



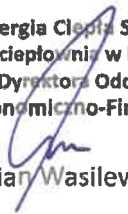
Energia Ciepła S.A.
Oddział Elektrociepłownia
w Bydgoszczy

Część II – Korzystanie

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji
i planowania rozwoju sieci**

PGE Energia Ciepła S.A.
Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy
Zastępca Dyrektora Oddziału
Dyrektor Ekonomiczno-Finansowy


Sebastian Wasilewski

PGE Energia Ciepła S.A.

*Instrukcja obowiązuje od dnia:
31 lipca 2020 r.*

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Część II - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

II.A. Wprowadzenie	3
II.B. Postanowienia ogólne	4
II.C. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych	4
II.D. Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej	12
II.E. Eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci	17
II.F. Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej OSD	22
II.G. Współpraca OSD z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz operatorami a użytkownikami systemu	24
II.H. Wymiana informacji pomiędzy OSD i użytkownikami systemu	24
II.I. Warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych	27
II.J. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego	27
II.K. Parametry jakościowe energii elektrycznej	33
II.L. Wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej	34

II.A. Wprowadzenie

II.A.1. PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy

PGE Energia Ciepła S.A. (PGE EC S.A.) Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy działalność dystrybucyjną prowadzi w oparciu o sieć 15/0,4 kV zasilaną z rozdzielni 15kV 2R15, dla której dwoma źródłami zasilania są przyłączone do własnej rozdzielni R110kV transformatory trójzwojeniowe 110/15/6kV TR1 i TR2. Sieć 15kV składa się ze złączy kablowych 15kV wraz z łączącymi je liniami, złączy kablowych 0,4kV wraz zasilającymi je stacjami 15/0,4kV i łączącymi je liniami, które zlokalizowane zostały na terenie Bydgoskiego Parku Przemysłowo-Technologicznego (BPP-T). Sieć na terenie BPP-T połączona jest z zasilającą ją na terenie Elektrociepłowni Bydgoszcz II (ECII) rozdzielnią 15kV 2R15 czterema torami kablowymi 15kV.

Rozdzielnia 110 kV

Rozdzielnia 110V została wykonana jako napowietrzna dwusystemowa stacja WN (system pierwszy jest sekcjonowany) w układzie grzebieniowym i wyposażona w sprzęgło poprzeczno-wzdłużne. Stacja została usytuowana na terenie elektrociepłowni. Na jej szyny wyprowadzone są moce z pięciu pracujących w Elektrociepłowni Bydgoszcz II generatorów. Szyny stacji połączone są z zewnętrzną siecią 110kV należącą do ENEA Operator Sp. z o.o. za pośrednictwem pięciu pól liniowych. Do szyn podłączone zostały dwa trójzwojeniowe transformatory 110/15/6 kV służące do zasilania potrzeb własnych elektrociepłowni (za pośrednictwem rozdzielni 6kV ROR1 i ROR2) oraz rozdzielni 15kV 2R15 stanowiącej źródło zasilania sieci na terenie Bydgoskiego Parku Przemysłowo-Technologicznego.

Wszystkie pola rozdzielni R110kV wyposażone są w wyłączniki mocy. Transformatory blokowe oraz trójzwojeniowe transformatory TR1 i TR2 wyposażone zostały w podobciążeniowe przełączniki zaczepek po stronie 110kV.

Rozdzielnia 15kV 2R15

Rozdzielnia 15kV 2R15 jest wielopolową rozdzielnicą wewnętrzną w typie D17P produkcji Elektrobudowa Konin. Rozdzielnica zamontowana została w specjalnie do tego przygotowanym kontenerze, który znajduje się na terenie rozdzielni R110kV. Posiada ona jeden system szyn zbiorczych podzielony na dwie sekcje połączone sprzęgłem wyposażonym w odcinacz i pole z wyłącznikiem mocy. Wszystkie pola tj. cztery pola zasilające i pola odpływowe zostały wyposażone w wyłączniki mocy z komorami próżniowymi typu VD4 produkcji ABB.

Rozdzielnia, jak i cała sieć 15 kV na terenie Bydgoskiego Parku Przemysłowo-Technologicznego, pracuje z punktem zerowym uziemionym przez transformatory i rezystory uziemiające, przyłączone odpowiednio do każdej z sekcji rozdzielni 2R15.

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 3 z 34

Pierwsza i druga sekcja zasilane są odpowiednio z uzwojeń 15 kV transformatorów TR1 i TR2. Rozdzielnia 2R15 zasila cztery tory kablowe 15kV do BPP-T.

Układ elektryczny 15/0,4kV na terenie BPP-T

Całą infrastrukturę elektryczną na terenie BPP-T stanowią:

- o złącza kablowe 15 kV produkcji Włoszczowa wyposażone w rozłączniki w izolacji SF₆ z napędem elektryczno-pneumatycznym i uziemniki stałe z napędem ręcznym,
- o linie kablowe 15kV łączące ww. złącza,
- o stacje transformatorowe 15/0,4kV z transformatorami o mocach 163kVA, 250kVA i 630kVA
w wykonaniu wewnętrznym prefabrykowanym lub słupowym (obecnie są to: 2 stacje słupowe z transformatorem 250kVA i 2 stacje prefabrykowane z transformatorami odpowiednio 630kVA i 163kVA),
- o złącza kablowe 0,4kV wyposażone w rozłączniki bezpiecznikowe typu RB,
- o linie kablowe 0,4kV łączące ww. złącza.

II.B. Postanowienia ogólne

II.B.1. PGE EC S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDn) prowadzi ruch, eksploatację, planowanie rozwoju sieci, której jest właścicielem (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną OSD”), zgodnie z niniejszą częścią IRiESD (zwaną dalej „IRiESD-Korzystanie”).

II.B.2. PGE EC S.A. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego określone w IRiESD-Korzystanie w systemie dystrybucyjnym, którego obszar został określony w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) nr DPE-4711-9(4)/2012/1249/KL z dnia 31 października 2012r. na okres od dnia 1 listopada 2012 r. do dnia 31 grudnia 2025 r. W szczególności, na system dystrybucyjny, o którym mowa powyżej składają się urządzenia, instalacje i sieci o napięciu znamionowym ich pracy 110 kV i niższym.

II.B.3. W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia IRiESD-Korzystanie dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii kablowych, za których ruch sieciowy jest odpowiedzialny PGE EC S.A., niezależnie od praw własności tych urządzeń.

