

ZEW NIEDZICA S.A.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Część szczegółowa

BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

Data wejścia w życie niniejszej Instrukcji:


2014 -07- 2 4
.....

PREZES ZARZADU

Grzegorz Podlewski

Niedzica, lipiec 2014

ZESPÓŁ ELEKTROWNI WODNYCH
NIEDZICA
Spółka Akcyjna
34-441 NIEDZICA, ul. Widokowa 1
tel. +48 18 26 10 150
NIP: 735-20-55-446, REGON 490785702



Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej została zatwierdzona i wprowadzona do stosowania uchwałą Zarządu Zespołu Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.

Postanowienia Instrukcji obowiązują z datą wpisaną na stronie tytułowej niniejszej Instrukcji.

Spis treści

I. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	4
1.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO PRAWNE	4
1.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY	4
1.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO	5
1.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA	6
1.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	9
1.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSD _n Z OSD _p W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM	10
1.7. ZASADY ŚWIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ DLA URD W GOSPODARSTWACH DOMOWYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ZEW NIEDZICA S.A. O NAPIĘCIU ZNAMIONOWYM DO 1 kV, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE	11
II. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCYJNYCH Z URD	13
III. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	14
3.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	14
3.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URB _{SD}	17
IV. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	19
4.1. WYMAGANIA OGÓLNE	19
4.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ	20
4.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	21
V. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	22
VI. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH	23
6.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA	23
6.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ	24
VII. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	24
VIII. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE	25
IX. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	26
I. OZNACZENIA SKRÓTÓW	27
II. POJĘCIA I DEFINICJE	29
ZAŁĄCZNIK NR 1. SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH I PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	39
ZAŁĄCZNIK NR 2. FORMULARZ POWIADOMIENIA ZEW NIEDZICA S.A. O ZAWARTEJ UMOWIE SPRZEDAŻY LUB UMOWIE KOMPLEKSOWEJ	50
ZAŁĄCZNIK NR 3. LISTA KODÓW, KTÓRYMI ZEW NIEDZICA S.A. INFORMUJE SPRZEDAWCĘ O WYNIKU PRZEPROWADZONEJ WERYFIKACJI ZGŁOSZONYCH UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH	52
ZAŁĄCZNIK NR 4. STANDARDOWE PROFILE ZUŻYCIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ	53

I. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

1.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO PRAWNE

- 1.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2012 r. poz. 1059 wraz z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
 - b) decyzji Prezesa URE nr DPE-4711-26(4)/2011/42/IB z dnia 28 stycznia 2011 r., o wyznaczeniu ZEW Niedzica S.A. operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSD”),
 - c) koncesji ZEW Niedzica S.A. na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa URE decyzją nr PEE/188/42/W/1/2/99/MS z dnia 19 listopada 1999 r. wraz z późniejszymi zmianami, na okres do dnia 30 listopada 2019 r.,
 - d) taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej ZEW Niedzica S.A., zwanej dalej „Taryfą”,
 - e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) opracowanej przez PSE SA, który został wyznaczony operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego („OSP”).
- 1.1.2. ZEW Niedzica S.A. pełni funkcję OSD, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP i zgodnie z postanowieniami IRiESP pełni rolę operatora typu OSDn.
- 1.1.3. Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110 kV i posiadające zawarte umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej („umowy przesyłowa”) z OSP oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej („umowa dystrybucyjna”) z właściwym dla miejsca przyłączenia OSDp, są objęte obszarem Rynku Bilansującego („RB”) i uczestniczą w RB na zasadach i warunkach określonych w IRiESP, opracowanej przez OSP, stając się Uczestnikiem Rynku Bilansującego („URB”).
- 1.1.4. OSD, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP, zwany dalej „OSDn”, realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem ZEW Niedzica S.A., zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a OSDn oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie.
- 1.1.5. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. nie objętej obszarem RB i który posiada umowę dystrybucyjną z ZEW Niedzica S.A. albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą energii elektrycznej („Sprzedawca”) posiadającym zawartą GUD-k z ZEW Niedzica S.A., jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego („URD”). Zasady obsługi podmiotów przyłączonych do sieci, na której jest wyznaczony OSDn (zwanym dalej „URDn”), reguluje stosowna instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej opracowana przez OSDn.
- 1.1.6. Tryb i zasady powiadamiania OSD o zawartych umowach kompleksowych określone w IRiESD-Bilansowanie, nie dotyczą umów kompleksowych zawieranych przez sprzedawcę z urzędu z URD w gospodarstwie domowym, który nie skorzystał z prawa wyboru sprzedawcy. Zwolnienie z powiadomienia OSD o zawartej umowie kompleksowej nie dotyczy URD w gospodarstwie domowym, który dokonuje zmiany sprzedawcy i zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu.

