kwartał cenowy i cenę. Czas oznacza się datą, godziną i przesunięciem UTC w strefie Europe/Warsaw. W dniach zmiany czasu zachowuje się rzeczywistą liczbę **ORN**, z rozróżnieniem powtarzających się godzin.

Jeżeli zakończenie Okresu Odkupu przypada wewnątrz **ORN** i właściwy proces rynkowy dopuszcza taki moment skutku, ilość energii przypadającą na objętą Umową część ustala **OSDn** na podstawie dostępnych pomiarów i dopuszczalnych zasad **IRiESD**. Przy braku dokładnego pomiaru dokumentuje metodę oszacowania i status danych, a następnie dokonuje właściwej korekty. Nie obejmuje się zakupem energii sprzed Skutecznego Przypisania, nie zalicza całego granicznego **ORN** do dwóch nabywców i nie zeruje rzeczywistego pomiaru.

Kupujący udostępnia Sprzedającemu zestawienie rozliczeniowe i podstawę zastosowanej ceny. Otrzymanie danych z **CSIRE** odbywa się we właściwym procesie; dla procesu objętego **IRiESP-OIRE CSIRE** jest wyłącznym kanałem, z wyjątkiem formalnej procedury awaryjnej. Korespondencja handlowa i faktury nie zastępują komunikatów rynkowych.

§ 5. Rozliczenia płatności i korekty

Okresem rozliczeniowym jest miesiąc kalendarzowy. **Kupujący** przygotowuje i przekazuje zestawienie nie później niż w ciągu 14 dni kalendarzowych od otrzymania danych **OSDn** umożliwiających rozliczenie; nie czeka na finalizację rozliczeń rynku bilansującego. Brak ostatecznych danych nie wyłącza użycia danych zastępczych dopuszczonych zgodnie z § 4. **Kupujący** niezwłocznie występuje o brakujące dane i informuje Sprzedającego o przyczynie opóźnienia.

Sprzedający wystawia i doręcza fakturę zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym z użyciem **KSeF**, jeżeli ma taki obowiązek. Jeżeli wystawienie faktury nie jest wymagane, **Kupujący** sporządza dokument rozliczenia należności. Zapłata następuje przelewem na wskazany rachunek w ciągu 14 dni kalendarzowych od doręczenia faktury albo sporządzenia i przekazania Sprzedającemu dokumentu rozliczenia. Przepisy określające obowiązkowy termin wystawienia dokumentu mają pierwszeństwo.

W ciągu 14 dni kalendarzowych od publikacji właściwej ceny **URE** lub jej korekty albo otrzymania skorygowanych danych pomiarowych **Kupujący** przekazuje przeliczone zestawienie, a **Strona** zobowiązana do wystawienia dokumentu korygującego wystawia go zgodnie z przepisami, nie później niż w ciągu kolejnych 14 dni kalendarzowych, o ile przepisy nie wymagają wcześniejszego terminu. Dopłata albo zwrot następuje w ciągu 14 dni kalendarzowych od doręczenia tego dokumentu. Stosuje się cenę dla pierwotnego kwartału wprowadzenia energii.

Strona może zgłosić zastrzeżenia do ilości, ceny lub dokumentu, przedstawiając ich podstawę. Druga **Strona** odpowiada w ciągu 14 dni kalendarzowych. Spór nie wstrzymuje zapłaty części bezspornej ani właściwej korekty danych. Brak zastrzeżeń nie wyłącza późniejszych korekt ani ustawowych roszczeń. Za opóźnienie w płatności należą się odsetki według właściwych przepisów.

§ 6. Odpowiedzialność i czas trwania

Strony odpowiadają na zasadach ogólnych za szkodę wynikającą z zawinionego niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy. Sama różnica pomiędzy ceną odkupu a ceną rynku bilansującego oraz zwykłe koszty bilansowania energii objętej Umową obciążają Kupującego. Roszczenie związane z odrębnym naruszeniem, w szczególności niewykonaniem zgodnego z prawem polecenia wstrzymania, wymaga wykazania właściwych przesłanek; nie stanowi automatycznej opłaty za każdą MWh.

Umowa obowiązuje na czas nieoznaczony od chwili wskazanej w Danych Umowy, nie wcześniej jednak niż od podpisania przez obie Strony. Każda **Strona** może ją wypowiedzieć z zachowaniem 30 dni kalendarzowych. **Okres Odkupu** kończy się z chwilą skutecznego rozpoczęcia sprzedaży do innego nabywcy, ustania Skutecznego Przypisania lub pozostałych warunków zakupu, zakończenia Umowy albo fizycznego zaprzestania wprowadzania energii, zależnie od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej. Czas skutku ustala się zgodnie z właściwym procesem rynkowym; nie przesuwa się go automatycznie na początek albo koniec dnia, jeżeli proces przewiduje skutek dla określonego **ORN**. **Sprzedający** zgłasza nowego nabywcę lub **POBz** z wyprzedzeniem umożliwiającym wykonanie właściwych procesów rynkowych.

W razie utraty przez Kupującego uprawnienia do obrotu lub możliwości zapewnienia wymaganej obsługi bilansowania niezwłocznie informuje on Sprzedającego i **OSDn**. Strony podejmują wymagane czynności, a wprowadzanie energii pozbawione skutecznej podstawy odbioru i bilansowania podlega wstrzymaniu zgodnie z prawem, umową dystrybucji oraz pkt 9.5.9 **IRiESD**. Nie znosi to obowiązku zapłaty za energię już objętą Umową. Nowa energia po ustaniu możliwości zgodnego z prawem wykonywania Umowy nie jest na jej podstawie przyjmowana.

