



INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Instrukcja obowiązuje od dnia 30 maja 2017 roku.

SPIS TREŚCI

	WARUNKI KORZYSTANIA, PROWADZENIA RUCHU, EKSPLOATACJI I PLANOWANIA ROZWOJU SIECI	4
1	POSTANOWIENIA OGÓLNE	5
1.1	UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE	5
1.2	WEJŚCIE W ŻYCIE IRİESDN ORAZ TRYB DOKONYWANIA I WPROWADZANIA ZMIAN.....	8
2	ZASADY PRZYŁĄCZANIA I ODŁĄCZANIA OD SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ORAZ WSTRZYMYWANIA I WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ	10
2.1	ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH ORAZ URZĄDZEŃ I INSTALACJI ODBIORCÓW KOŃCOWYCH.....	10
2.2	ZASADY ODŁĄCZANIA.....	15
2.3	ZASADY WSTRZYMYWANIA ORAZ WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	16
3	WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, URZĄDZEŃ I INSTALACJI ODBIORCÓW ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.....	18
3.1	WYMAGANIA OGÓLNE	18
3.2	WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ I INSTALACJI ODBIORCÓW	18
3.3	WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH	19
3.4	WYMAGANIA TECHNICZNE DLA LINII BEZPOŚREDNICH	20
3.5	WYMAGANIA TECHNICZNE DLA UKŁADÓW ELEKTROENERGETYCZNEJ AUTOMATYKI ZABEZPIECZENIOWEJ I URZĄDZEŃ WSPÓLPRACUJĄCYCH.....	21
3.6	ZASADY EKSPLOATACJI ELEKTROENERGETYCZNEJ AUTOMATYKI ZABEZPIECZENIOWEJ	22
3.7	WYMAGANIA TECHNICZNE DLA UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.....	22
3.8	WYMAGANIA TECHNICZNE DLA SYSTEMÓW TELETRANSMISJI.....	26
4	DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	28
4.1	POSTANOWIENIA OGÓLNE	28
4.2	DANE OPISUJĄCE STAN ISTNIEJĄCY	28
4.3	DANE PROGNOZOWANE DLA PERSPEKTYWY CZASOWEJ OKREŚLONEJ PRZEZ OSDN.....	30
5	EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI.....	32
5.1	PRZEPISY OGÓLNE.....	32
5.2	PRZYJMOWANIE URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI DO EKSPLOATACJI.....	33
5.3	PRZEKAZANIE URZĄDZEŃ DO REMONTU LUB WYCOFYWANIE Z EKSPLOATACJI.....	33
5.4	UZGADNIANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH	33
5.5	DOKUMENTACJA TECHNICZNA I PRAWNA	34
5.6	WYMIANA INFORMACJI EKSPLOATACYJNYCH	35
5.7	OCHRONA ŚRODOWISKA NATURALNEGO.....	36
5.8	OCHRONA PRZECIWOŻAROWA.....	36
5.9	PLANOWANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH	37
5.10	WARUNKI BEZPIECZNEGO WYKONYWANIA PRAC	37
6	BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO.....	38
6.1	STAN ZAGROŻENIA KSE, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE	38
6.2	BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	39
6.3	ZASADY POSTĘPOWANIA PRZY WYSTĄPIENIU ZAGROŻEŃ CIĄGŁOŚCI DOSTAW LUB WYSTĄPIENIU AWARII	39
7	PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	43
7.1	OBOWIĄZKI OSDN.....	43
7.2	STRUKTURA I PODZIAŁ KOMPETENCJI SŁUŻB DYSPOZYTORSKICH	43
7.3	PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	45
7.4	PROGNOZOWANIE ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	45
7.5	PROGRAMY PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	46

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 2 z 93
Zatwierdzono:		

7.6	ZASADY DYSPONOWANIA MOCĄ JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	46
7.7	DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY PROWADZĄCE DZIAŁALNOŚĆ NA OBSZARZE SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	47
8	STANDARDY TECHNICZNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	48
9	PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU.....	49
9.1	PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ	49
9.2	WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ	50
9.3	DOPUSZCZALNE POZIOMY WAHAŃ NAPIĘCIA W SIECIACH NISKICH NAPIĘĆ	52
9.4	DOPUSZCZALNE POZIOMY EMISJI HARMONICZNYCH PRĄDU PRZEZ ODBIORNIKI W SIECIACH NISKICH NAPIĘĆ.....	52
9.5	STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU.....	55
	BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM SYSTEMOWYMI	57
10	POSTANOWIENIA OGÓLNE	58
10.1	ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY	58
10.2	OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO	58
10.3	WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA	59
10.4	WYMAGANIA FORMALNO-PRAWNE REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY	59
10.5	ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	62
10.6	ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn I OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM.....	63
10.7	ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ - ZASADY NADAWANIA CERTYFIKATÓW ORed	64
10.8	ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ - ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH ORed	70
11	ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH.....	73
11.1	OGÓLNE ZASADY ADMINISTROWANIA DANymi POMIAROWYMI.	73
11.2	POZYSKIWANIE I WYZNACZANIE DANYCH POMIAROWYCH.....	74
11.3	PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH.....	75
12	PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY	76
12.1	WYMAGANIA OGÓLNE.....	76
12.2	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ (PIERWSZA ZMIANA SPRZEDAWCY).....	76
12.3	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ (KOLEJNA ZMIANA SPRZEDAWCY)	77
13	ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	78
14	ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO	79
14.1	WYMAGANIA OGÓLNE.....	79
14.2	USTANAWIANIE I ZMIANA POB	79
15	ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	81
16	POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE.....	83
17	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM SYSTEMOWYMI	85
18	WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ SŁOWNIK STOSOWANYCH POJĘĆ	87
18.1	WYKAZ SKRÓTÓW	87
18.2	DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ	89

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 3 z 93
Zatwierdzono:		

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

WARUNKI KORZYSTANIA, PROWADZENIA RUCHU, EKSPLOATACJI I PLANOWANIA ROZWOJU SIECI

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 4 z 93
Zatwierdzono:		

1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1 Uwarunkowania formalno-prawne

1.1.1 Uwarunkowania formalno-prawne niniejszej części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESDn) Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową (OSDn), wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r., nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami), zwaną dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
- b) ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2000r. Nr 106, poz. 1126 wraz z późniejszymi zmianami)
- c) decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 11 czerwca 2012 o wyznaczeniu BEST-EKO Sp. z o.o. operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
- d) koncesji BEST-EKO Sp. z o.o. na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/231/9562/W/2/2009/IB z dnia 21 października 2009 r.,
- e) taryfy BEST-EKO Sp. z o.o.,
- f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez OSP - PSE Operator S.A.
- g) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) opracowanej przez OSDp - TAURON Dystrybucja S.A.

1.1.2 Dokumentami związanymi z IRiESDn są także przyjęte do stosowania przez BEST-EKO Sp. z o.o. instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

1.1.3 Niniejsza IRiESDn określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych BEST-EKO Sp. z o.o. przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji, planowania rozwoju i bilansowania sieci dystrybucyjnej, w szczególności dotyczące:

- a) przyłączania urządzeń wytwórczych, urządzeń i instalacji odbiorców końcowych oraz linii bezpośrednich,
- b) wymagań technicznych dla urządzeń i instalacji wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- c) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 5 z 93
Zatwierdzono:		

- d) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- e) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
- f) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
- g) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- h) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
- i) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

1.1.4 W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia IRiESDn dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii napowietrznych i kablowych za których ruch sieciowy jest odpowiedzialny BEST-EKO Sp. z o.o., niezależnie od praw własności tych urządzeń.

1.1.5 BEST-EKO Sp. z o.o. jest Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna o napięciu znamionowym: 20kV, 6kV oraz 0,4kV nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową i zgodnie z postanowieniami IRiESP oraz IRiESD pełni rolę OSDn.

1.1.6 BEST-EKO Sp. z o.o. realizuje określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z Operatorem Systemu Przesyłowego Elektroenergetycznego za pośrednictwem Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (OSDp), na podstawie współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym zawartej z TAURON Dystrybucja S.A.

1.1.7 Postanowienia IRiESDn obowiązują następujące podmioty:

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o.,
- b) odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o.,
- c) podmioty ubiegające się o przyłączenie i przyłączane do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o.,
- d) Uczestników Rynku Bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze BEST-EKO Sp. z o.o.,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 6 z 93
Zatwierdzono:		

- e) sprzedawców energii elektrycznej prowadzących działalność na obszarze BEST-EKO Sp. z o.o.,
- f) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do e) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o..

1.1.8 Zgodnie z zapisami ustawy Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych Operator Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego jest odpowiedzialny za:

- a) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania,
- b) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- c) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
- d) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,
- e) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
- f) bilansowanie systemu dystrybucyjnego, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, zarządzanie ograniczeniami systemowymi oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z:
- niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej do systemu dystrybucyjnego i pobranej z tego systemu,
 - zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- g) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej oraz współpracę z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego, z którego siecią jest połączona sieć BEST-EKO Sp. z o.o., który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową,
- h) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
- i) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 7 z 93
Zatwierdzono:		

siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,

- j) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
- k) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z OSDp.

1.1.9 BEST-EKO Sp. z o.o. ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działań lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem.

1.1.10 IRiESDn przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących dwóch warunków:

- a) odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o.,
- b) rozwiązanie z BEST-EKO Sp. z o.o. umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

1.1.11 BEST-EKO Sp. z o.o. udostępnia do wglądu IRiESDn w swojej siedzibie oraz zamieszcza ją na swoich stronach internetowych.

1.2 Wejście w życie IRiESDn oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian

1.2.1 IRiESDn jak również wszelkie jej zmiany podlegają zatwierdzeniu, w drodze decyzji, przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

1.2.2 IRiESDn oraz wszelkie jej zmiany wchodzi w życie z datą określoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w decyzji zatwierdzającej IRiESDn lub jej zmiany.

1.2.3 Data wejścia w życie IRiESDn lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.

1.2.4 W zależności od potrzeb, BEST-EKO Sp. z o.o. przeprowadza aktualizację IRiESDn. W szczególności aktualizacja jest dokonywana przy zmianie wymogów prawa.

1.2.5 Zmiana IRiESDn przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESDn albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESDn.

1.2.6 Każda zmiana IRiESDn jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

1.2.7 Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

- a) przyczynę aktualizacji IRiESDn,
- b) zakres aktualizacji IRiESDn,
- c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESDn lub tekst uzupełniający dotychczasowe zapisy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 8 z 93
Zatwierdzono:		

1.2.8 W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESDn, a zapisami Karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w Karcie aktualizacji.

1.2.9 Karty aktualizacji stanowią Załączniki do IRiESDn.

1.2.10 Proces wprowadzania zmian IRiESDn jest przeprowadzany według następującego trybu:

- a) OSDn opracowuje projekt nowej IRiESDn albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
- b) wraz z projektem nowej IRiESDn albo projektem Karty aktualizacji, OSDn publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESDn, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.

1.2.11 Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESDn albo projektu Karty aktualizacji.

1.2.12 Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSDn:

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
- b) w opracowywanej nowej wersji IRiESDn albo Karty aktualizacji, uwzględnia w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
- c) opracowuje Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia,
- d) przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia IRiESDn albo Kartę aktualizacji wraz z Raportem z procesu konsultacji.

1.2.13 IRiESDn lub Kartę aktualizacji przedłożoną do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, OSDn publikuje na swojej stronie internetowej.

1.2.14 Zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki IRiESDn lub Kartę aktualizacji wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESDn, OSDn publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

1.2.15 Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci BEST-EKO Sp. z o.o. lub korzystający z usług świadczonych przez OSDn, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w niniejszej IRiESDn zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszonej w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. IRiESDn stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 9 z 93
Zatwierdzono:		

2 ZASADY PRZYŁĄCZANIA I ODŁĄCZANIA OD SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ORAZ WSTRZYMYWANIA I WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

2.1 Zasady przyłączenia do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych oraz urządzeń i instalacji odbiorców końcowych

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

2.1.2 Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej obejmuje:

- a) pozyskanie przez podmiot od OSDn wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- b) złożenie przez podmiot do OSDn wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSDn,
- c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez OSDn we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu siedmiu dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia,
- d) 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 OSDn niezwłocznie zwraca zaliczkę, informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia i pozostawia wniosek bez rozpatrzenia,
- e) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, OSDn niezwłocznie zwraca zaliczkę,
- f) pisemne potwierdzenie przez OSDn, złożenia przez wnioskodawcę wniosku, określające w szczególności datę złożenia wniosku,
- g) dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV pisemne potwierdzenie złożenia wniosku następuje w wydanych warunkach przyłączenia,
- h) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, sporządzenie przez OSDn ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 10 z 93
Zatwierdzono:		

- i) wydanie przez OSDn warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,
- j) zawarcie umowy o przyłączenie,
- k) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza oraz niezbędnych zmian w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
- l) 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,
- m) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

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

2.1.4 Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa oraz udostępnia OSDn.

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

2.1.6 Do wniosku o określenie warunków przyłączenia należy załączyć:

- a) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci,
- b) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów,
- c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia,
- d) inne załączniki, określone we wzorze wniosku, wymagane przez OSDn, zawierające informacje niezbędne dla określenia warunków przyłączenia.

2.1.7 Warunki przyłączenia, w zależności od danych zawartych we wniosku o określenie warunków przyłączenia zawierają w szczególności:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 11 z 93
Zatwierdzono:		

- a) miejsce przyłączenia, rozumiane jako punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią,
- b) miejsce dostarczania energii elektrycznej,
- c) moc przyłączeniową,
- d) rodzaj połączenia z siecią dystrybucyjną instalacji lub innych sieci określonych we wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- e) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem,
- f) wymagania wynikające z IRIESDn,
- g) dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy,
- h) dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej,
- i) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- j) wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego współpracy z systemem pomiarowo-rozliczeniowym, ,
- k) rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, dane znamionowe oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- l) dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia:
 - wartości prądów zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączenia,
 - prądów zwarcia doziemnego i czasów ich wyłączeń lub ich trwania;
- m) wymagany stopień skompensowania mocy biernej,
- n) wymagania w zakresie:
 - dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego,
 - zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez instalacje lub sieci wnioskodawcy,
 - wyposażenia, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane,
 - ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej przyłączanych sieci lub instalacji.
- o) dane i informacje dotyczące sieci, niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażenia w instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu,
- p) 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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 12 z 93
Zatwierdzono:		

świadczenie usługi przesyłowej albo dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.