1.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

- 1.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej („umowa sprzedaży”) lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez ZEW Niedzica S.A., a w szczególności:
- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
 - b) zasady kodyfikacji podmiotów,
 - c) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
 - d) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
 - e) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB,
 - f) procedurę zmiany Sprzedawcy przez odbiorców,

- g) zasady bilansowania handlowego w obszarze Rynku Detalicznego,
 - h) zasady wyznaczania i przydzielania standardowych profili zużycia energii elektrycznej,
 - i) postępowanie reklamacyjne,
 - j) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
 - k) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców..
- 1.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną ZEW Niedzica S.A. i sieci dystrybucyjne przyłączone bezpośrednio lub pośrednio do sieci ZEW Niedzica S.A., na których jest wyznaczony OSDn, z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia i sieci są objęte obszarem RB. Miejsca dostarczania energii elektrycznej tych podmiotów wyznaczają granice RB w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A..
- 1.2.3. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:
- a) ZEW Niedzica S.A.,
 - b) OSDn wyznaczonych na sieciach dystrybucyjnych przyłączonych do sieci ZEW Niedzica S.A.,
 - c) „sąsiednich OSDn”, tzn. OSDn, których sieci są połączone wyłącznie z sieciami innych OSDn, których sieci są połączone z sieciami ZEW Niedzica S.A.,
 - d) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A.,
 - e) URB pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB”) na obszarze ZEW Niedzica S.A.,
 - f) Sprzedawców, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji („GUD”) z ZEW Niedzica S.A.,
 - g) Sprzedawców, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej („GUD-k”) z ZEW Niedzica S.A.,
 - h) podmioty pełniące, zgodnie z IRiESP, funkcje Operatorów Handlowych („OH”) lub Operatorów Handlowo-Technicznych („OHT”) reprezentujących podmioty wymienione w lit. od a) do g) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A..

1.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO

- 1.3.1. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie RB i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., która na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji na przesyłanie energii elektrycznej realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania RB określa IRiESP w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, zwana dalej „IRiESP-Bilansowanie”.
- 1.3.2. ZEW Niedzica S.A. w ramach swoich obowiązków określonych przepisami prawa umożliwia realizację:
- a) umów sprzedaży - na podstawie GUD zawartej ze Sprzedawcą oraz umowy dystrybucyjnej zawartej z URD,
 - b) umów kompleksowych - na podstawie umowy, o której mowa w pkt. 1.4.3.7., zawartej ze Sprzedawcą, zawartych przez podmioty przyłączone do sieci ZEW Niedzica S.A. przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.
- 1.3.3. ZEW Niedzica S.A. uczestniczy w administrowaniu RB w zakresie obsługi Jednostek Grafitowych („JG”), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego („MB”) z obszaru sieci ZEW Niedzica S.A. oraz sieci OSDn, dla których ZEW Niedzica S.A. realizuje obowiązki OSDn w zakresie współpracy z OSP, zgodnie z zapisami pkt. 1.1.4. IRiESD-Bilansowanie.
- 1.3.4. URD jest bilansowany handlowo na RB przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB”).
- 1.3.5. POB jest wskazywany przez Sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej („URDW”) w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii elektrycznej („PPE”), dokonuje tylko jeden POB. Każdy Punkt Dostarczania Energii („PDE”) lub zbiór PDE należących do danego URDW może być bilansowany handlowo tylko przez jednego POB.
- 1.3.6. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale V IRiESD-Bilansowanie.
- 1.3.7. Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w pkt. 1.3.6., jest wprowadzenie odpowiednich zmian we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy ZEW Niedzica S.A., Sprzedawcą, wytwórcą,

dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale V IRiESD-Bilansowanie.