II.B.4. W zakresie realizacji obowiązków określonych w IRiESD-Korzystanie OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem OSDp - ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz,

II.C. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 4 z 34

II.C.1. Zasady przyłączenia

II.C.1.1. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez OSD oraz określonych w ustawie Prawo energetyczne

II.C.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD obejmuje:

- 1) pozyskanie przez podmiot od OSD wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- 2) złożenie przez podmiot u OSD wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSD,
- 3) w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia źródła energii elektrycznej nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników, a wnioskodawca wpłacił zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie, to OSD niezwłocznie zwraca zaliczkę, informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia i pozostawia wniosek bez rozpatrzenia,
- 4) pisemne potwierdzenie przez OSD, złożenia przez wnioskodawcę wniosku, określające w szczególności datę złożenia wniosku,
- 5) wydanie przez OSD warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,
- 6) zawarcie umowy o przyłączenie,
- 7) uzgodnienie z OSD projektu budowlano-wykonawczego stacji abonenckiej,
- 8) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
- 9) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza – OSD zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
- 10) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

II.C.1.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD urządzeń lub/i instalacji odbiorców końcowych lub linii bezpośrednich składa wniosek o określenie warunków przyłączenia.

II.C.1.4. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa OSD. Wzory wniosków OSD udostępnia na swojej stronie internetowej oraz w siedzibie OSD.

II.C.1.5. Do wniosku, o którym mowa w pkt II.C.1.3. należy dołączyć:

- 1) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci,
- 2) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów.

II.C.1.6. Zakres i warunki wykonania ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji i sieci określa OSD.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 5 z 34

II.C.1.7. Warunki przyłączenia do sieci określają w szczególności:

- 1) miejsce przyłączenia, rozumiane jako punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią,
- 2) miejsce dostarczania energii elektrycznej,
- 3) moc przyłączeniową,
- 4) rodzaj połączenia z siecią dystrybucyjną OSD instalacji lub innych sieci określonych we wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- 5) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem,
- 6) wymagania wynikające z IRIESD,
- 7) dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy,
- 8) dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej,
- 9) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 10) wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego współpracy z systemem pomiarowo-rozliczeniowym,
- 11) rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, dane znamionowe oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej,
- 12) dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia:
 - a) wartości prądów zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączenia,
 - b) prądów zwarcia doziemnego i czasów ich wyłączeń lub ich trwania,
- 13) wymagany stopień skompensowania mocy biernej,
- 14) wymagania w zakresie:
 - a) dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania i nadzoru dyspozytorskiego,
 - b) przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych,
 - c) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez instalacje lub sieci wnioskodawcy,
 - d) wyposażenia, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane,
 - e) ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej przyłączanych sieci lub instalacji,
 - f) dostosowania istniejącej sieci do zmienionych warunków pracy,
- 15) dane i informacje dotyczące sieci, niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażeń w instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu,
- 16) ustalone, dla poszczególnych grup przyłączeniowych, dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej nie powodujących pogorszenia parametrów określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne albo ustalonych w umowie o świadczenie usługi przesyłowej albo dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.

II.C.1.8. OSD wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- 1) 30 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 6 z 34

- 2) 150 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.,
- II.C.1.9. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia lub przez okres ważności umowy o przyłączenie.
- II.C.1.10. Wraz z określonymi przez OSD warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.
- II.C.1.11. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez OSD realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.
- II.C.1.12. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD powinna zawierać co najmniej:
- 1) strony zawierające umowę,
 - 2) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
 - 3) termin realizacji przyłączenia,
 - 4) wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
 - 5) miejsce rozgraniczenia własności sieci OSD i instalacji podmiotu przyłączanego,
 - 6) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
 - 7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
 - 8) warunki udostępnienia OSD nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
 - 9) przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie, której nastąpi dostarczanie lub pobieranie energii,
 - 10) planowane ilości energii elektrycznej wprowadzanej do i/lub pobieranej z sieci,
 - 11) moc przyłączeniową,
 - 12) ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z OSD,
 - 13) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
 - 14) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.
- II.C.1.13. OSD ma prawo do kontroli spełniania przez przyłączane oraz przyłączone do sieci dystrybucyjnej urządzenia, instalacje i sieci, wymagań określonych w warunkach przyłączenia, zawartych umowach oraz do kontroli układów pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
- II.C.1.14. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt II.C.1.13, reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do tej ustawy.
- II.C.1.15. Podmioty zaliczone do III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 7 z 34

współpracy podlegającą uzgodnieniu z OSD przed przyłączeniem podmiotu do sieci.

- II.C.1.16. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD 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.

II.C.2. Zasady odłączania

- II.C.2.1. Zasady odłączania podmiotów od sieci dystrybucyjnej OSD określone w niniejszym rozdziale obowiązują OSD oraz podmioty odłączane, jeżeli umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.

- II.C.2.2. OSD odłącza podmioty od sieci dystrybucyjnej OSD w przypadku:

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

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

- 1) miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci, których dotyczy odłączenie,
- 2) przyczynę odłączenia,
- 3) proponowany termin odłączenia.

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

- II.C.2.5. OSD dokonuje zmian w układzie sieci dystrybucyjnej umożliwiających odłączenie podmiotu od sieci. Podmiot odłączany od sieci dystrybucyjnej, uzgadnia z OSD tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odłączenia od sieci dystrybucyjnej.

II.C.3. Wymagania techniczne dla urządzeń wytwórczych, urządzeń odbiorców oraz układów pomiarowo-rozliczeniowych

- II.C.3.1. Wymagania ogólne

- II.C.3.1.1 Przyłączane do sieci dystrybucyjnych OSD urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 8 z 34

- 1) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
- 2) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
- 3) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii,
- 4) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii,
- 5) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
- 6) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobraną energię elektryczną.

II.C.3.1.2 Urządzenia, instalacje i sieci, o których mowa w pkt II.C.3.1.1., muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwprzepięciowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii.

II.C.3.1.3 Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w warunkach przyłączenia, powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych odpowiednio w rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.

II.C.3.2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci odbiorców

II.C.3.2.1 Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, obowiązują z dniem wejścia w życie IRiESD dla urządzeń, instalacji i sieci nowobudowanych i modernizowanych, za wyjątkiem wymagań, dla których termin dostosowania został określony. Obowiązek dostosowania spoczywa na właścicielu urządzeń, instalacji i sieci.

II.C.3.2.2 Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:

- 1) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii,
- 2) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii,
- 3) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska określonych w odrębnych przepisach,
- 4) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 9 z 34

II.C.3.2.3 Urządzenia, instalacje i sieci, o których mowa w punkcie II.C.3.2.2., muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwprzepięciowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii.

II.C.3.2.4 Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w:

- 1) warunkach przyłączenia,
- 2) rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne,
- 3) umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- 4) umowie kompleksowej.

II.C.3.3. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych

OSD nie przewiduje przyłączania jednostek wytwórczych do obsługiwanej sieci.

II.C.3.4. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych.

II.C.3.4.1 Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą posiadać zatwierdzenie typu, legalizację, certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację zgodną z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność działania (świadectwo wzorcowania – licznik, protokół lub świadectwo badania kontrolnego – przekładnik). Ww. badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników) nie powinien przekraczać okresu legalizacji licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym.