2.1.8 Miejscem dostarczania energii elektrycznej dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V, za wyjątkiem źródeł energii elektrycznej, zależnie od rodzaju przyłącza, są:

- a) przy zasilaniu z elektroenergetycznej linii napowietrznej przyłączem wykonanym pojedynczymi przewodami fazowymi - zaciski prądowe przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy;
- b) przy zasilaniu kablem ziemnym lub przyłączem kablowym z linii napowietrznej - zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji odbiorcy;
- c) przy zasilaniu przyłączem napowietrznym, wykonanym wielożyłowym przewodem izolowanym - zaciski prądowe, o których mowa w pkt a, lub zaciski prądowe na wejściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy, w zależności od przyjętego rozwiązania technicznego;
- d) w budynkach wielolokalowych - zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji odbiorców;
- e) w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej w kierunku instalacji odbiorczej.

W uzgodnionych z przyłączanym podmiotem przypadkach dopuszcza się określenie miejsca dostarczania energii w sposób inny niż podany powyżej.

2.1.9 OSDn wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- a) 30 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
- b) 150 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, a w przypadku przyłączania źródła – od dnia wniesienia zaliczki.

2.1.10 Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia lub przez okres ważności umowy o przyłączenie.

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

2.1.12 W przypadkach, gdy przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, na podstawie opracowanej przez OSDn ekspertyzy, może wpłynąć na warunki pracy sieci OSDp, operatorzy dokonują między sobą uzgodnień. W ramach uzgodnień z OSDp ustala się, czy zakres przebudowy sieci elektroenergetycznych wynikający z ekspertyzy, jest ujęty w jego planie rozwoju lub czy OSDp planuje możliwość realizacji tych inwestycji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 13 z 93
Zatwierdzono:		

Uzgodnienia te dokonywane są w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku o uzgodnienie.

2.1.13 OSDn wydając warunki przyłączenia jest odpowiedzialny za dokonanie uzgodnień pomiędzy operatorami.

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

2.1.15 Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej powinna zawierać co najmniej:

- a) strony zawierające umowę,
- b) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
- c) termin realizacji przyłączenia,
- d) wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
- e) miejsce rozgraniczenia własności sieci BEST-EKO Sp. z o.o. i instalacji podmiotu przyłączanego,
- f) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
- g) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
- h) warunki udostępnienia OSDn nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
- i) przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie energii,
- j) planowane ilości energii elektrycznej wprowadzanej do i/lub pobieranej z sieci,
- k) moc przyłączeniową,
- l) ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z OSDn,
- m) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
- n) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

2.1.16 OSDn ma prawo do kontroli spełniania przez przyłączone oraz przyłączone do sieci dystrybucyjnej urządzenia, instalacje i sieci, wymagań określonych w warunkach przyłączenia, zawartych umowach oraz do kontroli układów pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.

2.1.17 Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do niej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 14 z 93
Zatwierdzono:		

- 2.1.18 Podmioty zaliczone do III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję współpracy ruchowej, podlegającą uzgodnieniu z OSDn przed przyłączeniem podmiotu do sieci.
- 2.1.19 Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej 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.
- 2.1.20 Wytwórcy oraz farmy wiatrowe o mocy osiągalnej 5MW i wyższej, przyłączani do sieci dystrybucyjnej, są zobowiązani do dokonania zgłoszenia do Centralnego Rejestru Jednostek Wytwórczych, prowadzonego przez Operatora Systemu Przesyłowego, zgodnie z zapisami IRiESP. Kopie zgłoszeń przesyłane są do OSDn.

2.2 Zasady odłączania.

- 2.2.1 Zasady odłączania podmiotów od sieci dystrybucyjnej obowiązują OSDn oraz podmioty odłączane, jeżeli umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 2.2.2 OSDn odłącza podmioty od sieci dystrybucyjnej w przypadku:
- złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej,
 - rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- 2.2.3 Wniosek o odłączenie od sieci dystrybucyjnej składany przez podmiot zawiera:
- miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci, których dotyczy odłączenie,
 - przyczynę odłączenia,
 - proponowany termin odłączenia.
- 2.2.4 OSDn ustala termin odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej uwzględniający techniczne możliwości realizacji procesu odłączenia podmiotu. Odłączany podmiot jest zawiadamiany o dacie odłączenia, w terminie nie krótszym niż 14 dni od daty planowanego odłączenia. W zawiadomieniu OSDn informuje podmiot o warunkach ponownego przyłączenia do sieci.
- 2.2.5 OSDn dokonuje zmian w układzie sieci dystrybucyjnej umożliwiających odłączenie podmiotu od sieci. Podmiot odłączany od sieci dystrybucyjnej uzgadnia z OSDn tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odłączenia od sieci dystrybucyjnej.
- 2.2.6 OSDn uzgadnia z OSDp tryb odłączenia podmiotu, w zakresie w jakim odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej ma wpływ na warunki pracy sieci OSDp.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 15 z 93
Zatwierdzono:		

2.2.7 W niezbędnych przypadkach OSDn zapewnia sporządzenie i zatwierdza zgłoszenie obiektu elektroenergetycznego do odłączenia od sieci dystrybucyjnej, określające w szczególności:

- a) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, których dotyczy odłączenie,
- b) termin odłączenia,
- c) dane osoby odpowiedzialnej ze strony OSDn za prawidłowe odłączenie podmiotu,
- d) 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,
- e) aktualny schemat sieci dystrybucyjnej obejmujący stacje elektroenergetyczne oraz linie, w otoczeniu urządzeń, instalacji i sieci odłączanego podmiotu.

2.2.8 Ponowne przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej odbywa się na zasadach określonych w pkt.2.1.

2.3 Zasady wstrzymywania oraz wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

2.3.1 OSDn wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej bez wniosku podmiotu, o ile w wyniku przeprowadzenia kontroli zostanie stwierdzone, że:

- a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej,
- c) w przypadku nieuzasadnionej odmowy odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach określonych w ustawie Prawo energetyczne.

2.3.2 OSDn może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku, gdy odbiorca zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną albo świadczone usługi co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.

2.3.3 OSDn może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku, gdy odbiorca w gospodarstwie domowym zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną albo świadczone usługi co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, 14 dniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

2.3.4 OSDn bezzwłocznie wznowia dostarczanie energii elektrycznej jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 16 z 93
Zatwierdzono:		

- 2.3.5 Ponowne wznowienie dostarczania energii elektrycznej do podmiotu, u którego w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono przypadki nielegalnego poboru energii elektrycznej może być uzależnione od zmiany lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz pokrycia przez ten podmiot kosztów przebudowy przyłącza.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 17 z 93
Zatwierdzono:		

3 WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, URZĄDZEŃ I INSTALACJI ODBIORCÓW ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

3.1 Wymagania ogólne

3.1.1 Urządzenia i instalacje podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:

- a) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
- b) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń i instalacji,
- c) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń i instalacji przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii,
- d) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń i instalacji parametrów jakościowych energii,
- e) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
- f) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.

3.1.2 Urządzenia i instalacje przyłączane do sieci dystrybucyjnej 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.

3.1.3 Urządzenia i instalacje 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 warunkach przyłączenia, powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych odpowiednio w rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej oraz zawartych w IRiESDn.

3.2 Wymagania techniczne dla urządzeń i instalacji odbiorców

3.2.1 Urządzenia i instalacje przyłączone do sieci SN i nN BEST-EKO Sp. z o.o. muszą być przystosowane do warunków zwarciovych w miejscu ich przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 18 z 93
Zatwierdzono:		

- 3.2.2 OSDn określa warunki stosowania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej przez podmioty przyłączone do sieci elektroenergetycznej.
- 3.2.3 Ogólne wymagania techniczne w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej oraz urządzeń i instalacji przyłączonych do sieci dystrybucyjnej SN i nN BEST-EKO Sp. z o.o., określa IRiESDn.

3.3 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych

- 3.3.1 Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej są ustalane indywidualnie pomiędzy wytwórcą a OSDn, z uwzględnieniem postanowień IRiESDn.
- 3.3.2 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych obejmują, w zależności od potrzeb, wymagania w zakresie:
- układów wzbudzenia,
 - układów regulacji napięcia,
 - sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięć jednostek wytwórczych (ARNE),
 - systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,
 - urządzeń regulacji pierwotnej,
 - czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,
 - ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,
 - możliwości synchronizacji jednostki wytwórczej z siecią,
 - wytwarzanych mocy czynnych i biernych,
 - wyposażenia linii blokowych w układy automatyki.
- 3.3.3 Zabrania się przyłączania jednostek wytwórczych wyposażonych wyłącznie w aparaty instalacyjne np. bezpieczniki topikowe czy wyłączniki nadmiarowe niezależnie od wartości mocy osiągalnej i miejsca przyłączenia.
- 3.3.4 Wszystkie zabezpieczenia jednostek wytwórczych powinny powodować ich trójfazowe wyłączenie.
- 3.3.5 Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:
- zabezpieczenia nadprądowe,
 - zabezpieczenia pod- i nadnapięciowe,
 - zabezpieczenie skutków od pracy niepełnofazowej.
- 3.3.6 Jeżeli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator nN/SN niezależnie od łącznika po stronie nN musi być zainstalowany wyłącznik po stronie SN.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 19 z 93
Zatwierdzono:		

- 3.3.7 Jednostki wytwórcze z generatorami synchronicznymi, pracujące synchronicznie z siecią muszą być wyposażone w synchronizatory lub inne urządzenie umożliwiające właściwe łączenie z siecią.
- 3.3.8 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.
- 3.3.9 Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej do 100 kVA powinny być wyposażone w następujące zabezpieczenia:
- nadprądowe zwłoczne,
 - nadprądowe zwarciove,
 - nad- i pod-napięciowe,
 - od wzrostu prędkości obrotowej lub nadczęstotliwościowe,
 - ziemnozwarciowe zerowonapięciowe.
- 3.3.10 Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 100 kVA powinny być wyposażone w następujące zabezpieczenia:
- nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,
 - nad- i podnapięciowe,
 - nad- i podczęstotliwościowe,
 - ziemnozwarciowe.
- 3.3.11 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.
- 3.3.12 Składowa zerowa napięcia dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych musi być mierzona po stronie SN.
- 3.3.13 Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami powinny być również wyposażone w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.

3.4 Wymagania techniczne dla linii bezpośrednich

- 3.4.1 Warunkiem przystąpienia do budowy linii bezpośrednich jest wcześniejsze spełnienie wymagań zawartych w ustawie Prawo energetyczne.
- 3.4.2 Budowa i przyłączanie linii bezpośrednich winno odbywać się z zachowaniem zasad dotyczących przyłączania określonych w IRiESDn.
- 3.4.3 Linie bezpośrednie należy wyposażać w układy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESDn.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 20 z 93
Zatwierdzono:		

3.4.4 Szczegółowe wymagania techniczne dla linii bezpośrednich przyłączanych do sieci dystrybucyjnej są określone indywidualnie przez OSDn w warunkach przyłączenia.

3.5 Wymagania techniczne dla układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i urządzeń współpracujących

3.5.1 Wymagania zawarte w niniejszym rozdziale dotyczą urządzeń i układów EAZ w obiektach budowanych i modernizowanych.

3.5.2 Układy i urządzenia EAZ powinny spełniać szczegółowe wymagania określone przez OSDn. Dotyczy to urządzeń czynnych, jak i nowoprojektowanych. Układy i urządzenia EAZ nowoprojektowane powinny być na etapie projektów wstępnych techniczno-montażowych uzgadniane i zatwierdzane przez OSDn.

3.5.3 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.

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

3.5.5 Warunki przyłączenia wydawane podmiotom przyłączanym do sieci powinny zawierać co najmniej rodzaj i usytuowanie układu zabezpieczeniowego, warunki współpracy, dane techniczne i inne wymagania w zakresie EAZ.

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

3.5.7 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.

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

3.5.9 Nastawy czasowe EAZ należy dobierać w taki sposób, aby były możliwie jak najkrótsze, przy zapewnieniu odpowiedniej wybiórczości i selektywności wyłączeń oraz aby ograniczały czasy trwania zakłóceń. Zabrania się wydłużania czasów działania zabezpieczeń działających na wyłączenie ponad wartości wynikające z potrzeb selektywności, wybiórczości i odstojenia od stanów nieustalonych lub innych zjawisk groźących zbędnymi zadaniami.

3.5.10 Należy tak dobierać zabezpieczenia i ich nastawy, aby każde zabezpieczenie było rezerwowane przez zabezpieczenia sąsiednich

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 21 z 93
Zatwierdzono:		

elementów systemu elektroenergetycznego. Wymaganie obowiązuje także wówczas, gdy w danym punkcie jest zainstalowane zabezpieczenie podstawowe i rezerwowe.

3.5.11 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.

3.6 Zasady eksploatacji elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej

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

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

- a) odstawiania z pracy urządzeń lub ich części,
- b) wymiany urządzeń na posiadające inne parametry i właściwości,
- c) zmiany nastaw i sposobu działania.

3.6.3 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.

3.6.4 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.

3.6.5 Podczas oględzin urządzeń sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. podlegają im również urządzenia EAZ.