- 1.3.8. Informacja o podmiotach pełniących funkcję sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w ustawie Prawo energetyczne, podana jest na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A. pod adresem: www.zew-niedzica.com.pl oraz udostępniana w siedzibie ZEW Niedzica S.A..
Postanowienia dotyczące świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej w ramach umowy kompleksowej dla URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV określone są w pkt. 1.7. IRiESD-Bilansowanie.
- 1.3.9. ZEW Niedzica S.A. zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- aktualną listę Sprzedawców, z którymi zawarł GUD,
 - aktualną listę Sprzedawców, z którymi zawarł GUD-k,
 - informacje o sprzedawcy z urzędu,
 - wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze Sprzedawcami i URB pełniącymi funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB”).
- 1.3.10. Warunki i zakres współpracy ZEW Niedzica S.A. z OSDn określa umowa zawarta pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a OSDn, o której mowa w pkt. 1.6.1. IRiESD-Bilansowanie.

1.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA

- 1.4.1. ZEW Niedzica S.A. zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do ZEW Niedzica S.A. w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i odpowiednich umowach zawartych z ZEW Niedzica S.A..
- 1.4.2. Wytwórcy, odbiorcy oraz Sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z ZEW Niedzica S.A. umowę dystrybucyjną, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub Sprzedawcy.
- 1.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne
- 1.4.3.1. ZEW Niedzica S.A., z zachowaniem wymagań pkt. 1.4.3.6, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży, po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji -jeżeli jest taki wymóg prawny,
 - zawarcia przez URD umowy dystrybucyjnej z ZEW Niedzica S.A.,
 - zawarcia przez URD typu odbiorca („URD₀”) umowy sprzedaży z wybranym Sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucji z ZEW Niedzica S.A.,
 - zawarcia przez URD typu wytwórca („URD_w”) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucyjną z ZEW Niedzica S.A..
- 1.4.3.2. ZEW Niedzica S.A., z zachowaniem wymagań pkt. 1.4.3.7., realizuje umowy kompleksowe zawarte przez URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV z wybranym Sprzedawcą, posiadającym zawartą GUD-k z ZEW Niedzica S.A..
- 1.4.3.3. Umowa dystrybucyjna zawarta pomiędzy URD a ZEW Niedzica S.A., powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:
- wskazanie POB, a w przypadku URD_w również zasady zmiany POB,
 - sposób i zasady rozliczeń z ZEW Niedzica S.A. z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB - dotyczy URD_w,
 - algorytm wyznaczania energii elektrycznej dla URD, z uwzględnieniem URDn którzy skorzystali z prawa wyboru Sprzedawcy - dotyczy URD, którzy są jednocześnie przedsiębiorstwem energetycznym świadczącym usługi dystrybucyjne siecią dystrybucyjną, na której został wyznaczony OSDn.
- 1.4.3.4. Umowa kompleksowa zawarta przez URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV w zakresie zapisów

dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz GUD-k zawartej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a Sprzedawcą.

- 1.4.3.5. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB z obszaru sieci ZEW Niedzica S.A., zawartą umowę dystrybucyjną z ZEW Niedzica S.A. oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD, może pełnić funkcję POB.

Umowa dystrybucyjna zawierana przez ZEW Niedzica S.A. z POB powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiające prowadzenie działalności na RB,
- b) kod identyfikacyjny podmiotu na RB,
- c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z ZEW Niedzica S.A. oraz ich dane adresowe,
- e) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na RB podmiotów działających na obszarze ZEW Niedzica S.A.,
- f) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego („MB”) za których bilansowanie handlowe odpowiada POB,
- g) wykaz Sprzedawców i URD_w, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe,
- h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URD_w albo o zaprzestaniu lub zawieszeniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu IRiESP,
- i) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP,
- j) zasady przekazywania przez ZEW Niedzica S.A. na MB przyporządkowane temu POB, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru sieci ZEW Niedzica S.A. oraz obszaru sieci OSDn, dla którego ZEW Niedzica S.A. realizuje obowiązki OSDn w zakresie współpracy z OSP dotyczące przekazywania danych pomiarowych.