II.C.3.4.2 Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych i oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do OSD. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Ww. urządzenia powinny posiadać cechę zabezpieczającą potwierdzającą dokonanie badań przez uprawnione laboratorium.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 10 z 34

- II.C.3.4.3 Układy pomiarowe półpośrednie i pośrednie muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.
- II.C.3.4.4 Układy pomiarowe muszą być zainstalowane na napięciu sieci, do której dany odbiorca jest przyłączony.
- II.C.3.4.5 Miejsce zainstalowania układu pomiarowego określone jest w warunkach przyłączenia lub umowie dystrybucji, lub umowie kompleksowej. W miarę możliwości technicznych układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być instalowane na granicy własności urządzeń obu stron.
- II.C.3.4.6 Moc umowna dla każdego z przyłączy musi mieścić się w zakresie mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę. Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
- II.C.3.4.7 Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
- II.C.3.4.8 Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych istniejących powinien być 10, zaś w nowobudowanych układach pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych i rezerwowych 5.
- II.C.3.4.9 Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
- II.C.3.4.10 Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub jego elementu winny być niezwłocznie wzajemnie zgłaszane przez Strony umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- II.C.3.4.11 W przypadku podejrzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, każda ze Stron umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu.
- II.C.3.4.12 W przypadku zgłoszenia żądania laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, właściciel układu pomiarowego na swój koszt i swoim staraniem demontuje wskazany element układu pomiarowego w obecności przedstawiciela drugiej Strony umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej w terminie do 7-miu dni od dnia zgłoszenia żądania.
- II.C.3.4.13 OSD przekazuje zdemontowany element układu pomiarowego do laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania w terminie 14-stu dni

od dnia zgłoszenia żądania. Jeżeli właścicielem układu pomiarowego jest podmiot inny niż OSD, to podmiot ten ma obowiązek przekazać OSD zdemontowany element układu pomiarowego bezpośrednio po jego demontażu.

- II.C.3.4.14 Jeżeli laboratoryjne sprawdzenie nie wykaze błędów w działaniu zdemontowanego elementu układu pomiarowego, to podmiot wnioskujący o sprawdzenie ponosi koszty demontażu i sprawdzenia.
- II.C.3.4.15 OSD przekazuje odbiorcy/wytwórcy kopie wyniku laboratoryjnego sprawdzenia, niezwłocznie po jego otrzymaniu.
- II.C.3.4.16 Jeżeli OSD nie jest właścicielem układu pomiarowego, OSD zwraca zdemontowany element układu pomiarowego właścicielowi w terminie do 60-go dnia, od dnia jego otrzymania od podmiotu wykonującego laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości jego działania, o ile żadna ze stron nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w punkcie II.C.3.4.17.
- II.C.3.4.17 W ciągu 30-stu dni od dnia otrzymania kopii wyniku badania laboratoryjnego, każda ze stron umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio zdemontowanego elementu układu pomiarowego. OSD ma obowiązek umożliwić przeprowadzenie takiej ekspertyzy. Koszt ekspertyzy pokrywa podmiot, który wnioskuje o jej przeprowadzenie.
- II.C.3.4.18 Na czas niesprawności elementu układu pomiarowego, właściciel układu pomiarowego zapewni zastępczy element układu pomiarowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w niniejszych Zasadach. W uzasadnionych przypadkach, na okres trwania niesprawności elementu układu pomiarowego, OSD może odpłatnie użyczyć zastępczy element układu pomiarowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w niniejszej instrukcji.
- II.C.3.4.19 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, właściciel układu pomiarowego zwraca koszty sprawdzenia, a OSD 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. Szczegółowe zasady korekt rozliczeń określa umowa. 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.
- II.C.3.4.20 W przypadku wymiany układu pomiarowego lub jego elementu w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania, OSD wydaje odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

II.D. Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 12 z 34

II.D.1. Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej

II.D.1.1. Charakterystyka korzystania z sieci elektroenergetycznych

II.D.1.1.1 Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących standardów jakościowych.

II.D.1.1.2 OSD na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów prawa i IRiESD, świadczy usługi dystrybucji, zapewniając wszystkim użytkownikom systemu, zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

II.D.1.1.3 W zakresie dystrybucji energii elektrycznej OSD w szczególności:

- 1) dokonuje transportu energii elektrycznej odbieranej z miejsc dostarczania określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- 2) zapewnia długoterminową zdolność systemu dystrybucyjnego do zaspokojenia uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, poprzez należyty rozwój, rozbudowę, eksploatację, konserwację i remonty infrastruktury sieciowej, w zakresie sieci dystrybucyjnej,
- 3) przekazuje dane pomiarowo - rozliczeniowe, niezbędne do prowadzenia procesu rozliczeń pomiędzy OSD i użytkownikami systemu oraz pomiędzy użytkownikami systemu.

II.D.2. Warunki świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej

II.D.2.1. Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji oraz na warunkach określonych w koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej, IRiESD i Taryfie OSD.

II.D.2.2. Podmiot zainteresowany korzystaniem z usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych przez OSD jest zobowiązany złożyć wniosek o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

II.D.2.3. Złożenie wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji odbywa się zgodnie z procedurą opisaną w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) tak jak w przypadku pierwszej zmiany sprzedawcy.

II.D.2.4. OSD opracowuje i udostępnia użytkownikom systemu wzory umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej właściwe dla poszczególnych grup (typów) użytkowników systemu dystrybucyjnego.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 13 z 34

- II.D.2.5. W przypadkach, związanych w szczególności ze zmianą IRiESD lub aktów prawnych wpływających na zmianę dotychczasowych warunków świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, skutkujących koniecznością dokonania istotnych zmian postanowień zawartych umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, OSD może udostępniać wzory aneksów do tych umów.
- II.D.2.6. Udostępnianie wzorów umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub wzorów aneksów do tych umów odbywa się poprzez ich opublikowanie i aktualizację na stronie internetowej OSD.
- II.D.2.7. Wzory umów, o których mowa powyżej, stanowią podstawę do przygotowania projektu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, jak też projektu aneksu do tych umów.
- II.D.2.8. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego wnoszą do OSD opłatę za świadczone przez OSD usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- II.D.2.9. Opłata za świadczone przez OSD usługi dystrybucji energii elektrycznej naliczana jest zgodnie z Taryfą OSD zatwierdzoną przez Prezesa URE.

II.D.3. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

II.D.3.1. Postanowienia ogólne

II.D.3.1.1 OSD świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu.

II.D.3.1.2 W celu realizacji powyższego obowiązku OSD:

- 1) opracowuje i udostępnia wzory wniosków i umów oraz IRiESD,
- 2) publikuje na swojej stronie internetowej informacje, których obowiązek publikacji wynika z powszechnie obowiązujących przepisów, decyzji administracyjnych i IRiESD.

II.D.3.1.3 Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

- 1) przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
- 2) bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
- 4) powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych, 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,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
- 5) informowanie na piśmie, z co najmniej:

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 14 z 34

- a) tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - b) rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 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,
 - c) 3 letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci,
- 6) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - 7) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
 - 8) rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w podpunkcie 9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
 - 9) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie OSD,
 - 10) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielanie bonifikaty, zgodnie z obowiązującymi przepisami i taryfą OSD, za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD.