3.7 Wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.7.1 Wymagania techniczne dla układów pomiarowych obowiązują z dniem jej wejścia w życie. Wymagania techniczne dotyczą:

- a) nowych i modernizowanych układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 22 z 93
Zatwierdzono:		

- b) układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u URD będących wytwórcami lub odbiorcami, którzy po wejściu IRiESDn w życie skorzystają z prawa wyboru Sprzedawcy.
- 3.7.2 Układy pomiarowe półpośrednie i pośrednie muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki energii elektrycznej trójfazowe.
- 3.7.3 Dla podmiotów zaliczanych do III, IV, V i VI grupy przyłączeniowej miejsce zainstalowania układu pomiarowego określa OSDn w warunkach przyłączenia lub umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 3.7.4 OSDp oraz OSDn uzgadniają protokół transmisji danych pomiarowych pomiędzy sobą oraz określają standard protokołu transmisji obowiązujący wszystkie podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej.
- 3.7.5 W sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. obowiązują następujące kategorie układów pomiarowych:
- kategoria B3-układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu wyższym niż 1kV o mocy rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 4GWh,
 - kategoria B4-układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu wyższym niż 1kV o mocy pobieranej nie większej niż 800kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200MWh i nie większym niż 4GWh,
 - kategoria C1-układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1kV o mocy pobieranej nie mniejszej niż 40kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200MWh.
 - kategoria C2-układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1kV o mocy pobieranej mniejszej niż 40kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej mniejszym niż 200MWh,
- 3.7.6 W przypadku zmiany mocy pobieranej lub rocznej ilości zużywanej energii elektrycznej powodujących zmianę kwalifikacji układu pomiarowego obowiązek dostosowania układu pomiarowego do wymagań nowej kategorii spoczywa na właścicielu układu pomiarowego.
- 3.7.7 Liczniki energii elektrycznej powinny posiadać, co najmniej klasę dokładności odpowiednią dla kategorii pomiaru oraz umożliwiać:
- dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej dla wytwórców i odbiorców posiadających źródła wytwórcze mierzone w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
 - jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia dla odbiorców nie posiadających źródeł wytwórczych oraz mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 40 kW,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 23 z 93
Zatwierdzono:		

- c) jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profili obciążenia – dla odbiorców nie posiadających źródeł wytwórczych oraz mocy przyłączeniowej mniejszej niż 40kW
- d) jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profili obciążenia – dla pomiaru na zaciskach generatora, w celu potwierdzania ilości wytworzonej energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia.
- 3.7.8 Dla układów pomiarowych energii elektrycznej poszczególnych kategorii wymagane jest stosowanie jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.7.9 Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania i podlegają plombowaniu przez OSDn.
- 3.7.10 Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego i nie był wyższy niż wynikający z mocy przyłączeniowej.
- 3.7.11 Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników.
- 3.7.12 W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
- 3.7.13 Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia, potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych i oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz ze świadectwem badania pod względem metrologicznym przekładnika lub jego badań kontrolnych przekazuje do OSDn.
- 3.7.14 Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
- 3.7.15 Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych podstawowych powinien być ≤ 10 , a dla nowych i modernizowanych ≤ 5 .
- 3.7.16 Przekładniki prądowe i napięciowe służące do pomiaru energii elektrycznej muszą być wyposażone w osłony zacisków wtórnych przystosowane do oplombowania.
- 3.7.17 Przekładniki prądowe przełączalne służące do pomiarów energii elektrycznej muszą być zainstalowane w miejscach lub posiadać osłony zacisków pierwotnych uniemożliwiające nieautoryzowaną zmianę przekładni.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 24 z 93
Zatwierdzono:		

3.7.18 Układ pomiarowy pośredni powinien posiadać własny komplet przekładników napięciowych.

3.7.19 Dla układów pomiarowych kategorii B3 powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii czynnej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- c) dla układów pomiarowych o mocy pobieranej nie mniejszej niż 1MW (wyłącznie) i nie większej niż 5MW (wyłącznie) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- d) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach uśredniania 15 minut przez co najmniej 63 dni nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- e) układy pomiarowe powinny umożliwiać synchronizację czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę z systemu zdalnego odczytu OSD oraz utrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- f) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych raz na dobę,
- g) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

3.7.20 Dla układów pomiarowych kategorii B4 powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 służące do pomiaru energii czynnej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo - rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach uśredniania 15 minut przez co najmniej 63 dni nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowe powinny umożliwiać synchronizację czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę z systemu zdalnego odczytu OSD

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 25 z 93
Zatwierdzono:		

- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych raz na dobę,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

3.7.21 Dla układów pomiarowych kategorii C1 powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 służące do pomiaru energii czynnej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo - rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach uśredniania 15 minut przez co najmniej 63 dni nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych raz na dobę,
- e) powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
- f) układy pomiarowe powinny umożliwiać synchronizację czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę z systemu zdalnego odczytu OSDn.

3.7.22 Dla układów pomiarowych kategorii C2 powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo - rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej,
- b) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach uśredniania 60 minut przez co najmniej 63 dni nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych raz na dobę,
- d) powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
- e) układy pomiarowe powinny umożliwiać synchronizację czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę z systemu zdalnego odczytu OSDn.

3.8 Wymagania techniczne dla systemów teletransmisji

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 26 z 93
Zatwierdzono:		

- 3.8.2 Infrastruktura telekomunikacyjna powinna umożliwiać współpracę z OSDp oraz URD przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o..

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 27 z 93
Zatwierdzono:		

4 DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

4.1 Postanowienia ogólne

4.1.1 Dane przekazywane do BEST-EKO Sp. z o.o. przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej obejmują:

- a) dane opisujące stan istniejący,
- b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez OSDn,
- c) dane pomiarowe.

4.1.2 Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze oraz farmy wiatrowe przyłączone do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. o mocy osiągalnej równej 5MW i wyższej, przekazują dane do Centralnego Rejestru Jednostek Wytwórczych i farm wiatrowych prowadzonego przez OSP zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP.

4.2 Dane opisujące stan istniejący

4.2.1 Wytwórcy przekazują do OSDn następujące dane opisujące stany istniejące swoich instalacji i urządzeń:

- a) schematy główne układów elektrycznych,
- b) dane jednostek wytwórczych,
- c) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

4.2.2 Wskazani przez OSDn odbiorcy przyłączeni do sieci SN i nN, przekazują następujące dane opisujące stan istniejący swoich instalacji i urządzeń:

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

4.2.3 Dane o węzłach obejmują w szczególności:

- a) nazwę węzła,
- b) rodzaj i schemat stacji,
- c) rodzaj pól i ich wyposażenie,
- d) zapotrzebowanie na moc czynną i bierną w charakterystycznych godzinach pomiarowych z uwzględnieniem i bez uwzględnienia mocy osiągalnych jednostek wytwórczych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 28 z 93
Zatwierdzono:		

- e) roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną z uwzględnieniem i bez uwzględnienia produkcji energii elektrycznej jednostek wytwórczych,
- f) ilość energii elektrycznej kupowanej w ramach bezpośrednich umów z wytwórcami,
- g) układ normalny pracy.

4.2.4 Dane o liniach obejmują w szczególności:

- a) nazwę węzła początkowego,
- b) nazwę węzła końcowego,
- c) rezystancję linii,
- d) reaktancję dla składowej zgodnej,
- e) 1/2 susceptancji poprzecznej pojemnościowej,
- f) stosunek reaktancji dla składowej zerowej do reaktancji dla składowej zgodnej,
- g) 1/2 konduktancji poprzecznej,
- h) długość linii, typ i przekrój przewodów,
- i) obciążalność termiczną linii w sezonie zimowym,
- j) obciążalność termiczną linii w sezonie letnim.

4.2.5 Dane o transformatorach obejmują w szczególności:

- a) nazwy węzłów, do których jest przyłączony transformator,
- b) dane znamionowe,
- c) model zwarciovowy.

4.2.6 Dane o jednostkach wytwórczych obejmują w szczególności:

- a) nazwę węzła, do którego jednostka wytwórcza jest przyłączona,
- b) rezystancję i reaktancję gałęzi generator-transformator blokowy,
- c) reaktancję zastępczą bloku z uwzględnieniem $X'd$ generatora,
- d) maksymalną wartość siły elektromotorycznej $E'max$ podaną na poziomie napięcia węzła, do którego przyłączona jest jednostka wytwórcza,
- e) stosunek reaktancji dla składowej symetrycznej zerowej do reaktancji dla składowej symetrycznej zgodnej dla gałęzi jednostka wytwórcza-transformator blokowy,
- f) znamionową moc pozorną jednostki wytwórczej,
- g) napięcie znamionowe jednostki wytwórczej,
- h) znamionowy współczynnik mocy jednostki wytwórczej,
- i) reaktancję transformatora blokowego odniesioną do napięcia węzła, do którego jest przyłączony transformator,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 29 z 93
Zatwierdzono:		

- j) moduł przekładni transformatora blokowego w jednostkach względnych,
 - k) moc czynną potrzeb własnych,
 - l) współczynnik mocy potrzeb własnych,
 - m) maksymalną generowaną moc czynną,
 - n) minimalną generowaną moc czynną,
 - o) dla jednostek wytwórczych u wytwórców energii elektrycznej minimalną i maksymalną generowaną moc czynną w sezonie letnim i zimowym,
 - p) statyzm turbiny,
 - q) reaktancję podprzejściową generatora w osi d w jednostkach względnych,
 - r) reaktancję zastępczą gałęzi jednostka wytwórcza-transformator blokowy odniesioną do napięcia węzła, do którego jest przyłączona jednostka wytwórcza.
- 4.2.7 Formę, termin oraz sposób przekazania danych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ustala OSDn.

4.3 Dane prognozowane dla perspektywy czasowej określonej przez OSDn

4.3.1 Dane prognozowane opisujące warunki pracy urządzeń, instalacji i sieci podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. obejmują dla każdego roku w zależności od potrzeb:

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

4.3.2 Informacje o jednostkach wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. obejmują w zależności od potrzeb:

- a) rodzaje jednostek wytwórczych, lokalizację i charakter ich pracy,
- b) moce i przewidywane ograniczenia w produkcji energii elektrycznej,
- c) przewidywaną elastyczność pracy,
- d) techniczny i księgowy czas eksploatacji,
- e) sprawności wytwarzania energii elektrycznej,
- f) przewidywane nakłady inwestycyjne na modernizację lub budowę nowych jednostek wytwórczych,
- g) rodzaj paliwa, jego charakterystykę i możliwości pozyskania,
- h) skuteczności instalacji oczyszczania spalin,
- i) dane o ograniczeniach zawartych w posiadanych pozwoleniach związanych z ochroną środowiska oraz czas ich obowiązywania,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 30 z 93
Zatwierdzono:		

- 4.3.3 Formę, termin oraz sposób przekazania danych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ustala OSDn.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 31 z 93
Zatwierdzono:		

5 EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI

5.1 Przepisy ogólne

5.1.1 Urządzenia przyłączone do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. muszą spełniać warunki legalizacji, uzyskiwania homologacji i/lub certyfikatów, znaku CE oraz innych wymagań określonych odrębnymi przepisami. Projektowanie oraz eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci powinny zapewniać racjonalne i oszczędne zużycie paliw lub energii przy zachowaniu:

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

5.1.2 Zasady i standardy techniczne eksploatacji sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. obejmują zagadnienia związane z:

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

5.1.3 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..

5.1.4 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 IRiESDn.

5.1.5 BEST-EKO Sp. z o.o. prowadzi eksploatację urządzeń elektroenergetycznych, zgodnie z zapisami niniejszej IRiESDn 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.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 32 z 93
Zatwierdzono:		

- 5.1.6 Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej 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, a tym samym obowiązek utrzymywania tych elementów w należyтым stanie technicznym, reguluje umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa.
- 5.1.7 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.

5.2 Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji

- 5.2.1 Przyjęcie do eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci: nowych, przebudowanych i po remoncie - następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w IRiESDn, w zawartych umowach, a także warunków określonych w dokumentacji projektowej i fabrycznej. Przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.
- 5.2.2 Jednostki wytwórcze, transformatory, rozdzielnie, linie kablowe oraz inne urządzenia określone przez OSDn przyłączane lub przyłączone do sieci dystrybucyjnej, po dokonaniu remontu lub przebudowy, przed przyjęciem do eksploatacji poddawane są, przy wprowadzaniu do eksploatacji, ruchowi próbnemu.
- 5.2.3 Właściciel urządzeń, instalacji i sieci w porozumieniu z OSDn, jeżeli właścicielem nie jest BEST-EKO Sp. z o.o., dokonuje odbioru urządzeń, instalacji i sieci oraz sporządza protokół stwierdzający spełnienie przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci wymagań określonych w niniejszej IRiESDn.
- 5.2.4 BEST-EKO Sp. z o.o., w przypadku gdy nie jest właścicielem uruchamianych urządzeń i instalacji, zastrzega sobie prawo sprawdzenia urządzeń i instalacji przyłączanych do sieci, której jest operatorem.

5.3 Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofywanie z eksploatacji

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

5.4 Uzgadnianie prac eksploatacyjnych

- 5.4.1 Wszystkie prace wykonywane w sieci dystrybucyjnej są prowadzone w uzgodnieniu z OSDn.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 33 z 93
Zatwierdzono:		

5.4.2 W przypadku powierzenia prowadzenia eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, szczegółowe zasady i terminy dokonywania uzgodnień prac eksploatacyjnych z OSDn reguluje umowa.

5.4.3 OSDn dokonuje niezbędnych uzgodnień planowanych prac eksploatacyjnych w zakresie, w jakim mogą one mieć wpływ na pracę sieci OSDp.

5.5 Dokumentacja techniczna i prawna

5.5.1 Właściciel obiektu lub urządzenia elektroenergetycznego prowadzi i na bieżąco aktualizuje następującą dokumentację:

- a) dla obiektu elektroenergetycznego – dokumentację prawną i techniczną,
- b) dla urządzeń – dokumentację techniczną.

Dopuszcza się prowadzenie oraz aktualizacje dokumentacji przez inny podmiot działający na zasadzie umowy. Rodzaj i zakres prowadzonej dokumentacji określa umowa.

5.5.2 Dokumentacja prawna obiektu elektroenergetycznego powinna zawierać w szczególności:

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

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

- a) dokumentację powykonawczą,
- b) protokół zakwalifikowania pomieszczeń i ich stref lub przestrzeni zewnętrznych do kategorii niebezpieczeństwa pożarowego i/lub zagrożenia wybuchem,
- c) dokumentację fabryczną urządzenia, w tym: świadectwa, karty gwarancyjne, fabryczne instrukcje obsługi, opisy techniczne, rysunki konstrukcyjne, montażowe i zestawieniowe,
- d) dokumentację związaną z ochroną środowiska naturalnego,
- e) dokumentację eksploatacyjną i ruchową.