- 1.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ZEW Niedzica S.A., posiadający GUD zawartą z ZEW Niedzica S.A., może pełnić funkcję Sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy Rezerwowego po zawarciu odrębnej umowy lub określeniu tego faktu w GUD. GUD określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
- b) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- c) wskazanie wybranego przez Sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z ZEW Niedzica S.A. oraz zasady zmiany POB,
- d) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD,
- e) zasady realizacji przez ZEW Niedzica S.A. umów sprzedaży zawieranych przez URD ze Sprzedawcą,
- f) osoby upoważnione do kontaktu z ZEW Niedzica S.A. oraz ich dane adresowe,
- g) zasady wstrzymywania i wznawiania przez ZEW Niedzica S.A. dostarczania energii elektrycznej URD,
- h) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowo-rozliczeniowych, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- i) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania ZEW Niedzica S.A. o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- j) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.

1.4.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV na obszarze działania ZEW Niedzica S.A. na podstawie umów kompleksowych, posiadający GUD-k zawartą z ZEW Niedzica S.A., może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla wszystkich URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV, którym ten Sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-k powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a)terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach kompleksowych,
- b)zasady obejmowania nią kolejnych URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV i zobowiązania stron w tym zakresie,
- c)wskazanie wybranego przez Sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z ZEW Niedzica S.A.,
- d)zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV oraz zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez ZEW Niedzica S.A. tym URD,
- e)zasady realizacji przez ZEW Niedzica S.A. umów kompleksowych zawieranych przez URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV ze Sprzedawcą,
- f)warunki świadczenia przez ZEW Niedzica S.A. usług dystrybucji URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV posiadających zawarte umowy kompleksowe ze Sprzedawcą,
- g)warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a Sprzedawcą,
- h)zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-k,
- i) zasady wymiany danych i informacji pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a Sprzedawcą,
- j)osoby upoważnione do kontaktu z ZEW Niedzica S.A. oraz ich dane adresowe,
- k)zasady wstrzymywania i wznowiania przez ZEW Niedzica S.A. dostarczania energii elektrycznej URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV,
- l)zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV, w tym danych pomiarowo-rozliczeniowych, i miejsc dostarczania tych URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- m)zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania ZEW Niedzica S.A. o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- n)zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB Sprzedawcy,
- o)zasady i warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD innym niż gospodarstwa domowe przyłączone do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV na obszarze działania ZEW Niedzica S.A. na podstawie umów kompleksowych, może pełnić funkcję Sprzedawcy usługi kompleksowej dla tych URD. Zasady realizacji umów kompleksowych z tymi URD, określa odrębna umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy Sprzedawcą a ZEW Niedzica S.A..

1.4.3.8. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt. 1.1.4., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z ZEW Niedzica S.A. umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a)zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz ZEW Niedzica S.A.,
- b)zgodę OSDn na realizację uzgodnionych obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez ZEW Niedzica S.A.,

- c) zobowiązanie OSDn do zawierania ze sprzedawcami umów (GUD lub GUD-k) w których będzie wskazany POB posiadający umowę, o której mowa w pkt. 1.4.3.5., zawartą z ZEW Niedzica S.A.,
- d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
- e) osoby upoważnione do kontaktu z ZEW Niedzica S.A. oraz ich dane adresowe,
- f) zobowiązania stron do stosowania postanowień IRiESD,
- g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
- h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych.