II.D.3.1.4 Na żądanie odbiorcy OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w ustawie Prawo energetyczne i aktach wykonawczych do tej ustawy.

II.D.3.1.5 OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucyjnych oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

II.D.3.1.6 Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:

- 1) na stronach internetowych OSD,
- 2) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronach internetowych OSD.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 15 z 34

II.D.3.1.7 Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:

- 1) listownie na adres OSD,
- 2) pocztą elektroniczną,
- 3) faksem,
- 4) telefonicznie pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD.

II.D.3.1.8 Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez odbiorcę OSD udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSD.

II.D.3.2. Postępowanie reklamacyjne

II.D.3.2.1 Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRIESD powinny być zgłaszane w formie pisemnej.

II.D.3.2.2 Reklamacje powinny być dostarczone do OSD, na adres uzależniony od obszaru sieci dystrybucyjnej, której reklamacja dotyczy:

- 1) PGE EC S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, z dopiskiem Dział Sprzedaży,

II.D.3.2.3 Skierowanie przez podmiot reklamacji do OSD powinno zawierać w szczególności:

- 1) dane adresowe podmiotu,
- 2) datę zaistnienia oraz opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,
- 3) zgłaszane żądanie,
- 4) dokumenty uzasadniające żądanie.

II.D.3.2.4 OSD rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji. Rozstrzygnięcie reklamacji w formie pisemnej wraz z uzasadnieniem jest przesyłane listem poleconym.

II.D.3.2.5 Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt II.D.3.2.4. w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSD z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie reklamacji. Wniosek powinien zawierać:

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

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przekazany na adres wymieniony w pkt II.D.3.2.2.

II.D.3.2.6 OSD rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 60 dni od daty jego otrzymania. OSD rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 16 z 34

w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSD przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej, listem poleconym.

- II.D.3.2.7 Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy OSD, a podmiotem zgłaszającym żądanie nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej postępowania reklamacyjnego, Strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej OSD i podmiot składający reklamację.
- II.D.3.2.8 Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia zgodnie z zapisami umowy, o której mowa w pkt II.D.3.2.7., musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

II.E. Eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci

II.E.1. Przepisy ogólne

- II.E.1.1. Urządzenia przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD muszą spełniać warunki legalizacji, uzyskiwania homologacji i/lub certyfikatów, znaku CE oraz innych wymagań określonych odrębnymi przepisami. Projektowanie oraz eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci powinny zapewniać racjonalne i oszczędne zużycie paliw lub energii przy zachowaniu:
- 1) niezawodności współdziałania z siecią,
 - 2) bezpieczeństwa obsługi i otoczenia po spełnieniu wymagań ochrony środowiska,
 - 3) zgodności z wymaganiami odrębnych przepisów, a w szczególności przepisów: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwpożarowej, o dozorze technicznym, Polskich Norm wprowadzonych do obowiązkowego stosowania.
- II.E.1.2. Zasady i standardy techniczne eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSD obejmują zagadnienia związane z:
- 1) przyjmowaniem urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji,
 - 2) prowadzeniem zabiegów eksploatacyjnych,
 - 3) przekazaniem urządzeń, instalacji i sieci do remontu lub wycofywaniem z eksploatacji,
 - 4) dokonywaniem uzgodnień z OSP i OSDp przy wykonywaniu prac eksploatacyjnych,
 - 5) prowadzeniem dokumentacji technicznej i prawnej.
- II.E.1.3. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci odpowiada za ich należyty stan techniczny w tym za prawidłowe ich utrzymanie oraz prowadzenie eksploatacji poprzez m.in. wykonywanie oględzin, przeglądów, konserwacji i remontów oraz badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci może na podstawie umowy powierzyć prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, z uwzględnieniem zasad określonych w niniejszej IRiESD.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 17 z 34

- II.E.1.4. Dopuszcza się w umowie zawartej pomiędzy właścicielem urządzeń, instalacji lub sieci oraz OSD, uzgodnienie innych niż określone w IRIESD standardów eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci.
- II.E.1.5. OSD prowadzi eksploatację urządzeń elektroenergetycznych, zgodnie z zapisami niniejszej IRIESD oraz w oparciu o zasady i instrukcje eksploatacji sieci, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń, w tym układów automatyki i zabezpieczeń, pomiarowych, regulacyjnych i sterowniczo-sygnalizacyjnych.
- II.E.1.6. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD zobowiązane są do eksploataowania sieci, urządzeń i instalacji będących ich własnością w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego. Granicę eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji (w tym układy automatyki zabezpieczeniowej i telemechaniki), a tym samym obowiązek utrzymywania tych elementów w należytych stanie technicznym, reguluje umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa.
- II.E.1.7. OSD 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.

II.E.2. Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji

- II.E.2.1. Przyjęcie do eksploatacji nowych urządzeń i instalacji, przebudowanych i po remoncie następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełniania przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia i instalacje warunków zawartych w punktach II.C.1., II.C.2. oraz II.D, warunków określonych w zawartych umowach, warunków technicznych budowy urządzeń elektroenergetycznych, wykonywania i odbioru robót, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej. Ponadto przyjmowane do eksploatacji urządzenia i instalacje muszą posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.
- II.E.2.2. Linie kablowe oraz inne urządzenia określone przez OSD przyłączane lub przyłączone do sieci SN i nN, po dokonaniu remontu lub modernizacji, przed przyjęciem do eksploatacji są poddawane specjalnej procedurze przy wprowadzaniu do eksploatacji np. ruchowi próbnemu.
- II.E.2.3. Specjalne procedury są ustalane pomiędzy właścicielem lub podmiotem prowadzącym eksploatację urządzeń, OSD i wykonawcą prac (z uwzględnieniem wymagań producenta urządzeń).
- II.E.2.4. Właściciel urządzeń w uzgodnieniu z OSD dokonuje odbioru urządzeń i instalacji oraz sporządza protokół stwierdzający spełnianie przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia i instalacje wymagań określonych w niniejszych zasadach.
- II.E.2.5. Przyjęcie do eksploatacji (rozumianej wg uregulowań ustawy Prawo ochrony środowiska jako użytkowanie i utrzymywanie w sprawności) od odbiorcy lub wytwórcy w drodze tytułu prawnego, urządzenia elektroenergetycznego, które zawiera olej elektroizolacyjny, następuje po dokonaniu badania próbki oleju na zawartość PCB metoda chromatografii gazowej, o ile urządzenie to znajduje się

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 18 z 34

na liście urządzeń mogących zawierać PCB, ogłoszonej w rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie określenia urządzeń, w których mogły być wykorzystywane substancje stwarzające szczególne zagrożenie dla środowiska (Dz.U.02.173.1416) lub urządzenie to było poddane ostatniemu remontowi/naprawie powiązanemu z wymiana/uzupełnieniem oleju przed rokiem 1990.