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

- a) dokumenty przyjęcia do eksploatacji,
- b) instrukcję eksploatacji wraz z niezbędnymi załącznikami,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 34 z 93
Zatwierdzono:		

- c) dokumenty dotyczące oględzin, przeglądów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotyczące rodzaju i zakresu uszkodzeń i napraw,
- d) protokoły zawierające wyniki przeprowadzonych badań, prób i pomiarów,
- e) wykaz niezbędnych części zamiennych,
- f) dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego,
- g) dziennik operacyjny,
- h) schemat elektryczny obiektu z zaznaczeniem granic własności,
- i) wykaz nastawień zabezpieczeń i automatyki,
- j) karty przełączeń,
- k) ewidencję założonych uziemień,
- l) programy łączeniowe,
- m) wykaz personelu ruchowego.

5.5.5 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.:

- a) ogólną charakterystykę urządzenia,
- b) niezbędne warunki eksploatacji urządzenia,
- c) wymagania dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją,
- d) określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługą w czasie pracy i wyłączeniem urządzenia w warunkach normalnej eksploatacji,
- e) zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów oraz prób, pomiarów i badań,
- f) wymagania w zakresie konserwacji i napraw,
- g) zasady postępowania w razie awarii, pożaru i w przypadku innych zakłóceń w pracy urządzenia,
- h) wykaz niezbędnego sprzętu ochronnego,
- i) informacje o środkach łączności,
- j) wymagania związane z ochroną środowiska naturalnego,
- k) zakresy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazań aparatury kontrolno-pomiarowej,
- l) opis zastosowanych środków ochrony przed porażeniem, pożarem, wybuchem oraz środków w zakresie bezpieczeństwa obsługi i otoczenia.

5.6 Wymiana informacji eksploatacyjnych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 35 z 93
Zatwierdzono:		

- 5.6.1 Podmioty prowadzące eksploatację sieci dystrybucyjnej oraz urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. wymieniają wzajemnie informacje eksploatacyjne.
- 5.6.2 Odbiorcy i wytwórcy mogą uzyskać od OSDn informacje eksploatacyjne o sieci dystrybucyjnej w zakresie związanym z bezpieczeństwem pracy ich urządzeń i instalacji.
- 5.6.3 Wymiana informacji eksploatacyjnych obejmuje w zależności od potrzeb:
- informacje niezbędne do sporządzenia schematów sieci dystrybucyjnej,
 - wyniki oględzin, przeglądów i oceny stanu technicznego,
 - wyniki badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych,
 - parametry obiektów, urządzeń i sieci zmienione w wyniku podjęcia działań eksploatacyjnych,
 - informacje związane z elektroenergetyczną automatyką zabezpieczeniową,
 - imiennie wykazy osób, wraz z danymi teleadresowymi, odpowiedzialnych za podejmowanie działań eksploatacyjnych.
- 5.6.4 Informacje eksploatacyjne są aktualizowane i przekazywane na bieżąco.
- 5.6.5 Operatorzy systemów elektroenergetycznych oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. stosują jednolite nazewnictwo i numerację swoich obiektów i urządzeń.
- 5.6.6 OSDn sporządza i aktualizuje schematy sieci dystrybucyjnej.

5.7 Ochrona środowiska naturalnego

- 5.7.1 OSDn oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej są zobowiązane do przestrzegania zasad ochrony środowiska, określonych odrębnymi przepisami i normami.
- 5.7.2 BEST-EKO Sp. z o.o. oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej stosują środki techniczne i organizacyjne ograniczające wpływ pracy urządzeń elektrycznych na środowisko naturalne.
- 5.7.3 Dokumentacja projektowa obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony środowiska z właściwymi organami administracji, jeśli uzgodnienia takie są wymagane odrębnymi przepisami.
- 5.7.4 Właściciel urządzeń zapewnia przestrzeganie zasad ochrony środowiska oraz zgodną z przepisami wycinkę drzew i gałęzi wokół obiektów oraz urządzeń sieci dystrybucyjnej.

5.8 Ochrona przeciwpożarowa

- 5.8.1 Właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia ich ochronę przeciwpożarową zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 36 z 93
Zatwierdzono:		

- 5.8.2 W uzasadnionych przypadkach właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpożarowych dla urządzeń, instalacji i sieci.

5.9 Planowanie prac eksploatacyjnych

- 5.9.1 OSDn opracowuje roczne plany prac eksploatacyjnych dla urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej obejmujące w szczególności:
- ogłędziny, przeglądy oraz badania i pomiary,
 - remonty.
- 5.9.2 Poza pracami przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych OSDn zapewnia realizację doraźnych prac eksploatacyjnych, mających na celu naprawę szkód zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi i środowiska naturalnego.
- 5.9.3 Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej uzgadniają z OSDn prace eksploatacyjne w zakresie, w jakim mogą mieć one wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej.
- 5.9.4 Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej przekazują do OSDn zgłoszenia wyłączeń elementów sieci.

5.10 Warunki bezpiecznego wykonywania prac

- 5.10.1 OSDn opracowuje instrukcję organizacji bezpiecznej pracy, obowiązującą osoby eksploatujące jego urządzenia, instalacje i sieci.
- 5.10.2 Pracownicy zatrudnieni przy eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych powinni posiadać odpowiednie kwalifikacje i spełniać określone wymagania zdrowotne oraz być przeszkoleni na zajmowanych stanowiskach.
- 5.10.3 Polecenia pisemne na wykonywanie prac eksploatacyjnych są wystawiane przez upoważnionych, posiadających odpowiednie kwalifikacje, przedstawicieli podmiotu prowadzącego eksploatację urządzeń, na których wykonywana będą prace.
- 5.10.4 Do wykonywania prac na wszystkich urządzeniach elektroenergetycznych w sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. dopuszczają przedstawiciele służb ruchowych, zgodnie z podziałem eksploatacyjnym.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 37 z 93
Zatwierdzono:		

6 BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

6.1 Stan zagrożenia KSE, awaria sieciowa i awaria w systemie

- 6.1.1 Operator Systemu Przesyłowego, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. W szczególnych przypadkach operator systemu przesyłowego może ogłosić stan zagrożenia KSE.
- 6.1.2 Stan zagrożenia KSE jest ogłaszany w przypadku stwierdzenia realnego niebezpieczeństwa niestabilności systemu, podziału sieci przesyłowej lub ograniczenia dostaw energii elektrycznej do odbiorców. W szczególności stan zagrożenia KSE może być spowodowany:
- brakiem mocy dyspozycyjnej jednostek wytwórczych, pokrywającej zapotrzebowanie energii elektrycznej oraz zapewniającej odpowiedni poziom rezerwy mocy, przy uwzględnieniu salda mocy wymiany międzysystemowej,
 - brakiem dyspozycyjności zdolności przesyłowych, zapewniających dotrzymanie parametrów jakościowo-niezawodnościowych w węzłach odbiorczych lub bezpieczne wyprowadzenie mocy z jednostek wytwórczych, zapewniających zrównoważenie bilansu mocy w KSE,
 - niedyspozycyjnością systemowej infrastruktury technicznej, wymaganej dla sterowania pracą KSE w czasie rzeczywistym.
- 6.1.3 Poprzez ogłoszenie stanu zagrożenia KSE Operator Systemu Przesyłowego zawiesza realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zgłoszonych na rynku bilansującym, według normalnych procedur obowiązujących na tym rynku i stosuje procedury awaryjne. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa IRiESP.
- 6.1.4 Operator Systemu Przesyłowego może stosować procedury awaryjne rynku bilansującego w przypadkach awarii sieciowych i awarii w systemie nie powodujących powstania stanu zagrożenia KSE. Wówczas procedury te dotyczą podmiotów objętych skutkami awarii.
- 6.1.5 W stanie zagrożenia KSE ogłoszonym przez operatora systemu przesyłowego, JWCD przyłączone do sieci dystrybucyjnej stosują się do bezpośrednich poleceń Operatora Systemu Przesyłowego. Pozostali wytwórcy oraz odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej stosują się do poleceń właściwego OSDp. W przypadkach awarii sieciowych i awarii w systemie nie powodujących wystąpienia stanu zagrożenia KSE bezpośrednie polecenia właściwych operatorów realizują podmioty bezpośrednio zaangażowane w proces usunięcia skutków awarii.
- 6.1.6 Operatorzy systemów elektroenergetycznych podejmują niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji stanu zagrożenia KSE, awarii sieciowej lub awarii w systemie zgodnie z IRiESP.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 38 z 93
Zatwierdzono:		

6.2 Bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej

- 6.2.1 OSDn prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw energii elektrycznej siecią dystrybucyjną.
- 6.2.2 OSDn dotrzymuje standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej poprzez zapewnienie odpowiedniego poziomu i struktury rezerw mocy oraz regulacyjnych usług systemowych, w zakresie wynikającym z umowy zawieranej z OSDp.

6.3 Zasady postępowania przy wystąpieniu zagrożeń ciągłości dostaw lub wystąpieniu awarii

- 6.3.1 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza się wg następujących trybów:
- tryb normalny,
 - tryb awaryjny.
- 6.3.2 Zagadnienia związane z wprowadzaniem ograniczeń w dostawie energii elektrycznej wg trybu normalnego są regulowane w rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne oraz w niniejszym rozdziale, natomiast z wprowadzaniem ograniczeń w dostawie energii elektrycznej wg trybu awaryjnego są regulowane w niniejszym rozdziale.
- 6.3.3 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzane wg trybu normalnego po wyczerpaniu przez OSP i OSDp we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków służących zapewnieniu prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego - przy dołożeniu należytej staranności.
- 6.3.4 Zgodnie z delegacją i w przypadkach zawartych w ustawie Prawo energetyczne Rada Ministrów w drodze rozporządzenia może wprowadzić na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na czas oznaczony, na terytorium kraju lub jego części, w przypadku możliwości wystąpienia zagrożenia:
- bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
 - bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
 - bezpieczeństwa osób,
 - wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 6.3.5 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym mogą dotyczyć odbiorców objętych ograniczeniami o mocy umownej powyżej 300 kW.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 39 z 93
Zatwierdzono:		

6.3.6 OSDn podejmuje działania niezbędne dla zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej i zapobiegania możliwości wystąpienia awarii w sieci dystrybucyjnej, a także ograniczania skutków i czasu trwania takich awarii, przy współpracy z wytwórcami i odbiorcami końcowymi przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. oraz OSDp.

6.3.7 W ramach działań, o których mowa w pkt.6.3.6, OSDn:

- a) opracowuje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne,
- b) opracowuje plany wprowadzania ograniczeń w poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym,
- c) stosuje automatykę SCO i SNO.

6.3.8 Ograniczenia wprowadzane zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej określa się w stopniach zasilania od 11 do 20.

6.3.9 Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej są zobowiązani do:

- a) realizacji ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wynikających z decyzji Rady Ministrów zgodnie z zatwierdzonym planem,
- b) ewidencjonowania w czasie trwania ograniczeń obowiązujących stopni zasilania oraz wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania,
- c) przekazywania do właściwego operatora systemu dystrybucyjnego informacji dotyczących poboru mocy w przypadku wprowadzania ograniczeń.

6.3.10 Procedura przygotowania planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej obejmuje:

- a) przygotowanie przez OSDp wstępnego planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
- b) uzgodnienie planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej z operatorem systemu przesyłowego,
- c) powiadomienie odbiorców przez operatora systemu dystrybucyjnego, o uzgodnionym planie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w terminie do 4 tygodni od przekazania do OSD przez OSP uzgodnionego pomiędzy Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, a operatorem systemu przesyłowego planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

6.3.11 Powiadomienie odbiorców objętych ograniczeniami, o procedurze wprowadzania ograniczeń wg trybu normalnego obejmuje następujące informacje:

- a) sposób powiadomienia odbiorcy o wprowadzaniu ograniczeń,
- b) właściwy organ OSDn uprawniony do przekazania poleceń,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 40 z 93
Zatwierdzono:		

- c) wielkości dopuszczalnego poboru mocy w poszczególnych okresach i na poszczególnych stopniach zasilania.
- 6.3.12 W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów operatora systemu przesyłowego o obowiązujących stopniach zasilania.
- 6.3.13 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.
- 6.3.14 Zasady i warunki wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wg trybu awaryjnego są określone przez operatora systemu przesyłowego. Ograniczenia wprowadzane w tym trybie realizuje się jako wyłączenie awaryjne lub katastrofalne oraz samoczynnie za pomocą automatyki SCO i SNO.
- 6.3.15 Wyłączenia awaryjne lub katastrofalne odbiorców realizuje się na polecenie operatora systemu przesyłowego.
- 6.3.16 Wyłączenia awaryjne i katastrofalne mogą być wprowadzone na polecenie OSDp w przypadku zagrożenia życia i mienia ludzi, możliwości wystąpienia lub wystąpienia awarii sieciowej. W takich przypadkach OSDp jest zobowiązany powiadomić o tym służby dyspozytorskie OSP. Załączenia odbiorców, wyłączonych w trybie awaryjnym powinny być dokonywane w porozumieniu z OSP.
- 6.3.17 Wyłączenia awaryjne odbiorców powinny być zrealizowane w czasie do 1 godziny od wydania polecenia, poprzez wyłączenie linii i stacji SN. Przyjmuje się dziewięciostopniową skalę wyłączeń awaryjnych od A1 do A9. Wyłączenie awaryjne w stopniu A9 powinno zapewnić zmniejszenie poboru mocy o 15%.
- 6.3.18 Jeżeli awaria sieciowa, awaria w systemie oraz stan zagrożenia KSE lub też przewidziana procedura likwidacji awarii lub stanu zagrożenia KSE 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.
- 6.3.19 W procesie likwidacji awarii sieciowej, awarii w systemie i stanu zagrożenia KSE dopuszcza się wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej realizowanych jako wyłączenia awaryjne lub katastrofalne.
- 6.3.20 BEST-EKO Sp. z o.o. nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń w dostawach energii elektrycznej wprowadzonych wg. rozporządzenia wydanego na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne, jak i w wyniku ochrony systemu realizowanej przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 41 z 93
Zatwierdzono:		

automatykę SCO i SNO oraz wyłączeń awaryjnych i katastrofalnych wprowadzanych na polecenie OSDp.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 42 z 93
Zatwierdzono:		

7 PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

7.1 Obowiązki OSDn

7.1.1 W zakresie prowadzenia ruchu OSDn na obszarze sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. realizuje następujące zadania:

- a) planowanie pracy sieci dystrybucyjnej, w tym opracowanie: programów pracy sieci, planów wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami łączeniowymi,
- b) dysponowanie pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż JWCD, w tym planowanie techniczne możliwości pokrycia zapotrzebowania,
- c) opracowuje bilanse mocy i energii elektrycznej uwzględniając zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy o świadczenie usług dystrybucji oraz przesyłania, utrzymywanie rezerw mocy i świadczenie regulacyjnych usług systemowych,
- d) zapewnia utrzymanie odpowiedniego poziomu i struktury rezerw mocy i regulacyjnych usług systemowych, w celu dotrzymania standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej, w zakresie wynikającym z umowy zawartej z OSDp,
- e) wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym,
- f) likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej awarie sieciowe, awarie w systemie i stany zagrożenia KSE, samodzielnie oraz we współpracy z OSDp,
- g) zbiera i przekazuje do OSDp dane oraz informacje niezbędne dla prowadzenia ruchu sieciowego i bezpieczeństwa energetycznego kraju zgodnie z IRiESD.