Zakończenie Umowy nie znosi obowiązku zapłaty, wyjaśnienia danych, korekt ani rozliczenia okresu jej obowiązywania. Zmiany Umowy wymagają podpisania przez obie Strony w formie pisemnej albo elektronicznej z kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi. Aktualizacja kontaktu lub rachunku nie wymaga aneksu, lecz wymaga udokumentowanego zawiadomienia i sprawdzenia autentyczności zmiany.

§ 7. Dane osobowe i dokumenty

Każda **Strona** wykonuje obowiązki informacyjne z art. 13 i 14 **RODO** wobec osób, których dane przetwarza, stosownie do rzeczywistych celów i sposobu przetwarzania. Przed przekazaniem danych reprezentantów i osób kontaktowych zapewnia doręczenie właściwych informacji; ich otrzymanie dokumentuje się poniżej. Przekazane informacje muszą odpowiadać rzeczywistemu zakresowi odbiorców danych, transferów poza **EOG**, profilowania i decyzji objętych art. 22 **RODO**.

Informację dotyczącą udostępniania danych **URD** drugiej Stronie oraz **OIRE** w procesach **CSIRE** przekazuje się odrębnie, jeżeli ma zastosowanie. Informacja dla reprezentantów nie zastępuje informacji dla **URD**. Zakres udostępniania ogranicza się do danych niezbędnych i dopuszczonych właściwą podstawą prawną.

Dokumenty potwierdzające reprezentację, uprawnienia do działalności i tytuł do sprzedaży energii: {{WYKAZ_DOKUMENTOW_I_DAT}}. Informacje **RODO** Kupującego i Sprzedającego doręczono w wersjach {{IDENTYFIKATORY_WERSJI}} dnia {{DATY_DORECZENIA}}; dowód doręczenia {{DOWOD_DORECZENIA}}. Dane koncesji, kontaktów, rachunku i **PPE** wymagają uzupełnienia przed podpisaniem.

§ 8. Postanowienia końcowe

W razie sprzeczności z bezwzględnie obowiązującymi przepisami, wiążącą **IRiESD** lub **IRiESP-OIRE** stosuje się dokument mający właściwe pierwszeństwo. Poprawnie przeprowadzone procesy rynkowe rozstrzygają **skuteczne przypisanie** i jego czas, lecz same nie tworzą dobrowolnego obowiązku handlowego zakupu energii nieobjętej warunkami Umowy. Nie ogranicza to ustawowego obowiązku zakupu ani rozliczeń i roszczeń mających odrębną podstawę prawną.

W sprawach nieuregulowanych stosuje się prawo polskie, w szczególności Kodeks cywilny, Prawo energetyczne i ustawę **OZE**. Strony dążą do polubownego wyjaśnienia sporu; właściwość sądu określają przepisy ogólne. Nie ogranicza to ustawowych praw Stron.

Odwołania do **IRiESD** dotyczą instrukcji **OSDn** wiążącej dla danego **PPE** i okresu. Przy podpisaniu doręczono lub udostępniono **IRiESD** w wersji {{WERSJA_I_DATA_IRIESD_ORAZ_SPOSOB_UDOSTEPNIENIA}}. Zmiana **IRiESD** sama nie zmienia uzgodnionej ceny lub warunków płatności tej Umowy. W zakresie obrotu i rozliczenia odkupu stosuje się niniejszą Umowę, a w zakresie operatorskim wiążące przepisy, umowę dystrybucji i **IRiESD**.

Dane podane na początku Umowy są jej integralną częścią. Każda **Strona** otrzymuje egzemplarz podpisanej Umowy. Podpisanie potwierdza uzgodnienie wskazanego **PPE**, zakresu dobrowolnego zakupu i zasad ceny. Funkcje ZUT MEGA jako sprzedawcy zobowiązanego i sprzedawcy rezerwowego wynikają z właściwych przepisów i wyznaczenia, a nie z podpisania niniejszej Umowy. Z dniem wejścia w życie niniejszej Umowy Strony zgodnie rozwiązują i zastępują nią wszystkie zawarte wcześniej między nimi umowy, aneksy, porozumienia i inne uzgodnienia dotyczące dobrowolnego, warunkowego odkupu energii w zakresie **PPE** i wolumenów objętych niniejszą Umową. Zastąpienie nie narusza należności, roszczeń, obowiązków dokonania rozliczeń i korekt za okres wcześniejszy ani postanowień, które ze swej natury lub treści obowiązują po zakończeniu współpracy, w szczególności dotyczących poufności i ochrony danych. Nie stanowi ono odnowienia zobowiązań w rozumieniu art. 506 Kodeksu cywilnego, zwolnienia z długu ani zrzeczenia się roszczeń. Postanowienie nie rozwiązuje **GUD**, umów **OSDn–POBz**, umów dystrybucji ani odrębnych umów realizujących obowiązek ustawowy lub system wsparcia. Nie obejmuje energii, której zakup jest wyłączony z niniejszej Umowy, i nie narusza praw osób trzecich.

Podpisy Stron

ZUT MEGA jako Kupujący w ramach obrotu	Sprzedający
_____ Imię i nazwisko / funkcja / data	_____ Imię i nazwisko / funkcja / data