Badania nie przeprowadza się, jeśli właściciel (dotychczasowy właściciel) udokumentuje wykonanie takiego badania wspomnianą metodą i udostępni jego wyniki.

W przypadku przejmowanych kondensatorów należy dokonać przeglądu, o którym mowa w przywołanym rozporządzeniu, w celu stwierdzenia lub wykluczenia zawartości PCB w przejmowanych typach kondensatorów.

II.E.3. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofywanie z eksploatacji

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

II.E.4. Uzgadnianie prac eksploatacyjnych z operatorem systemu przesyłowego i operatorami systemów dystrybucyjnych

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

II.E.5. Dokumentacja techniczna i prawna

- II.E.5.1. Właściciel obiektu elektroenergetycznego lub urządzenia prowadzi i na bieżąco aktualizuje następującą dokumentację:
 - 1) dla obiektu elektroenergetycznego – dokumentację techniczną i prawną,
 - 2) dla urządzeń – dokumentację techniczną.
- II.E.5.2. Dokumentacja techniczna w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń obejmuje m.in.:

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 19 z 34

- 1) dokumentację powykonawczą,
- 2) w zależności od potrzeb, protokół zakwalifikowania pomieszczeń i ich stref lub przestrzeni zewnętrznych do kategorii niebezpieczeństwa pożarowego i zagrożenia wybuchem,
- 3) dokumentację fabryczną urządzenia, w tym: świadectwa, karty gwarancyjne, fabryczne instrukcje obsługi, opisy techniczne, rysunki konstrukcyjne, montażowe i zestawieniowe,
- 4) dokumentację związaną z ochroną środowiska naturalnego,
- 5) dokumentację eksploatacyjną i ruchową.

II.E.5.3. Dokumentacja eksploatacyjna i ruchowa w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń obejmuje m.in.:

- 1) dokumenty przyjęcia do eksploatacji, w tym protokoły przeprowadzonych prób,
- 2) instrukcje eksploatacji wraz z niezbędnymi załącznikami,
- 3) dokumenty dotyczące oględzin, przeglądów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotyczące rodzaju i zakresu uszkodzeń i napraw,
- 4) protokoły zawierające wyniki przeprowadzonych prób i pomiarów,
- 5) wykaz niezbędnych części zamiennych,
- 6) dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego,
- 7) dziennik operacyjny,
- 8) schemat elektryczny obiektu,
- 9) wykaz osób upoważnionych do realizacji operacji ruchowych,
- 10) ewidencję założonych uzemień.

II.E.5.4. Instrukcja eksploatacji obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń w zależności od potrzeb i rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń zawiera m.in.:

- 1) ogólną charakterystykę urządzenia,
- 2) niezbędne warunki eksploatacji urządzenia,
- 3) określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługa w czasie pracy i zatrzymaniem urządzenia w warunkach normalnej eksploatacji,
- 4) wymagania w zakresie konserwacji i napraw,
- 5) zasady postępowania w razie awarii, pożaru i w przypadku innych zakłóceń w pracy urządzenia,
- 6) zakresy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazań aparatury kontrolno-pomiarowej,
- 7) zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów oraz prób i pomiarów,
- 8) wymagania dotyczące ochrony przed porażeniem, pożarem, wybuchem oraz inne wymagania w zakresie bezpieczeństwa obsługi i otoczenia,
- 9) wymagania dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją,
- 10) wykaz niezbędnego sprzętu ochronnego oraz informacje o środkach łączności,
- 11) wymagania związane z ochroną środowiska.

II.E.5.5. Dokumentacja prawna obiektu elektroenergetycznego powinna zawierać w szczególności:

- 1) decyzje o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu – jeżeli jest wymagana,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 20 z 34

- 2) stan prawno-własnościowy nieruchomości,
- 3) pozwolenie na budowę,
- 4) prawo do użytkowania – jeżeli jest wymagane.

II.E.6. Rezerwa urządzeń i części zapasowych

- II.E.6.1. OSD, w zakresie posiadanego majątku, zapewnia rezerwy urządzeń i części zapasowych, niezbędne z punktu widzenia bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego.
- II.E.6.2. W przypadku powierzenia OSD prowadzenia eksploatacji przez właściciela urządzeń zawarta umowa powinna regulować zasady utrzymywania niezbędnej rezerwy urządzeń i części zapasowych.

II.E.7. Ochrona środowiska naturalnego

- II.E.7.1. OSD oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej są zobowiązane do przestrzegania zasad ochrony środowiska, określonych odrębnymi przepisami i normami.
- II.E.7.2. OSD oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej stosują środki techniczne i organizacyjne wpływające na ograniczenie zagrożenia środowiska naturalnego wywołanego pracą urządzeń elektrycznych.
- II.E.7.3. Właściciel urządzenia lub obiektu, bądź władający nimi na podstawie posiadanego tytułu prawnego, jest zobowiązany do przestrzegania zasad ochrony środowiska przy wykorzystywaniu substancji stwarzających zagrożenie dla środowiska, stosowanych w obiektach i urządzeniach sieci dystrybucyjnej, a także podczas gospodarowania ich odpadami. Podmiot ten zapewnia zgodna z regulacjami dotyczącymi ochrony przyrody i środowiska wycinkę drzew, krzewów i gałęzi wokół obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej, a także dokłada starań związanych z należytym zabezpieczeniem już istniejących lub powstających gniazd bocianich zlokalizowanych na elementach sieci (montaż platform i przeniesienie gniazd w okresie niekolidującym z gniazdowaniem ptaków).
- II.E.7.4. Dokumentacja eksploatacyjna oraz projektowa obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony środowiska z właściwymi organami, jeśli uzgodnienia takie są wymagane odrębnymi przepisami.

II.E.8. Ochrona przeciwpożarowa

- II.E.8.1. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia ich ochronę przeciwpożarową zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.
- II.E.8.2. W uzasadnionych przypadkach właściciel zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpożarowych dla urządzeń, instalacji i sieci.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 21 z 34

II.E.9. Planowanie prac eksploatacyjnych

II.E.9.1. OSD opracowuje roczne plany prac eksploatacyjnych dla urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej obejmujące:

- 1) oględziny, przeglądy oraz pomiary i próby eksploatacyjne,
- 2) konserwacje,
- 3) prace planowane przez podmioty zaliczane do III i VI grupy przyłączeniowej, o ile mogą one mieć wpływ na prace sieci dystrybucyjnej.

II.E.9.2. Poza pracami przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych OSD zapewnia realizację doraźnych prac eksploatacyjnych, mających na celu naprawę szkód zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji, sieci dystrybucyjnej lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi i środowiska naturalnego.

II.E.9.3. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w sieci dystrybucyjnej ustalonego przez OSD.

II.E.9.4. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej przekazują do OSD zgłoszenia wyłączeń elementów sieci.

II.E.10. Warunki bezpiecznego wykonywania prac

II.E.10.1. OSD opracowuje instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

II.E.10.2. 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.