7.1.2 Planowanie pracy sieci dystrybucyjnej odbywa się w okresach dobowych, tygodniowych, miesięcznych, rocznych i trzyletnich.

7.1.3 OSDn na obszarze sieci dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, koordynuje nastawienia zabezpieczeń i automatyk sieciowych oraz uziemienia punktów neutralnych transformatorów, przy czym dla zapewnienia bezpiecznej pracy sieci dystrybucyjnej SN dokonuje niezbędnych uzgodnień z OSDp.

7.2 Struktura i podział kompetencji służb dyspozytorskich

7.2.1 Dla realizacji zadań związanych z prowadzeniem ruchu sieci dystrybucyjnej OSDn organizuje służby dyspozytorskie i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.

7.2.2 Struktura zależności służb dyspozytorskich organizowanych przez OSDn i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ma charakter

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 43 z 93
Zatwierdzono:		

hierarchiczny, służby dyspozytorskie niższego szczebla są podporządkowane ruchowo służbom dyspozytorskim wyższego szczebla.

7.2.3 Organem koordynującym prace służb dyspozytorskich, realizujących zadania na obszarze sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. są właściwi operatorzy systemów dystrybucyjnych.

7.2.4 Służby dyspozytorskie OSDn działają za pośrednictwem własnego personelu dyżurnego i/lub personelu dyżurnego innych podmiotów, na podstawie umów oraz instrukcji współpracy ruchowej.

7.2.5 OSDn przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze sieci dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:

- a) układami pracy sieci dystrybucyjnej,
- b) pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
- c) urządzeniami sieci dystrybucyjnej,
- d) liniami wymiany z siecią dystrybucyjną, za której ruch odpowiadają inni operatorzy, na podstawie zawartych umów,
- e) czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.

7.2.6 Służby dyspozytorskie OSDn sprawują operatywne kierownictwo nad urządzeniami sieci dystrybucyjnej polegające na:

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

7.2.7 Służby dyspozytorskie OSDn na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, sprawują operatywny nadzór nad:

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

7.2.8 Służby dyspozytorskie OSDn sprawują operatywny nadzór nad określonymi urządzeniami systemu dystrybucyjnego BEST-EKO Sp. z o.o., polegający na:

- a) bieżącym uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 44 z 93
Zatwierdzono:		

- b) przejmowaniu w uzasadnionych przypadkach operatywnego kierownictwa nad urządzeniami,
- c) wydawaniu zgody na wykonanie czynności ruchowych.

7.2.9 Zasady współpracy służb dyspozytorskich OSDn ze służbami dyspozytorskimi OSDp określa instrukcja współpracy ruchowej.

7.2.10 Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej, na wniosek OSDn opracowują instrukcje współpracy ruchowej, które powinny uwzględniać wymagania określone w niniejszej IRiESDn.

7.2.11 Przedmiotem instrukcji współpracy ruchowej między służbami dyspozytorskimi OSDp i OSDn oraz OSDn i użytkowników systemu dystrybucyjnego jest w zależności od potrzeb:

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

7.2.12 Użytkownicy systemu dystrybucyjnego zobowiązani są do wykonywania łączy ruchowych oraz prowadzenia rozmów ruchowych ze służbami dyspozytorskimi OSDn, zgodnie z obowiązującymi instrukcjami.

7.3 Planowanie produkcji energii elektrycznej

7.3.1 OSDn sporządza i udostępnia koordynacyjne plany pracy jednostek wytwórczych oraz utrzymywania wielkości mocy źródeł pozostających w gotowości do wytwarzania energii elektrycznej, w tym plan sporządzany na okres roku.

7.3.2 OSDn w uzgodnieniu z OSDp sporządza i udostępnia dobowe plany pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o..

7.4 Prognozowanie zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 45 z 93
Zatwierdzono:		

- 7.4.1 OSDn sporządza prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w sieci dystrybucyjnej.
- 7.4.2 OSDn planuje wymianę mocy i energii elektrycznej z siecią dystrybucyjną OSDp.
- 7.4.3 Prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną sporządzone przez OSDn uwzględniają prognozy przygotowane przez podmioty uczestniczące w rynku lokalnym energii elektrycznej.

7.5 Programy pracy sieci dystrybucyjnej

- 7.5.1 Ruch elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV jest prowadzony na podstawie programu pracy. Dla poszczególnych części elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej mogą być opracowane odrębne programy pracy.
- 7.5.2 OSDn określa przypadki, dla których występuje konieczność opracowania programów pracy sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV.
- 7.5.3 Program pracy sieci elektroenergetycznej, w zależności od potrzeb obejmuje:
- układy połączeń sieci dla ruchu w warunkach normalnych i w wybranych stanach szczególnych,
 - wymagane poziomy napięcia,
 - wartości mocy zwarciovych,
 - rozpływy mocy czynnej i biernej w charakterystycznych stanach pracy sieci,
 - dopuszczalne obciążenia,
 - wykaz i warunki uruchomienia urządzeń rezerwowych i źródeł mocy biernej,
 - nastawienia zabezpieczeń oraz automatyki łączeniowej i regulacyjnej,
 - nastawienia zaczepów dławików gaszących,
 - ograniczenia poboru mocy elektrycznej,
 - miejsca uziemienia punktów gwiazdowych transformatorów,
 - harmonogram pracy transformatorów,
 - wykaz jednostek wytwórczych.

7.6 Zasady dysponowania mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej

- 7.6.1 Uwzględniając otrzymane zgłoszenia umów sprzedaży energii elektrycznej, OSDn określa dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 46 z 93
Zatwierdzono:		

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

7.6.2 OSDn może polecić pracę jednostek wytwórczych z przeciążeniem lub zniżeniem mocy wytwarzanej poniżej dopuszczalnego minimum, jeśli przewidują to dwustronne umowy lub w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego.

7.6.3 Wytwórcy w zakresie jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej są zobowiązani do niezwłocznego przekazywania OSDn informacji o zmianie mocy dyspozycyjnej.

7.6.4 Bezpośrednio przed synchronizacją lub odstawieniem jednostki wytwórczej, wytwórca jest zobowiązany uzyskać zgodę OSDn.

7.7 Dane przekazywane przez podmioty prowadzące działalność na obszarze sieci dystrybucyjnej

7.7.1 Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną i prowadzące działalność na obszarze sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. przekazują OSDn prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną dla swoich odbiorców lub wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w zakresie i terminach określonych przez OSDn.

7.7.2 Wytwórcy i odbiorcy posiadający źródła energii elektrycznej, przekazują w formie ustalonej przez OSDn następujące informacje:

- a) proponowany harmonogram remontów kapitałowych i średnich, bilans mocy uwzględniający ubytki mocy z rozbiem 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 rozbiem na poszczególne miesiące roku do dnia 5 września każdego roku na następne trzy lata kalendarzowe oraz do dnia 15 stycznia, 15 kwietnia i 15 lipca, w każdym terminie dla kolejnych 18 miesięcy kalendarzowych,
- b) planowaną miesięczną produkcję energii elektrycznej brutto oraz netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby do 23 dnia miesiąca poprzedniego,
- c) planowane wartości mocy dyspozycyjnych, maksymalnych i minimalnych, planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz planowaną produkcję energii elektrycznej netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dób.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 47 z 93
Zatwierdzono:		

8 STANDARDY TECHNICZNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

8.1.1 W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. w szczególności powinny być spełnione następujące warunki techniczne:

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 48 z 93
Zatwierdzono:		

9 PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

9.1 Parametry jakościowe energii elektrycznej

9.1.1 Wyróżnia się następujące parametry znamionowe sieci dystrybucyjnej:

- a) napięcia znamionowe,
- b) częstotliwość znamionowa.

9.1.2 Regulacja częstotliwości w KSE jest prowadzona przez OSP.

9.1.3 O ile umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej, w normalnych warunkach pracy sieci (wyluczając przerwy w zasilaniu), w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień $\pm 10\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego, przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż 0,4 dla sieci średnich napięć, w sieciach niskiego napięcia wartości napięć deklarowanych i znamionowych są równe.

9.1.4 O ile umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej, w normalnych warunkach pracy sieci, dla odbiorców których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączone są bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV ustala się następujące parametry techniczne energii elektrycznej:

- a) wartość średnia częstotliwości, mierzonej przez 10 sekund w miejscach przyłączenia, powinna być zawarta w przedziale:
 - 50 Hz $\pm 1\%$ (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia,
 - 50 Hz + 4%/-6% (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia,
- b) przez 95% czasu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła Plt spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1 dla sieci o napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV,
- c) 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% wartości składowej kolejności zgodnej dla sieci o napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV,
 - dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego, powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w tabeli 1:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 49 z 93
Zatwierdzono:		

Tabela 1. Dopuszczalne wartości współczynników odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego.

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

THD – współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego

u_h – wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej

h – rząd wyższej harmonicznej

9.1.5 Współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego THD, uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 % dla sieci o napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV.

9.1.6 Warunkiem utrzymania dolnych parametrów napięcia zasilającego w określonych granicach jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż 0,4.

9.2 Wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej

9.2.1 Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na:

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 50 z 93
Zatwierdzono:		

- 9.2.2 Przerwa planowana, o której odbiorca nie został powiadomiony zgodnie z zasadami określonymi w IRiESDn jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
- 9.2.3 Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych III i VI dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 9.2.4 Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V dopuszczalny czas trwania:
- a) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej - 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej - 24 godzin.
 - b) przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerw planowanych - 35 godzin,
 - przerw nieplanowanych - 48 godzin.
- 9.2.5 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:
- a) SAIDI - wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej, 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,
 - b) SAIFI - wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich, stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców
 - c) MAIFI - wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich, stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

Wskaźniki SAIDI i SAIFI wyznacza się oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 51 z 93
Zatwierdzono:		

9.3 Dopuszczalne poziomy wahań napięcia w sieciach niskich napięć

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

- wartość współczynnika długookresowego migotania światła nie powinna być większa niż 1,
- wartość współczynnika krótkookresowego migotania światła nie powinna być większa niż 0,65,
- wartość $d(t)=\Delta U(t)/U_n$ podczas zmiany napięcia nie powinna przekraczać 3,3% przez czas dłuższy niż 500ms,
- względna zmiana napięcia w stanie ustalonym $d=\Delta U/U_n$ nie powinna przekraczać 3,3%, gdzie:

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

9.4 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu przez odbiorniki w sieciach niskich napięć

9.4.1 W celu wyznaczenia maksymalnych poziomów emisji harmonicznych prądu przez odbiorniki dzieli się wg. następującej klasyfikacji:

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

9.4.2 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym $\leq 16A$ zakwalifikowane do:

- Klasy A podano w tabeli 2,
- Klasy B podano w tabeli 3,
- Klasy C podano w tabeli 4,
- Klasy D podano w tabeli 5.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 52 z 93
Zatwierdzono:		

Tabela2. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu dla odbiorników klasy A.

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

Tabela3. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu dla odbiorników klasy B.

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 53 z 93
Zatwierdzono:		

Tabela4. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu dla odbiorników klasy C.

Rząd harmonicznego [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznego, wyrażony w % harmonicznego podstawowego prądu wejściowego [%]
2	2
3	$30\lambda^*$
5	10
7	7
9	5
$11 \leq n \leq 39$ (tylko harmoniczne nieparzyste)	3

* λ – współczynnik mocy obwodu

Tabela5. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu dla odbiorników klasy D.

Rząd harmonicznego [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznego, w przeliczeniu na Wat [mA/W]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznego [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)	$\frac{3,85}{n}$	Patrz Tabela 2.

9.4.3 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym $>16A$

9.4.4 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym $>16A$ zakwalifikowane do Klasy A, Klasy B, Klasy C oraz Klasy D podano w tabeli 6.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 54 z 93
Zatwierdzono:		

Tabela 6. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym $> 16A$

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	$\leq 0,6$
23	0,9
25	0,8
27	$\leq 0,6$
29	0,7
31	0,7
≥ 33	$\leq 0,6$

9.5 Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

9.5.1 Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

- a) przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
- b) bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- c) udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
- d) powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - pisemnych ogłoszeń odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - indywidualnych zawiadomień telefonicznych odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
- e) informowanie na piśmie, z co najmniej:
 - tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 55 z 93
Zatwierdzono:		

nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,

- 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,
 - 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;
- f) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- g) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
- h) 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 i), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
- i) 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 IRiESDn, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESDn, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie OSDn,
- j) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, 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 lub niniejszej IRiESDn.

9.5.2 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 niej oraz IRiESDn.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 56 z 93
Zatwierdzono:		

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 57 z 93
Zatwierdzono:		

10 POSTANOWIENIA OGÓLNE

10.1 Zakres przedmiotowy i podmiotowy

10.1.1 IRiESDn - Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSDn, a w szczególności:

- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
- b) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
- c) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
- d) procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
- e) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
- f) zasady wyznaczania i przydzielania standardowych profili zużycia,
- g) postępowanie reklamacyjne,
- h) zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
- i) Zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

10.1.2 Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESDn - Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną BEST-EKO Sp. z o.o..