II.F. Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej OSD

II.F.1. Obowiązki OSD

II.F.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu sieciowego OSD na obszarze kierowanej sieci dystrybucyjnej:

- 1) planuje pracę sieci dystrybucyjnej, w tym opracowuje: programy pracy sieci, plany wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami łączeniowymi,
- 2) monitoruje pracę sieci dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożeń dostaw energii elektrycznej,
- 3) opracowuje bilanse mocy i energii elektrycznej uwzględniając zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 22 z 34

- 4) wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym,
- 5) likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej OSD awarie sieciowe, awarie w systemie i stany zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej samodzielnie oraz we współpracy z innymi operatorami systemów dystrybucyjnych.

II.F.2. Struktura i podział kompetencji służb dyspozytorskich operatora systemu dystrybucyjnego

- II.F.2.1. Dla realizacji zadań OSD organizuje służby dyspozytorskie i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.
- II.F.2.2. Struktura zależności służb dyspozytorskich organizowanych przez OSD i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ma charakter hierarchiczny.
- II.F.2.3. Służby dyspozytorskie OSD działają za pośrednictwem własnego personelu dyżurnego i/lub personelu dyżurnego innych podmiotów, na podstawie zawartych umów.
- II.F.2.4. OSD przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze sieci dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:
 - 1) układami pracy sieci dystrybucyjnej,
 - 2) urządzeniami sieci dystrybucyjnej,
 - 3) czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.
- II.F.2.5. Służby dyspozytorskie sprawują operatywne kierownictwo nad urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegające na:
 - 1) śledzeniu pracy urządzeń,
 - 2) dokonywaniu operacji ruchowych, bądź wydawaniu poleceń dokonywania operacji ruchowych,
 - 3) rejestrowaniu stanów pracy urządzeń,
 - 4) prowadzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.
- II.F.2.6. Wszystkie rozmowy telefoniczne prowadzone przez służby dyspozytorskie OSD w ramach wykonywania funkcji powinny być rejestrowane na nośniku magnetycznym lub cyfrowym. OSD ustala okres ich przechowywania.
- II.F.2.7. OSD może zawierać umowy regulujące zasady współpracy własnych służb dyspozytorskich ze służbami dyspozytorskimi innych OSD oraz służbami dyspozytorskimi innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- II.F.2.8. Przedmiotem umowy jest w zależności od potrzeb:
 - 1) podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie działań sterowniczych,
 - 2) organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,
 - 3) określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej,
 - 4) szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 23 z 34

- 5) określenie zasad wzajemnego wykorzystywania służb dyspozytorskich,
- 6) wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,
- 7) zakres i tryb obiegu informacji,
- 8) określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz prowadzeniem prac eksploatacyjnych.

II.G.Współpraca OSD z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz operatorami a użytkownikami systemu

- II.G.1. OSD współpracuje z operatorem systemu dystrybucyjnego ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz,
- II.G.2. Współpraca z operatorem systemu przesyłowego odbywa się za pośrednictwem OSDp na zasadach opisanych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej tych OSDp lub umowach zawartych z tymi OSDp.
- II.G.3. Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych, oraz pomiędzy operatorami a użytkownikami systemu są określone w poszczególnych rozdziałach IRiESD.
- II.G.4. Współpraca OSD z operatorami handlowo-technicznymi, operatorami handlowymi oraz operatorami pomiarów jest określona w części IRiESD-Bilansowanie.
- II.G.5. Operatorzy handlowo-techniczni oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do podpisania stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- II.G.6. Umowy o których mowa w pkt II.G.5 stanowią podstawę rejestracji podmiotów pełniących funkcje operatorów handlowo-technicznych oraz operatorów handlowych.

II.H.Wymiana informacji pomiędzy OSD i użytkownikami systemu

II.H.1. Dane przekazywane do OSD przez podmioty przyłączone i przyłączane do sieci dystrybucyjnej

II.H.1.1. Zakres danych

Dane przekazywane do OSD przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej obejmują:

- 1) dane opisujące stan istniejący,
- 2) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez OSD,
- 3) dane pomiarowe.

II.H.1.2. Dane opisujące stan istniejący

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 24 z 34

Formę przekazywanych danych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z OSD.

II.H.1.3. Dane prognozowane dla perspektywy czasowej określonej przez OSD

II.H.1.3.1 Dane prognozowane opisujące warunki pracy urządzeń, instalacji i sieci podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD obejmują dla każdego roku w zależności od potrzeb:

- 1) informacje o zapotrzebowaniu na moc i energię elektryczną,
- 2) inne dane w zakresie uzgodnionym przez OSD i podmiot przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD.

II.H.1.3.2 Formę przekazywanych danych prognozowanych, stopień szczegółowości, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z OSD.

II.H.2. Informacje udostępniane przez OSD

II.H.2.1. Formy wymiany informacji

II.H.2.1.1 Wymiana informacji pomiędzy OSD a użytkownikami systemu może się odbywać:

- 1) poprzez systemy teleinformatyczne,
- 2) telefonicznie,
- 3) drogą elektroniczną,
- 4) faksem,
- 5) listownie,
- 6) poprzez publikację na stronie internetowej,
- 7) poprzez udostępnienie do publicznego wglądu w siedzibie OSD.

Wykorzystanie ww. form dla konkretnych informacji określa OSD, o ile forma wymiany informacji nie została określona przez obowiązujące przepisy.

II.H.2.1.2 Do systemów teleinformatycznych służących do zbierania, przekazywania i wymiany informacji, o których mowa w pkt II.H.2.1.1 zalicza się Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPM).

II.H.2.1.3 Strona internetowa OSD jest wykorzystywana przez OSD jako platforma publikacji i udostępniania informacji zainteresowanym podmiotom.

II.H.2.1.4 Strona internetowa OSD jest dostępna pod adresem:
<http://pgeenergiasciepla.pl/>

Informacje szczegółowe dotyczące operatorstwa na sieciach dystrybucyjnych dostępne są pod adresem:

<https://pgeenergiasciepla.pl/OSD2/PGE-Energia-Ciepła-S.A.-Oddział-Elektrociepłownia-w-Bydgoszczy/>

II.H.2.2. Zakres informacji publikowanych przez OSD

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 25 z 34

II.H.2.2.1 W ramach udostępniania użytkownikom systemu, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej OSD publikuje na swojej stronie internetowej w szczególności:

- 1) IRIESD,
- 2) taryfę OSD,
- 3) inne, publikowane przez OSD zgodnie z ustawą Prawo energetyczne lub postanowieniami IRIESD.

II.H.2.2.2 W ramach świadczonych przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej, OSD na swojej stronie internetowej publikuje:

- 1) wzór wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- 2) wzory umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- 3) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSD zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- 4) informację o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej, działającym na obszarze działania OSD,
- 5) inne, publikowane przez OSD zgodnie z ustawą Prawo energetyczne lub postanowieniami IRIESD.

II.H.2.3. Ochrona informacji

II.H.2.3.1 W stosunku do informacji otrzymanych od użytkowników systemu, jak również w stosunku do informacji dotyczących umów zawartych z tymi podmiotami, OSD jest zobowiązany przestrzegać przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.