10.1.3 Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w IRiESDn - Bilansowanie obowiązują:

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o.,
- b) odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o.,
- c) Uczestników Rynku Bilansującego pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe na obszarze działania OSDn,
- d) sprzedawców energii elektrycznej prowadzących działalność na obszarze działania OSDn,
- e) Operatorów Handlowych i Handlowo-Technicznych reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do d) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o..

10.2 Ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego

10.2.1 Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE Operator S.A. (OSP), który na mocy ustawy Prawo energetyczne

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 58 z 93
Zatwierdzono:		

oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa IRiESP-Bilansowanie.

10.2.2 Podmiotem odpowiedzialnym za realizację obowiązków w zakresie współpracy z OSP dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. jest OSDp.

10.2.3 OSDn w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia, na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji, realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.

10.2.4 Uczestnicy Rynku Detalicznego (URD) są bilansowani handlowo na Rynku Bilansującym przez Uczestników Rynku Bilansującego. URB pełni dla URD na detalicznym rynku energii elektrycznej, funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.

10.3 Warunki realizacji umów sprzedaży i uczestnictwa w procesie bilansowania

10.3.1 BEST-EKO Sp. z o.o. zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDn w obowiązującej formie, trybie i terminie, przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w IRiESDn i IRiESD oraz w umowach dystrybucji.

10.3.2 Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy którzy posiadają zawartą z BEST-EKO Sp. z o.o. umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESDn - Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy.

10.3.3 OSDn zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- a) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł Generalną Umowę Dystrybucji o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- b) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
- c) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.

10.4 Wymagania formalno-prawne realizacji umów sprzedaży

10.4.1 OSDn, z zachowaniem wymagań IRiESDn oraz IRiESD, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:

- a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 59 z 93
Zatwierdzono:		

- b) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSDn,
- c) zawarciu przez URD typu odbiorca (URDo) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucji z OSDn,
- d) zawarciu przez URD typu wytwórca (URDw) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDn oraz OSDp.

10.4.2 Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSDn, spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz art. 5 ust. 2a. i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESDn,
- b) wskazanie POB, a w przypadku URD typu wytwórca (URDw) również zasad jego zmiany,
- c) sposób i zasady rozliczeń z BEST-EKO Sp. z o.o. z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB - dotyczy URD typu wytwórca (URDw),
- d) algorytmy wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punktach Poboru Energii (PPE) oraz Punktach Dostarczania Energii (PDE).

10.4.3 URB może pełnić funkcję POB na obszarze działania BEST-EKO Sp. z o.o. po zawarciu umowy dystrybucji z OSDp oraz OSDn.

10.4.4 Funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe dla URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. może pełnić URB posiadający przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD oraz IRiESDn.

10.4.5 Zasady przekazywania POB zagregowanych danych pomiarowych z obszaru działania OSDn reguluje IRiESD oraz umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta przez POB oraz OSDp, który realizuje obowiązki współpracy OSDn z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.

10.4.6 Umowa, o świadczenie usług dystrybucji zawarta przez OSDn z POB . jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na rynku bilansującym, niezależnie od przyczyny.

10.4.7 Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania BEST-EKO Sp. z o.o., posiadający zawartą z OSDn Generalną Umowę Dystrybucji, może pełnić funkcję Sprzedawcy. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Sprzedawcą, a OSDn oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania BEST-EKO Sp. z o.o., którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 60 z 93
Zatwierdzono:		

Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz zawiera następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
- b) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- c) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- d) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
- e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o., którzy zawarli umowę sprzedaży z tym Sprzedawcą,
- f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD,
- g) zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania umów sprzedaży zawieranych przez odbiorców z kolejnym Sprzedawcą,
- h) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz ich dane adresowe,
- i) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSDn dostarczania energii do URD,
- j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Poboru Energii (PPE) oraz Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD_D),
- l) zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSDn dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowego tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSDn,
- m) zobowiązanie stron umowy do stosowania postanowień IRiESDn,
- n) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSDn o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- o) zasady rozwiązania umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.

10.4.8 Generalna Umowa Dystrybucji zawarta przez OSDn ze sprzedawcą jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 61 z 93
Zatwierdzono:		

odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego, wskazanego przez tego URD.

10.5 Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych

10.5.1 OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym i detalicznym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym zawartej między TAURON Dystrybucja S.A. i BEST-EKO Sp. z o.o..

10.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem bilansującym, OSDn oraz TAURON Dystrybucja realizuje następujące zadania:

- a) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB,
- b) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
- c) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usługi,
- d) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- e) przekazuje do OSP ilości dostaw energii dla poszczególnych MB poszczególnych POB,
- f) rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
- g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazuje je do OSP,
- h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługę redukcji obciążenia odbiorców, w tym redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,
- i) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
- j) obsługuje sytuacje wyjątkowe polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

10.5.3 OSDp w ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, dla obszaru sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o., realizuje następujące zadania:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 62 z 93
Zatwierdzono:		

- a) zarządza konfiguracją rynku detalicznego oraz nadaje kody identyfikacyjne wykorzystywane w procesie wymiany danych pomiarowych, podmiotom biorącym udział w rynku detalicznym i bilansującym oraz Punktom Poboru Energii w obszarze sieci dystrybucyjnej OSDn,
- b) przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym, na podstawie umów dystrybucji i Generalnych Umów Dystrybucji,
- c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MD_D przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie Generalnych Umów Dystrybucji,
- d) realizuje procedurę zmiany sprzedawcy przez URD oraz zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
- e) przekazuje do OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji rynku bilansującego,
- f) rozpatruje reklamacje Sprzedawców, POB i OSDn dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami IRiESD.

10.6 Zasady współpracy OSDn i OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym

10.6.1 Podstawą realizacji współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, jest Umowa współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym zawarta przez OSDn i OSDp.

10.6.2 Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP, jest jednocześnie obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSP;
- b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSDn,
- c) o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym zawartej pomiędzy OSDp a OSDn,
- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn a sprzedawcą energii elektrycznej do URDn,
- e) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a POB, którego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci OSDn,
- f) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn a POB, którego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego są

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 63 z 93
Zatwierdzono:		

wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP lub OSDn.

Jeżeli którakolwiek z wymienionych umów nie będzie obowiązywać, OSDp może wstrzymać realizację przekazywania danych do OSP, bez ponoszenia jakichkolwiek konsekwencji z tego tytułu.

10.6.3 OSDn jest odpowiedzialny za poprawność danych pomiarowych pozyskanych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii oraz za przekazanie ich do OSDp w terminach określonych w Umowie współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy.

10.7. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ – ZASADY NADAWANIA CERTYFIKATÓW ORed

10.7.1. ORed wykorzystywany do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed, uzyskany na zasadach określonych w niniejszym punkcie. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.

10.7.2. Certyfikowaniu podlega ORed przyłączony do sieci dystrybucyjnej, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.

Dopuszcza się, aby ORed, poza PPE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, posiadał również dodatkowo PPE przyłączone do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, o ile spełniają one wymagania określone w pkt. 10.7.9. ppkt. 4) - 5).

10.7.3. ORed jest zdefiniowany na zasobach odbiorczych i określony przez jedno lub kilka PPE, tworzących kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci dystrybucyjnej.

10.7.4. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z kilku PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana przez OSP, jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP przyłączone są inne podmioty świadczące tę usługę. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana przez OSP o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej tego OSDn.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 64 z 93
Zatwierdzono:		

- 10.7.5. Certyfikat dla ORed jest wydawany przez OSDn, jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn lub do sieci TAURON Dystrybucja i OSDn, którego sieć jest połączona z siecią TAURON Dystrybucja;
W przypadku, gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią TAURON Dystrybucja, Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt 10.7.7., wystawia OSDn, w oparciu o pozytywnie zweryfikowany wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje do upoważnionego przez OSDn TAURON Dystrybucja, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W ww. przypadku OSDn przekazuje do TAURON Dystrybucja również pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla TAURON Dystrybucja do rejestracji lub wygaszenia w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, Certyfikatu dla ORed (wzorowanego na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. 10.7.7.), wystawionego przez OSDn. Za datę wydania Certyfikatu dla ORed uznaje się datę jego rejestracji przez TAURON Dystrybucja w powyższym systemie informatycznym OSP. Jeśli ORed jest przyłączony do sieci OSDn zlokalizowanej na obszarze sieci kilku OSDp, Certyfikat dla ORed wystawia OSDn i przekazuje do jednego upoważnionego przez siebie OSDp, na którego obszarze działania jest położony ORed, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania.
- 10.7.6. Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do:
- 1) TAURON Dystrybucja - jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja;
 - 2) OSDn - jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn.
- Jeśli ORed jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej kilku OSDp lub kilku OSDn, wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, składany jest odpowiednio dla miejsca przyłączenia, do wybranego przez siebie jednego OSDp lub OSDn.
- 10.7.7. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed oraz wzór Certyfikatu dla ORed określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed stosuje się również celem aktualizacji Certyfikatu dla ORed.
- 10.7.8. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:
- 1) dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe;
 - 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;

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 65 z 93
Zatwierdzono:		

- 3) dane ORed (nazwa, adres lokalizacji);
- 4) wykaz unikalnych w skali kraju kodów PPE z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej, zgodnie z pkt. 10.7.3.;
- 5) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy, ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);
- 6) oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
 - a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez TAURON Dystrybucja do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci TAURON Dystrybucja),
 - b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDn do TAURON Dystrybucja i TAURON Dystrybucja do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),
 - c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
 - d) o spełnieniu warunku odbioru przez ORed energii elektrycznej netto w okresie ostatnich 12 miesięcy, liczonych od dnia złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
 - e) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
 - f) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
 - g) o przyjęciu zobowiązania do bieżącego informowania OSP, TAURON Dystrybucja albo OSDn w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt. 10.7.8. ppkt. 1) - 5), niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany,
 - h) o tym, że Odbiorcą w ORed pełni jednocześnie funkcję OSDn dla certyfikowanego ORed (dotyczy jedynie przypadku, gdy TAURON Dystrybucja wydaje certyfikat dla ORed będących jednocześnie OSDn).
- 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).
- 8) Odbiorca w ORed przyłączony do sieci OSDn lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSDn wnioski 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 poświadczonyj przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy w ORed.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 66 z 93
Zatwierdzono:		

- 10.7.9. Certyfikacja obejmuje weryfikację:
- 1) kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
 - 2) poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
 - 3) kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE;
 - 4) spełniania, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w PPE wymagań technicznych określonych w IRiESD TAURON Dystrybucja lub OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy;
 - 5) zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.
- 10.7.10. Brak potwierdzenia spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt. 10.7.9. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed przez TAURON Dystrybucja albo OSDn. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, odpowiednio TAURON Dystrybucja albo OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.
- 10.7.11. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn, dany OSDn dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. 10.7.9., w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku i przekazuje Certyfikat dla ORed (wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. 10.7.7.) do TAURON Dystrybucja, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Przekazany do TAURON Dystrybucja Certyfikat dla ORed nie zawiera unikalnego numeru certyfikatu, unikalnego identyfikatora ORed oraz daty wydania Certyfikatu, które zostaną nadane automatycznie przez ww. system informatyczny OSP, podczas rejestracji certyfikatu.
- OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed do TAURON Dystrybucja wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu certyfikatu podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSDn) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. 10.7.5. Certyfikat przekazywany jest na wskazany przez TAURON Dystrybucja adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej TAURON Dystrybucja.
- Na każde żądanie TAURON Dystrybucja, OSDn dostarczy do TAURON Dystrybucja w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginały certyfikatu i pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. 10.7.5., albo kopii tych dokumentów poświadczonych przez upoważnionego przedstawiciela OSDn.
- OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełnienia przez ORed kryteriów dopuszczalności określonych w pkt. 10.7.9.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 67 z 93
Zatwierdzono:		

10.7.12. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 14 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do TAURON Dystrybucja albo OSDn. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni.

W przypadku wystawienia Certyfikatu dla ORed przez OSDn, OSDn przekazuje ten certyfikat do TAURON Dystrybucja celem jego rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania, w terminie do 4 dnia roboczego przed ww. terminem wydania certyfikatu.

10.7.13. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. 10.7.9., TAURON Dystrybucja albo TAURON Dystrybucja upoważniony przez OSDn, rejestruje Certyfikat dla ORed w dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP systemie informatycznym OSP, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed. Do czasu udostępnienia TAURON Dystrybucja systemu informatycznego OSP dedykowanego usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, wydawanie Certyfikatu dla ORed, realizowane będzie z pominięciem tego systemu, zgodnie ze wzorem Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. 10.7.7., bez nadawania unikalnego numeru certyfikatu unikalnego identyfikatora ORed. Certyfikatowi dla ORed zostanie nadany numer uproszczony, zgodnie z zasadami przyjętymi przez TAURON Dystrybucja.

10.7.14. Certyfikat dla ORed zawiera:

- 1) numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. 10.7.13.;
- 2) lokalizację sieciową ORed - przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja
- 3) dane ORed (nazwa, adres);
- 4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE TAURON Dystrybucja, o którym mowa w pkt. 5.12. (kody PPE nadaje OSD właściwy dla miejsca przyłączenia ORed), składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie, jakiego odpowiednio TAURON Dystrybucja i OSDn zlokalizowany jest dany PPE);
- 5) datę wydania Certyfikatu;
- 6) podmiot wydający Certyfikat dla ORed;
- 7) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy lub ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);
- 8) informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.

W przypadku wystawiania Certyfikatu przez OSDn, jest on zobowiązany do wystąpienia do TAURON Dystrybucja o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w ppkt. 4).

10.7.15. W przypadku zmiany zakresu PPE (dodanie, usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed lub upoważniany

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 68 z 93
Zatwierdzono:		

przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do TAURON Dystrybucja albo OSDn, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Procedowanie wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed odbywa się jak dla wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. Wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed następuje w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.

W przypadku zmiany pozostałych danych zawartych w certyfikacie, o których mowa w pkt. 10.7.14., Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do TAURON Dystrybucja albo OSDn, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Aktualizacja Certyfikatu w powyższym zakresie powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed i wydanie nowego certyfikatu dla tego ORed.

10.7.16. W przypadku, gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności określone w pkt. 10.7.9., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot zgłasza powyższe do odpowiednio TAURON Dystrybucja albo OSDn, do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed (OSDn niezwłocznie przekazuje zweryfikowane zgłoszenie do TAURON Dystrybucja).