II.H.2.3.2 Informacje, o których mowa w pkt II.H.2.3.1. mogą być wykorzystywane przez OSD jedynie w celu realizacji jego obowiązków wynikających z zawartej z danym użytkownikiem systemu umowy, jak również w celu realizacji zadań OSD określonych przepisami ustawy Prawo energetyczne, przepisami aktów wykonawczych i IRIESD w sposób wyłączający możliwość spowodowania zagrożenia lub naruszenia interesów użytkownika systemu.

II.H.2.3.3 Obowiązek zachowania w tajemnicy informacji, o których mowa w pkt. II.H.2.3.1. trwa także po zakończeniu okresu obowiązywania zawartej przez OSD z tym użytkownikiem systemu umowy, nie dłużej jednak niż 5 lat od jej wygaśnięcia lub rozwiązania.

II.H.2.3.4 Postanowienia o poufności zawarte powyżej, nie będą stanowiły przeszkody dla OSD w ujawnianiu informacji konsultantom i podwykonawcom działającym w imieniu i na rzecz OSD przy wykonywaniu zadań określonych przepisami ustawy Prawo energetyczne, przepisami aktów wykonawczych i IRIESD, z zastrzeżeniem zachowania wymogów określonych w pkt II.H.2.3.5. oraz w ujawnianiu informacji, która należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie obowiązujących przepisów prawa, w tym przepisów dotyczących obowiązków informacyjnych spółek publicznych, lub na ujawnienie których użytkownik systemu wyraził zgodę na piśmie. OSD jest również uprawniony do ujawnienia informacji działając w celu zastosowania się do postanowień

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 26 z 34

IRiESD, wymagań organu regulacyjnego, w związku z toczącym się postępowaniem sądowym lub postępowaniem przed organem regulacyjnym.

- II.H.2.3.5 OSD zapewnia, że wszystkie podmioty, które w jego imieniu i na jego rzecz będą uczestniczyły w realizacji zadań określonych przepisami ustawy Prawo energetyczne, przepisami aktów wykonawczych i IRiESD zostaną przez OSD zobowiązane do zachowania w tajemnicy informacji, o których mowa w pkt II.H.2.3.1., na warunkach określonych w pkt II.H.2.3.1 – 4.
- II.H.2.3.6 Postanowienia pkt II.H.2.3.1 – 5. obowiązują odpowiednio użytkowników systemu w zakresie ochrony przez nich i ich konsultantów oraz podwykonawców, informacji otrzymanych od OSD, jak również w stosunku do informacji dotyczących umów zawartych z OSD.

II.I. Warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych

- II.I.1. OSD opracowuje plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną (dalej „plan rozwoju”).
- II.I.2. Plan rozwoju obejmuje zakres określony w ustawie Prawo energetyczne. Projekt planu rozwoju podlega uzgodnieniu z Prezesem URE.
- II.I.3. OSD sporządza plan rozwoju na okresy nie krótsze niż 5 lat oraz sporządza prognozy dotyczące stanu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej na okresy nie krótsze niż 15 lat.
- II.I.4. W ramach opracowywania planu rozwoju, OSP współpracuje w szczególności z:
- 1) OSD,
 - 2) wytwórcami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej OSD,
 - 3) odbiorcami końcowymi przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej OSD.
- II.I.5. Sprawozdanie z realizacji planu rozwoju przedkładane jest Prezesowi URE corocznie do dnia 1 marca.
- II.I.6. Zakres danych i informacji pozyskiwanych przez OSD w ramach procesu planowania rozwoju określa pkt II.H IRiESD-Korzystanie.
- II.I.7. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje na temat planów rozwoju.

II.J. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego

II.J.1. Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej, awaria sieciowa i awaria w systemie

- II.J.1.1. Operator systemu przesyłowego, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 27 z 34

publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach.

II.J.1.2. Podstawowym stanem pracy KSE wymagającym działań interwencyjnych służb dyspozytorskich i służb ruchowych jest zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym:

- 1) awaria w systemie,
- 2) awaria sieciowa.

Zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej może powstać w szczególności w następstwie:

- 1) działań wynikających z wprowadzenia stanu nadzwyczajnego,
- 2) katastrofy naturalnej albo bezpośredniego zagrożenia wystąpienia awarii technicznej,
- 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) strajku lub niepokoju społecznych,
- 5) obniżenia dostępnych rezerw zdolności wytwórczych poniżej niezbędnych wielkości lub braku możliwości ich wykorzystania, w tym tanu zapasów paliw w elektrowniach krajowych poniżej wymaganego poziomu określonego w odrębnych przepisach.

II.J.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również procedurami awaryjnymi. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

II.J.1.4. Operator systemu przesyłowego może stosować procedury awaryjne rynku bilansującego, o których mowa w pkt II.J.1.3 w przypadkach awarii sieciowych i awarii w systemie nie powodujących powstania zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. Wówczas procedury te dotyczą podmiotów objętych skutkami awarii.

II.J.1.5. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej stosują się do poleceń właściwego OSD. W przypadkach awarii sieciowych i awarii w systemie nie powodujących wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, bezpośrednie polecenia właściwych operatorów realizują podmioty bezpośrednio zaangażowane w proces usunięcia skutków awarii.

II.J.1.6. OSD wraz z OSDp oraz OSP podejmują, zgodnie z IRIESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie.

II.J.1.7. OSD w uzgodnieniu z OSDp opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego pracą kieruje.

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 28 z 34

II.J.1.8. Procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego obejmują w szczególności:

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

II.J.1.9. Jeżeli awaria sieciowa, awaria w systemie oraz 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, OSD udziela tym użytkownikom niezbędnych informacji o zagrożeniu i sposobach przeciwdziałania rozszerzaniu się awarii lub stanu zagrożenia.

II.J.1.10. W procesie likwidacji awarii sieciowej, awarii w systemie i zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dopuszcza się wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej realizowanych jako wyłączenia w trybie awaryjnym, zgodnie z pkt II.J.3.4.

II.J.2. Bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej

II.J.2.1. OSD prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSD.

II.J.2.2. OSD dotrzymuje standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

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

II.J.3.1. Postanowienia ogólne

II.J.3.1.1 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez OSP, na czas oznaczony, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub w przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

II.J.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 OSD 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.
OSD w szczególności wydaje polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze jego działania lub przerywa zasilanie niezbędnej

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 29 z 34

liczby odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na tym obszarze.

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

- 1) tryb normalny, określony w pkt II.J.3.2,
- 2) tryb normalny na polecenie OSP, określony w pkt II.J.3.3,
- 3) tryb awaryjny, określony w pkt II.J.3.4.

II.J.3.1.4 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń w dostawach energii elektrycznej wprowadzonych wg. rozporządzenia wydanego na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne wg trybu opisanego w pkt II.J.3.2, jak i w wyniku ochrony systemu realizowanego przez OSP wg trybów opisanych w pkt II.J.3.3 i II.J.3.4.

II.J.3.2. Tryb normalny

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

- 1) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
- 2) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- 3) bezpieczeństwa osób,
- 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, służących do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, przy dołożeniu należytej staranności.

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

II.J.3.2.3 OSP we współpracy z OSDp i OSD opracowuje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności powołanych w pkt II.J.3.2.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, a także zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie bezpieczeństwa lub obronności państwa, opieki zdrowotnej, telekomunikacji, edukacji, wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców, wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej oraz ciepła do odbiorców oraz ochrony środowiska.

- II.J.3.2.4 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym mogą dotyczyć odbiorców o mocy umownej wyższej niż 300 kW.
- II.J.3.2.5 Przyporządkowane odbiorcom, wymienionym w pkt II.J.3.2.4, wielkości dopuszczalnego maksymalnego ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej uwzględnia się w umowach zawartych z tymi odbiorcami.
- II.J.3.2.6 Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, o których mowa w pkt II.J.3.2.3 obowiązują dla okresu od dnia 1 września danego roku do dnia 31 sierpnia roku następnego i wymagają:
- 1) uzgodnienia z Prezesem URE w przypadku planów opracowywanych przez OSP,
 - 2) uzgodnienia z OSP w przypadku planów opracowywanych przez OSDp,
 - 3) uzgodnienia z OSDp, w przypadku planów opracowywanych przez OSDn,
 - 4) corocznej aktualizacji w terminie do dnia 31 sierpnia.
- II.J.3.2.7 Procedura przygotowania planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej obejmuje:
- 1) przygotowanie przez operatora systemu dystrybucyjnego wstępnego planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
 - 2) uzgodnienie planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej z OSDp,
 - 3) powiadomienie odbiorców, w sposób przyjęty zwyczajowo przez operatora systemu dystrybucyjnego, o uzgodnionym planie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w terminie do 4 tygodni od przekazania do OSD przez OSDp uzgodnionego pomiędzy Prezesem URE, a operatorem systemu przesyłowego planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

W przypadku zmiany wielkości ograniczeń w poborze mocy i minimalnego dobowego poboru energii elektrycznej, odbiorcy przyłączeni do sieci OSD są zobowiązani do powiadomienia o tym OSD w formie pisemnej w terminie 7 dni od zaistniałej zmiany.

- II.J.3.2.8 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:
- 1) 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc do wysokości mocy umownej,
 - 2) stopnie zasilania od 12 do 19 powinny zapewniać równomierne obniżanie mocy pobieranej przez odbiorcę,
 - 3) 20 stopień zasilania określa, iż odbiorca może pobierać moc do wysokości ustalonego minimum, niepowodującego zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 31 z 34

- II.J.3.2.9 W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów operatora systemu przesyłowego o obowiązujących stopniach zasilania.
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 i obowiązują w czasie określonym w tych komunikatach.
- II.J.3.2.10 W przypadku zróżnicowania wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w komunikatach, OSD powiadamia odbiorców ujętych w planach ograniczeń indywidualnie w formie pisemnej lub w sposób określony w umowach lub za pomocą innego środka komunikowania się w sposób zwyczajowo przyjęty u OSD.
- II.J.3.2.11 Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej realizują polecenia dyspozytorskie dotyczące ograniczeń.
- II.J.3.2.12 Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej rejestrują w czasie trwania ograniczeń:
- 1) polecane stopnie zasilania,
 - 2) wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania.

II.J.3.3. Tryb normalny na polecenie OSP

- II.J.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 II.J.3.2.1, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- II.J.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 II.J.3.2 mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie OSP.
- II.J.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 II.J.3.2.9. Wydanie stosownych komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, następuje w możliwie najkrótszym terminie.

II.J.3.4. Tryb awaryjny

- II.J.3.4.1 OSP może dokonać wyłączeń odbiorców w trybie awaryjnym w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa osób, jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin.

IRIESTD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 32 z 34

- II.J.3.4.2 Wyłączenia odbiorców według trybu awaryjnego, realizuje się na polecenie OSP jako wyłączenia awaryjne. W przypadku dokonania przez OSD wyłączeń odbiorców, w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa osób, OSD jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym fakcie odpowiednie służby dyspozytorskie OSDp.
- II.J.3.4.3 Wyłączenia awaryjne odbiorców powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w czasie do 60 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
- II.J.3.4.4 Zmniejszenie poboru mocy czynnej o 20% (wprowadzenie ograniczeń w stopniach A1 i A2), powinno być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 15 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
- II.J.3.4.5 Ograniczenia w stopniu A3 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 30 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
- II.J.3.4.6 Ograniczenia w stopniu A4 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 45 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
- II.J.3.4.7 Ograniczenia w stopniu A5 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 60 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
- II.J.3.4.8 Wyłączenia awaryjne odbiorców nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów wymienionych w pkt II.J.3.2.8. ust. 3.

II.K. Parametry jakościowe energii elektrycznej

II.K.1. Parametry jakościowe energii elektrycznej w warunkach normalnych pracy sieci

II.K.1.1. Wyróżnia się następujące parametry znamionowe sieci dystrybucyjnej:

- 1) napięcia znamionowe,
- 2) częstotliwość znamionowa.

II.K.1.2. Regulacja częstotliwości w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym jest prowadzona przez operatora systemu przesyłowego.

II.K.1.3. OSD stosuje parametry jakościowe energii elektrycznej zgodne z parametrami określonymi w obecnie obowiązującym rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.). W przypadku zmiany tego rozporządzenia obowiązujące będą wskaźniki określone w przepisach obowiązujących prawa.

II.K.1.4. Ustala się następujące parametry techniczne energii elektrycznej dla sieci funkcjonującej bez zakłóceń:

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 33 z 34

- 1) wartość średnia częstotliwości, mierzonej przez 10 sekund w miejscach przyłączenia, powinna być zawarta w przedziale:
 - a) $50 \text{ Hz} \pm 1\%$ (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia,
 - b) $50 \text{ Hz} + 4\%/-6\%$ (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia,
- 2) przez 95% czasu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła Plt spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 0,8 dla sieci o napięciu 110 kV oraz 1 dla sieci napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV,
- 3) w ciągu każdego tygodnia, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego, powinno mieścić się w przedziale od 0% do 2%.

II.L. Wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej

II.L.1. Do wskaźników jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej, stosowanych przez OSD, zalicza się przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.). Określone poniżej przez OSD wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej oraz obowiązki OSD i użytkowników systemu w tym zakresie są zgodne z obecnie obowiązującymi zapisami powyższego rozporządzenia, przy czym w przypadku jego zmiany obowiązujące będą wskaźniki określone w przepisach obowiązującego prawa.

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

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

II.L.3. Przerwa planowana, o której odbiorca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w pkt II.D.3. IRiESD-Korzystanie, jest traktowana jako przerwa nieplanowana.

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

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

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 34 z 34