10.7.17. Odpowiednio TAURON Dystrybucja albo TAURON Dystrybucja upoważniony przez OSDn, wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) o którym mowa w pkt. 10.7.16., tj. gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności,
- 2) gdy odpowiednio TAURON Dystrybucja albo OSDn pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. 10.7.9. ppkt. 2) - 5); OSDn przekazuje decyzję o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do TAURON Dystrybucja, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie informatycznym dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- 3) zaprzestania świadczenia usług dystrybucji Odbiorcy w ORed.

Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez TAURON Dystrybucja w ww. systemie informatycznym OSP. Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i zaprzestaje się przekazywania danych pomiarowych dla danego ORed przez TAURON Dystrybucja do OSP.

10.7.18. Wniosek, o którym mowa w pkt. 10.7.15., zgłoszenie, o którym mowa w pkt. 10.7.16. oraz decyzja OSDn, o której mowa w pkt. 10.7.17. ppkt. 2) składane są na wskazany przez TAURON Dystrybucja adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej TAURON Dystrybucja.

TAURON Dystrybucja przesyła Certyfikat dla ORed do Odbiorcy w ORed przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja albo do OSDn, który przekazał certyfikat do zarejestrowania albo informacje o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Certyfikat albo informacja o

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 69 z 93
Zatwierdzono:		

wygaszeniu przekazywana jest zwrotnie na adres poczty elektronicznej, z której TAURON Dystrybucja otrzymał ten wniosek, zgłoszenie albo decyzję OSDn.

10.8. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ – ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH ORed

10.8.1. Przekazywanie danych pomiarowych dla ORed (odrębnie dla każdego PPE w ORed) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie, z uwzględnieniem zapisów rozdziału 11.

10.8.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

10.8.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez TAURON Dystrybucja od OSP informacji:

- 1) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- 2) o wskazaniu przez podmiot świadczący usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed, w oparciu, o które podmiot ten świadczy tę usługę.

TAURON Dystrybucja po otrzymaniu od OSP powyższych informacji, dokonuje (w dobie $n+4$) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, TAURON Dystrybucja przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. 10.8.7. - 10.8.9.

TAURON Dystrybucja przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt. 10.8.5.

10.8.4. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, TAURON Dystrybucja przesyła dane pomiarowe, o których mowa w pkt. 10.8.3., w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią TAURON Dystrybucja.

10.8.5. OSDn, którego sieć jest połączona z siecią TAURON Dystrybucja, zobowiązany jest do przekazywania do TAURON Dystrybucja godzinowych danych pomiarowych dotyczących PPE przyłączonych do jego sieci tworzących ORed, w następującym zakresie:

- 1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt. 10.8.3., w terminie 2 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od TAURON Dystrybucja,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 70 z 93
Zatwierdzono:		

- 2) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby n), o którym mowa w pkt. 10.8.7., w terminie do doby $n+2$,
- 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m), o którym mowa w pkt. 10.8.8, w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca $m+1$,
- 4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. 10.8.9., za miesiąc m , w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca $m+2$ lub $m+4$.

OSDn przekazuje do TAURON Dystrybucja godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez wskazany przez TAURON Dystrybucja dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh. Dodatkowe szczegóły dotyczące standardu przekazywanych danych zostaną określone przez TAURON Dystrybucja zgodnie ze standardem WIRE.

Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej/serwery określone w umowie.

- 10.8.6. TAURON Dystrybucja przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowe poprzez system WIRE. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh.
- 10.8.7. Dane godzinowe dla doby n są przekazywane przez TAURON Dystrybucja do OSP w trybie wstępnym od doby $n+1$ do doby $n+4$.
- 10.8.8. Do 5 dnia po zakończeniu miesiąca m , TAURON Dystrybucja dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym $m+1$. Weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSDn dokonuje OSDn i w razie konieczności przekazuje je do TAURON Dystrybucja zgodnie z pkt. 10.8.5.
- Dane pomiarowe są przekazywane przez TAURON Dystrybucja do OSP za miesiąc m od 1 do 5 dnia miesiąca $m+1$. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych w 5 dniu miesiąca $m+1$ poprzez wysłanie zapytania do TAURON Dystrybucja o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, TAURON Dystrybucja przekazuje wymagane dane pomiarowe tego samego dnia lub w dniu następnym. W przypadku nie przesłania danych przez TAURON Dystrybucja w trybie podstawowym $m+1$, OSP do rozliczeń przyjmuje dane, o których mowa w pkt. 10.8.7.
- W trybie podstawowym $m+1$ wszystkie dane pomiarowe przekazywane przez TAURON Dystrybucja do OSP, jako zweryfikowane pod względem kompletności i poprawności, muszą posiadać status danych poprawnych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 71 z 93
Zatwierdzono:		

- 10.8.9. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez TAURON Dystrybucja do OSP danych pomiarowych. Okresem korygowania jest miesiąc $m+2$ i $m+4$ (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc m od 1 do 5 dnia miesiąca $m+2$ i $m+4$. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5 dnia miesiąca $m+2$ i $m+4$ poprzez wysłanie do TAURON Dystrybucja zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie TAURON Dystrybucja przekazuje dane pomiarowe tego samego dnia lub dnia następnego. Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z IRiESP.
- 10.8.10. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP wyłącznie przez OSP.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 72 z 93
Zatwierdzono:		

11 ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOŚTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

11.1 Ogólne zasady administrowania danymi pomiarowymi.

11.1.1 BEST-EKO Sp. z o.o. na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów.

11.1.2 Obowiązki Operatora Pomiarów w zakresie współpracy z Operatorem Systemu Przesyłowego Elektroenergetycznego na obszarze działania BEST-EKO Sp. z o.o. realizuje OSDp - TAURON Dystrybucja S.A.

11.1.3 Administrowanie przez BEST-EKO Sp. z o.o. danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń usług dystrybucyjnych oraz sprzedaży energii elektrycznej i obejmuje następujące zadania:

- a) eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o.,
- c) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych Punktach Poboru Energii i Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego z sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o.,
- d) przekazywanie OSDp danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty uczestniczące w detalicznym rynku energii na obszarze sieci BEST-EKO Sp. z o.o. i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

11.1.4 Administrowanie przez OSDp - TAURON Dystrybucja S.A. danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym oraz detalicznym i obejmuje następujące zadania:

- a) eksploatacja i rozwój systemu informatycznego umożliwiającego przekazywanie danych pomiarowych zgodnie z postanowieniami Umowy współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym zawartej między OSDp i OSDn,
- b) przetwarzania i przekazywania do OSP zagregowanych danych pomiarowych URD przyłączonych do sieci BEST-EKO Sp. z o.o.,
 - na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez URDo,
 - na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDw;
- c) udostępniania POB zagregowanych danych pomiarowych URD, dla

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 73 z 93
Zatwierdzono:		

- których realizuje on usługę bilansowania handlowego,
- d) udostępniania sprzedawcom danych pomiarowych URD, których realizuje on umowy sprzedaży energii.
 - e) rozpatrywania reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. c) i d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach

11.2 Pozyskiwanie i wyznaczanie danych pomiarowych.

11.2.1 BEST-EKO Sp. z o.o. pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR). BEST-EKO Sp. z o.o. pozyskuje te dane w postaci:

- a) profilu poboru/oddania energii przez URD wyznaczonego na podstawie rejestrów profilowych elektronicznych liczników energii elektrycznej,
- b) wartości okresowego poboru/oddania energii przez URD wyznaczonego na podstawie rejestrów taryfowych liczników energii elektrycznej,
- c) wskazań liczydeł liczników energii elektrycznej.

11.2.2 OSDn wyznacza ilości energii rzeczywistej wynikającej z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych,
- b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESDn w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych,
- c) standardowych profili zużycia, wartości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w pakt. a i b oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

11.2.3 Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci, pobieranej lub przesyłanej wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

11.2.4 W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych ilość energii elektrycznej wprowadzanej do sieci, pobieranej lub przesyłanej określa się w każdej godzinie doby lub miesiący w następujący sposób:

- a) na podstawie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii, o ile jest możliwe ich określenie,
- b) jako średnią arytmetyczną ilości energii elektrycznej z odpowiednich godzin dni ostatniego miesiąca,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 74 z 93
Zatwierdzono:		

c) w przypadku, gdy podmiot nie uczestniczył w procesie rozliczeń przez okres ostatniego miesiąca, ilość energii wyznacza się jako średnią arytmetyczną ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu miesiąca, w którym podmiot uczestniczył.

11.2.5 W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowymi, OSD udostępnia dane pomiarowe obliczone jako średnia arytmetyczna z ostatnich pięciu maksymalnych pomiarów dla danej godziny.

11.2.6 BEST-EKO Sp. z o.o. pozyskuje w zależności od technicznych możliwości, jednak nie rzadziej niż jeden raz w okresie rozliczeniowym określonym w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej.

11.3 Przekazywanie i udostępnianie danych pomiarowych.

11.3.1 BEST-EKO Sp. z o.o. przekazuje do OSDp dane pomiarowe na zasadach i w terminach określonych w Umowie współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, z maksymalną możliwą dokładnością wynikającą z własności urządzeń pomiarowych i systemów informatycznych LSPR.

11.3.2 BEST-EKO Sp. z o.o. udostępniania sprzedawcom poprzez publikację na serwerze FTP, dane zawierające:

- a) identyfikatory URD i Punktów Poboru Energii,
- b) początek i koniec okresu rozliczeniowego,
- c) ilość energii elektrycznej pobranej/oddanej w okresie rozliczeniowym,
- d) wartości godzinowe poboru/oddania w okresach dobowych,

11.3.3 Dane pomiarowe są publikowane są przez BEST-EKO Sp. z o.o. niezwłocznie po ich pozyskaniu, nie później jednak niż do 3 dni po zakończeniu miesiąca kalendarzowego.

11.3.4 BEST-EKO Sp. z o.o. przekazuje do OSDp, dane pomiarowe URD zagregowane do poziomu MD_D na potrzeby rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz w celu udostępniania ich POB:

- a) w trybie wstępnym do godziny 7:00 doby n+1,
- b) w trybie podstawowym do godziny 12:00 doby n+3,
- c) w trybie korekty do godziny 12:00 każdego 25 dnia miesiąca M+1, M+3 oraz M+14;

11.3.5 URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSDp i OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w IRiESD-Bilansowanie OSDp.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 75 z 93
Zatwierdzono:		

12 PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY

12.1 Wymagania ogólne

- 12.1.1 Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. Procedura stosowana jest również przypadku rozdzielenia przez odbiorcę umowy kompleksowej, bez zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, na oddzielną: umowę sprzedaży i umowę dystrybucji.
- 12.1.2 Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, jest Generalna Umowa Dystrybucji, zawarta przez sprzedawcę z BEST-EKO Sp. z o.o..
- 12.1.3 Układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy lub dokonać rozdzielenia umowy kompleksowej, muszą spełniać wymagania techniczne określone w IRiESDn co najmniej od dnia zamiany sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej.
- 12.1.4 Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez BEST-EKO Sp. z o.o. odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w dniu zmiany sprzedawcy.
- 12.1.5 Odbiorca może dla jednego PPE zawrzeć dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, tzw. sprzedawcę podstawowego.

12.2 Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę (pierwsza zmiana sprzedawcy)

- 12.2.1 Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy BEST-EKO Sp. z o.o., a odbiorcą.
- 12.2.2 Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 12.2.3 Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży/umowę kompleksową lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia.
- 12.2.4 Nowy sprzedawca w imieniu własnym i odbiorcy, powiadamia BEST-EKO Sp. z o.o. o fakcie zawarcia umowy sprzedaży z odbiorcą.
- 12.2.5 Umowa o świadczenie usług dystrybucji między URDo a OSDn może zostać zawarta po złożeniu przez URD wypowiedzenia obowiązującej umowy kompleksowej i wchodzi w życie z dniem rozwiązania umowy kompleksowej.
- 12.2.6 Wypowiedzenie umowy kompleksowej oraz wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej powinny zostać przekazane do OSDn przez URD do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 76 z 93
Zatwierdzono:		

ostatniego dnia kalendarzowego miesiąca M-1 Miesiąc M traktowany jest jako miesiąc, w którym następuje zmiana sprzedawcy.

12.2.7 BEST-EKO Sp. z o.o. w terminie do 3 dni roboczych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej dokonuje weryfikacji jego kompletności i poprawności.

12.2.8 W przypadku pozytywnego wyniku weryfikacji wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o. w terminie do 2 dni roboczych, przygotowuje umowę o świadczenie usług dystrybucji między OSDn i URD. Umowa zawiera wszystkie dane i identyfikatory niezbędne do realizacji procedury zmiany sprzedawcy.

12.2.9 Kolejne etapy procedury zmiany sprzedawcy dla URD realizowane są przez nowego sprzedawcę energii oraz OSDn zgodnie z zasadami określonymi w IRiESDn oraz Generalną Umową Dystrybucji.

12.2.10 R
ozwiązanie umowy kompleksowej między URD a BEST-EKO Sp. z o.o., dokonane na wniosek URD, następuje z dniem wejścia w życie umowy sprzedaży energii zawartej pomiędzy URD a nowym sprzedawcą, lecz nie wcześniej niż w ostatnim dniu drugiego miesiąca następującego po miesiącu, w którym wniosek URD został złożony.

12.3 Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę (kolejna zmiana sprzedawcy)

12.3.1 Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy BEST-EKO Sp. z o.o., a odbiorcą.

12.3.2 Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej.

12.3.3 Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży/umowę kompleksową lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia.

12.3.4 Nowy sprzedawca w imieniu własnym i odbiorcy, powiadamia BEST-EKO Sp. z o.o. i dotychczasowego sprzedawcę, o fakcie zawarcia umowy sprzedaży z odbiorcą.

12.3.5 Informacja o zawarciu umowy sprzedaży powinna być przekazana do BEST-EKO Sp. z o.o. ostatniego dnia kalendarzowego miesiąca M-1 Miesiąc M traktowany jest jako miesiąc, w którym następuje zmiana sprzedawcy.

12.3.6 Kolejne etapy procedury zmiany sprzedawcy dla URD realizowane są przez nowego sprzedawcę energii oraz OSDn zgodnie z zasadami określonymi w IRiESDn oraz Generalną Umową Dystrybucji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 77 z 93
Zatwierdzono:		

13 ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

13.1 OSDn udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

13.2 Informacje ogólne udostępnione są przez OSDn:

- a) na stronach internetowych OSDn,
- b) w niniejszej IRiESDn opublikowanej na stronach internetowych OSDn,
- c) w punktach obsługi klienta.

13.3 Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:

- a) osobiście w punkcie obsługi klienta,
- b) listownie na adres BEST-EKO Sp. z o.o.,
- c) pocztą elektroniczną,
- d) faksem,
- e) telefonicznie.

Adresy email, numery faksu oraz telefonów o których mowa powyżej zamieszczone są na stronie internetowej OSDn.

13.4 OSDn informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
- c) procedurze zmiany sprzedawcy,
- d) wymaganych umowach,
- e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
- f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,
- g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 78 z 93
Zatwierdzono:		

14 ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO

14.1 Wymagania ogólne

- 14.1.1 OSDn realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej poprzez OSDp, na podstawie umowy zawartej pomiędzy TAURON Dystrybucja S.A. a BEST-EKO Sp. z o.o..
- 14.1.2 Procedura ustanawiania i zmiany POB dla sprzedawców energii prowadzących działalność na obszarze OSDn oraz wytwórców energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie OSDp.
- 14.1.3 Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla każdego Punktu Poboru Energii, dokonuje tylko jeden POB.

14.2 Ustanawianie i zmiana POB

14.2.1 POB jest ustanawiany przez:

- a) sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URDo, przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- b) URDw, przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn.

14.2.2 URDo wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSDn, ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo Punkty Poboru Energii tego URDo.

14.2.3 URDw wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSDn, wybranego POB, który będzie bilansował handlowo Punkty Poboru Energii tego URDo.

14.2.4 Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w IRiESDn oraz IRiESD OSDp.

14.2.5 Podstawą dokonania zmiany, POB jest wprowadzenie odpowiednich zapisów we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy OSDn, OSDp sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe.

14.2.6 W przypadku, gdy URB wskazany przez sprzedawcę lub URDw jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDo lub na OSDn w przypadku utraty POB przez URDw. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDo przejmuje sprzedawca rezerwowy.

14.2.7 Jeżeli sprzedaży energii do URDo nie przejmie sprzedawca rezerwowy lub URDo utraci sprzedawcę rezerwowego albo sprzedawca rezerwowy utraci wskazanego przez siebie POB jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URDo traci sprzedawcę rezerwowego. W takim

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 79 z 93
Zatwierdzono:		

przypadku URDo nie posiada ważnej umowy sprzedaży i OSDn ma prawo do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URDo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu. Energia pobrana przez URDo w okresie poprzedzającym wstrzymanie dostarczania energii, będzie rozliczona po cenie stanowiącej pięciokrotność ceny energii elektrycznej o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 litera b) ustawy Prawo energetyczne.

- 14.2.8 Jeżeli URDw utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URDw, w porozumieniu z OSDn, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDn, a OSDn ma prawo do wyłączenia tego URDw, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn a URDw.
- 14.2.9 OSDn niezwłocznie po uzyskaniu od OSDp informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB powiadamia sprzedawcę lub URDw, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego. W takim przypadku sprzedawca lub URDw jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień IRiESD. W przeciwnym wypadku może nastąpić wstrzymanie przez OSDn realizacji umów sprzedaży tego sprzedawcy lub URDw.
- 14.2.10 POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDw jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSDp, OSDn i sprzedawcy lub URDw, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- 14.2.11 Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez sprzedawcę lub URDw POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy lub URDw i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy lub URDw przez POB na obszarze działania OSDn.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 80 z 93
Zatwierdzono:		

15 ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

- 15.1 OSDn określa standardowe profile zużycia na podstawie dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o mocy umownej nie większej niż 40 kW, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej.
- 15.2 Dla odbiorców, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, OSDn przydziela, do czasu modernizacji układu pomiarowego, standardowy profil zużycia i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.
- 15.3 Przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej są określane w generalnej umowie dystrybucji zawartej przez sprzedawcę odbiorcy profilowego z OSDn.
- 15.4 Dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BEST-EKO Sp. z o.o., korzystających z prawa wyboru sprzedawcy do czasu zainstalowania układu pomiarowego umożliwiającego rejestrację danych godzinowych obowiązuje standardowy profil zużycia określony w tabeli 7.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 81 z 93
Zatwierdzono:		

Tabela 7. Współczynniki standardowego profilu zużycia

Godzina doby	Wartość współczynnika standardowego profilu zużycia
01:00	0,036418
02:00	0,031935
03:00	0,029189
04:00	0,027456
05:00	0,026805
06:00	0,027276
07:00	0,030425
08:00	0,038756
09:00	0,043387
10:00	0,045291
11:00	0,045416
12:00	0,045391
13:00	0,046843
14:00	0,048634
15:00	0,04814
16:00	0,047114
17:00	0,045131
18:00	0,04549
19:00	0,047848
20:00	0,049794
21:00	0,051414
22:00	0,05095
23:00	0,048266
24:00	0,042631
suma	1

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 82 z 93
Zatwierdzono:		

16 POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

16.1 Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym IRiESD-Bilansowanie OSDn - BEST-EKO Sp. z o.o..

16.2 Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie OSDn powinny być zgłaszane w formie pisemnej.

16.3 Reklamacje powinny być przesyłane do OSDn, na adres:

BEST-EKO Sp. z o.o.
ul. Gwarków 1
44-240 Żory,

16.4 Zgłoszenie przez podmiot reklamacji powinno zawierać w szczególności:

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

16.5 OSDn rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

- a) 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń,
- b) 30 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane w formie pisemnej.

16.6 Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSDn, w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSDn z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:

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

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany listem na adres BEST-EKO Sp. z o.o..

16.7 OSDn rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 60 dni od daty jego otrzymania. OSDn rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSDn przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.

16.8 Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy OSDn, a podmiotem zgłaszającym żądanie, nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 83 z 93
Zatwierdzono:		

postępowania reklamacyjnego, Strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej OSDn i podmiot składający reklamację.

- 16.9 Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia przez sąd, musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 84 z 93
Zatwierdzono:		

17 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

- 17.1 OSDn identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 17.2 Ograniczenia systemowe dzielimy na:
- ograniczenia elektrowniane,
 - ograniczenia sieciowe.
- 17.3 Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - przyczyny technologiczne w elektrowni,
 - działanie siły wyższej,
 - realizację polityki energetycznej państwa.
- 17.4 OSDn identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w węźle lub grupie węzłów,
 - minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w węźle lub grupie węzłów,
 - planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- 17.5 Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSDn na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
 - plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
 - wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- 17.6 Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- 17.7 OSDn przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci dystrybucyjnej OSDp oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- 17.8 W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSDn prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej mając na uwadze zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE, dotrzymanie wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej oraz minimalizację skutków ograniczeń w dostawie energii elektrycznej.
- 17.9 W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSDn podejmuje działania mające na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 85 z 93
Zatwierdzono:		

występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSDp.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 86 z 93
Zatwierdzono:		

18 WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ SŁOWNIK STOSOWANYCH POJĘĆ

18.1 Wykaz skrótów

FPP	Fizyczny Punkt Pomiarowy
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp
IRiESDn	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDn
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
KSE	Krajowy System Elektroenergetyczny
LSPR	Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy
MB	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
MD_D	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
OH	Operator Handlowy
OHT	Operator Handlowo-Techniczny
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDp	Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową
OSDn	Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
ORed	Certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usług redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.
POB	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
PPE	Punkt Poboru Energii
P_{It}	Wskaźnik długookresowego migotania światła, obliczany z sekwencji 12 kolejnych wartości P _{sti} , zgodnie ze wzorem:

$$P_{It} = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{sti}^3}{12}}$$

gdzie: *i* – rząd harmonicznej

P_{st}	Wskaźnik krótkookresowego migotania światła, mierzony przez 10 minut.
SCO	Samoczynne częstotliwościowe odciążanie
SNO	Samoczynne napięciowe odciążanie
URB	Uczestnik Rynku Bilansującego
URD	Uczestnik Rynku Detalicznego, którego sieci i urządzenia są przyłączone do sieci OSD

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 87 z 93
Zatwierdzono:		

URDo Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca
URDw Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 88 z 93
Zatwierdzono:		

18.2 Definicje stosowanych pojęć

Administrator pomiarów	Jednostka organizacyjna OSD odpowiedzialna za obsługę i kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych.
Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)	Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węźle wytwórczym.
Awaria sieciowa	Zdarzenie ruchowe, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części KSE, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości nie większej niż 5 % całkowitej bieżącej produkcji.
Awaria w systemie	Zdarzenie ruchowe, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części KSE, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości co najmniej 5 % całkowitej bieżącej produkcji.
Dystrybucja energii elektrycznej	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczania odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
Farma wiatrowa	Jednostka wytwórcza lub zespół tych jednostek wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru, przyłączonych do sieci w jednym miejscu przyłączenia (lub przyłączonych do sieci na podstawie jednej umowy o przyłączenie).
Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)	Punkt w sieci wyposażony w urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych pomiarowych (okresowych lub godzinowych), w którym dokonywany jest rzeczywisty pomiar przepływającej energii elektrycznej.
Krajowy System Elektroenergetyczny (KSE)	System elektroenergetyczny na terenie Polski.
Linia bezpośrednia	Linia elektroenergetyczna łącząca wydzieloną jednostkę wytwarzania energii elektrycznej bezpośrednio z odbiorcą lub linia elektroenergetyczna łącząca jednostkę wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego z instalacjami należącymi do tego przedsiębiorstwa albo instalacjami należącymi do przedsiębiorstw od niego zależnych.
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 (MD_D)	Określony przez OSDp punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, którym następuje przekazanie energii pomiędzy Sprzedawcą lub POB a URD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 89 z 93
Zatwierdzono:		

Moc dyspozycyjna	Moc osiągalna pomniejszona o ubytki na remonty planowe, ubytki okresowe, eksploatacyjne i losowe.
Moc osiągalna	<p>Potwierdzona testami największa moc trwała jednostki wytwórczej lub wytwórcy, przy znamionowych warunkach pracy, utrzymywana:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) przez wytwórcę ciepłego w sposób ciągły przez przynajmniej 15 godzin, b) przez wytwórcę wodnego przepływowego w sposób ciągły przez przynajmniej 5 godzin, c) przez wytwórcę szczytowo-pompowego w sposób ciągły przez okres zależny od pojemności zbiornika górnego. <p>Dla farmy wiatrowej przyjmuje się, że moc osiągalna jest równa mocy znamionowej lub niższej, gdy testy wykażą, że nawet w korzystnych warunkach wiatrowych moc znamionowa farmy wiatrowej nie jest osiągalna.</p>
Moc umowna	<p>Moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut, b) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, c) umowie sprzedaży zawieranej między wytwórcą, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa wyboru sprzedawcy, w okresie godziny.
Napięcie znamionowe	Wartość skuteczna napięcia określająca i identyfikująca sieć elektroenergetyczną.
Napięcie deklarowane	Wartość napięcia zasilającego uzgodniona między OSD i odbiorcom - 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.
Obrót energią elektryczną	Działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią elektryczną.
Obszar OSD	Posiadana przez OSD sieć elektroenergetyczna na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej OSD, za której ruch i eksploatację odpowiada OSD.
Obszar Rynku Bilansującego	Część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 90 z 93
Zatwierdzono:		

	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 Rynku Bilansującym.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Ograniczenia elektrowniane	Ograniczenia wynikające z technicznych warunków pracy jednostek wytwórczych.
Ograniczenia sieciowe	Maksymalne dopuszczalne lub minimalnie niezbędne wytwarzanie mocy w danym węźle, lub w danym obszarze, lub maksymalny dopuszczalny przesył mocy przez dany przekrój sieciowy, w tym dla wymiany międzysystemowej, z uwzględnieniem bieżących warunków eksploatacji KSE.
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 Pomiarów	Podmiot odpowiedzialny za zbieranie, przetwarzanie i udostępnianie danych pomiarowych oraz pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej, a także za utrzymanie i eksploatację układów pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	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 (OSP)	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.
Odbiorca w ORed	Podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 91 z 93
Zatwierdzono:		

Procedura zmiany sprzedawcy	Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) wniosku o zmianę sprzedawcy, który w konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych i niezbędnych do realizacji procedury, do przekazania odbiorcy oraz nowemu sprzedawcy informacji o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyn.
Przedsiębiorstwo obrotu	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną, niezależnie od innych rodzajów prowadzonych działalności.
Punkt Poboru Energii (PPE)	Punkt w którym produkty energetyczne (energia, usługi przesyłowe, moc, etc.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych pomiarowych (okresowych lub godzinowych). Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy.
Rynek Bilansujący	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
Samoczynne częstotliwościowe odciążanie – SCO	Samoczynne wyłączanie odbiorców w przypadku obniżenia się częstotliwości do określonej wielkości, spowodowanego deficytem mocy w systemie elektroenergetycznym.
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.
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.
Sprzedaż energii elektrycznej	Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
Stan zagrożenia KSE	Warunki pracy, w których istnieje niebezpieczeństwo wystąpienia: niestabilności systemu, podziału sieci przesyłowej lub ograniczenia dostaw energii elektrycznej do odbiorców.
System	Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 92 z 93
Zatwierdzono:		

elektroenergetyczny	urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
Uczestnik Rynku Bilansującego (URB)	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 IRiESP-Bilansowanie;
Uczestnik Rynku Detalicznego (URD)	Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z właściwym OSD (obowiązek posiadania umowy dystrybucji spełniony jest również w przypadku posiadania umowy kompleksowej).
Układ pomiarowo-rozliczeniowy	Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiarów i rozliczeń mocy i energii elektrycznej.
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 (finansowych) mocy i energii elektrycznej, w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego.
Wstępne dane pomiarowe	Nie zweryfikowane dane pozyskane w trakcie okresu rozliczeniowego z układów pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych, nie służące do rozliczeń, a pozyskane jedynie w celu prowadzenia działalności operatorskiej przez OSD.
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.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
data: 30 maj 2017	wersja: 1.2	strona 93 z 93
Zatwierdzono:		