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

- 1.5.1.** ZEW Niedzica S.A. bierze udział w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i sieciach na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w IRiESP oraz administruje konfiguracją Rynku Detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych. ZEW Niedzica S.A. bierze udział w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z OSDn.
- 1.5.2.** W ramach obowiązków związanych z administrowaniem Rynkiem Bilansującym, ZEW Niedzica S.A. 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) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
 - d) przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych MB poszczególnych POB,
 - e) rozpatruje reklamacje URB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
 - f) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
 - g) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.
- 1.5.3.** W ramach obowiązków związanych z administrowaniem Rynkiem Detalicznym, ZEW Niedzica S.A. realizuje następujące zadania:
- a) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na Rynku Bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i umów dystrybucyjnych lub umów kompleksowych,
 - b) przyporządkowuje Sprzedawców oraz URD_w do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD, GUD-k oraz umów dystrybucyjnych,
 - c) przyporządkowuje URD_o do poszczególnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego („MDD”) przydzielonych Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. na podstawie GUD,
 - d) przyporządkowuje URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu do 1 kV do poszczególnych MDD przydzielonych Sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe w sieci dystrybucyjnej na podstawie GUD-k,
 - e) realizuje procedurę zmiany POB przez Sprzedawcę lub URD typu wytwórcą,
 - f) przekazuje do OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji Rynku Bilansującego,
 - g) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału VIII IRiESD-Bilansowanie.
- 1.5.4.** ZEW Niedzica S.A. nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. nie objętej obszarem Rynku Bilansującego. Dla podmiotu, którego

urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej objętej obszarem Rynku Bilansującego, stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.

- 1.5.5. ZEW Niedzica S.A. nadaje kody identyfikacyjne Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A., POB prowadzącym działalność w obszarze sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez ZEW Niedzica S.A.. Kody te zawierają oznaczenie ZEW Niedzica S.A., literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:
- a) URD typu wytwórca – KodOSD_W_XXXX, gdzie:
...(oznaczenie kodowe OSD)..._W...(numer podmiotu)...,
 - b) URD typu odbiorca – KodOSD_O_XXXX, gdzie:
...(oznaczenie kodowe OSD)..._O...(numer podmiotu)...,
 - c) POB lub Sprzedawca – KodOSD_P_XXXX, gdzie:
...(oznaczenie kodowe OSD)..._P...(numer podmiotu)....
- 1.5.6. Oznaczenia kodowe ZEW Niedzica S.A. są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z umowy przesyłowej zawartej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a OSP.
- 1.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucyjnej, GUD lub GUD-k pomiędzy podmiotem a ZEW Niedzica S.A..
- 1.5.8. ZEW Niedzica S.A. nadaje kody identyfikacyjne obiektom Rynku Detalicznego wykorzystywanym w procesie pozyskiwania oraz wyznaczania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
- 1.5.9. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego („MDD”) mają następującą postać: MDD_XXXX_XX_XXXX_XX (19 znaków), gdzie: (rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe POB)_(kod typu URD w MDD)_(numer obiektu MB)_(numer obiektu Rynku Detalicznego).
- 1.5.10. Kody Punktów Dostarczania Energii („PDE”) mają następującą postać: PDE_KodOSD_A_XXXX, gdzie: (rodzaj obiektu)_(kod OSD)_(typ URD)_(numer podmiotu).
- 1.5.11. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych („FPP”) mają następującą postać: AAA-AAAXX, gdzie: (kod obiektu energetycznego)-(kod urządzenia energetycznego).
- 1.5.12. Punkt Poboru Energii („PPE”) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw energii elektrycznej oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kod PPE jest niezmiennym oznaczeniem jednoznacznie identyfikującym punkt przyłączenia i ma następującą postać:
(kod kraju)(kod OSD)(unikalne dopełnienie)
gdzie:
kod kraju – PL,
kod OSD – XXXX,
unikalne dopełnienie o długości 24 znaków określane przez ZEW Niedzica S.A..

1.6. ZASADY WSPÓLPRACY OSDn Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM

- 1.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym jest zawarcie stosownej umowy przez OSDn z OSDp.
- 1.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, OSDn musi posiadać na dzień rozpoczęcia realizacji umowy, o której mowa w pkt. 1.6.1., układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSDp, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.
- 1.6.3. Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP, jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:
- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSP,
 - b) o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym zawartej pomiędzy OSDp a OSDn,
 - c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDp świadczącym usługi dystrybucji energii elektrycznej dla URDn przyłączonych do sieci tego przedsiębiorstwa lub świadczącym usługi dystrybucji dla innego przedsiębiorstwa do sieci którego są przyłączeni URDn (zwanym dalej „PEP”),

- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe (POB), którego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP.
- 1.6.4. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:
- pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,
 - dostarczania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URDn, na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na Sprzedawców, zagregowane na MB,
 - przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na Rynku Bilansującym zgodnie z IRiESP,
 - niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URDn przez Sprzedawcę,
 - niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- 1.6.5. Przekazywanie danych przez OSDp do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URDn, przyłączonych do sieci OSDn nie objętej obszarem Rynku Bilansującego:
- na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URDn typu odbiorca,
 - na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDn typu wytwórcą.
- 1.6.6. Wyznaczanie i przekazywanie do OSDp oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD.
- 1.6.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URDn przez POB, prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP, na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD).
- 1.6.8. Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego Sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej PEP.
- 1.6.9. Ilości energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną OSDp do PEP, stanowiące podstawę do rozliczania usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucyjną zawartą pomiędzy OSDp a PEP, natomiast ilości energii elektrycznej zużytej przez PEP i stanowiącej podstawę do rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej do PEP, wyznacza się z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej przypisanej do URDn, dla których Sprzedawcą nie jest PEP.

1.7. ZASADY ŚWIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ DLA URD W GOSPODARSTWACH DOMOWYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ZEW NIEDZICA S.A. O NAPIĘCIU ZNAMIONOWYM DO 1 kV, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE

- 1.7.1. ZEW Niedzica S.A. zawrze w imieniu i na rzecz URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV, rezerwową umowę kompleksową, jeżeli Sprzedawca nie rozpoczął lub zaprzestał świadczenia usługi kompleksowej z następujących przyczyn:
- trwałej lub przemijającej utraty przez Sprzedawcę lub przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe wskazany przez Sprzedawcę możliwości działania na rynku bilansującym,
 - niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia do realizacji ZEW Niedzica S.A. przez Sprzedawcę obowiązującej umowy kompleksowej zawartej z URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV,
 - z innych przyczyn - z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. 1.7.2.

- 1.7.2. ZEW Niedzica S.A. nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:
- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 i ust. 4 ustawy Prawo energetyczne albo wydania przez sąd wyroku dotyczącego wstrzymania dostarczania energii elektrycznej na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji Prezesa URE,
 - 2) zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej, z zastrzeżeniem pkt. 1.7.3.
- 1.7.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. 1.7.2. pkt. 2), ZEW Niedzica S.A. informuje URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV o braku zgłoszenia nowej umowy kompleksowej i wzywa tego URD do przedstawienia nowej umowy kompleksowej. Jeżeli URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV nie przedstawi nowej umowy kompleksowej w terminie 10 dni od otrzymania wezwania, ZEW Niedzica S.A. zaprzestaje dostarczania energii do tego URD. Jeżeli URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV przedstawi nową umowę kompleksową, ZEW Niedzica S.A. zawiera rezerwową umowę kompleksową z mocą od dnia zakończenia dotychczasowej umowy kompleksowej, a przyjęcie do realizacji nowej umowy kompleksowej następuje zgodnie z zasadami zawartymi w IRiESD.
- 1.7.4. Warunkiem zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej przez ZEW Niedzica S.A. jest udzielenie ZEW Niedzica S.A. przez URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV przy zawieraniu umowy kompleksowej ze Sprzedawcą pisemnego pełnomocnictwa, w którym ten URD wskaże wybranego przez siebie z wykazu, o którym mowa w pkt. 1.3.8., sprzedawcę rezerwowego. Sprzedawca zobowiązany jest do przekazania ZEW Niedzica S.A. tego pełnomocnictwa w formie elektronicznej (skan) wraz ze zgłoszeniem umowy kompleksowej do realizacji. Jednocześnie Sprzedawca zobowiązany jest do przekazania ZEW Niedzica S.A. oryginału powyższego pełnomocnictwa, na każde żądanie ZEW Niedzica S.A. najpóźniej w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia otrzymania żądania.
- 1.7.5. Jeżeli ZEW Niedzica S.A. stwierdzi, że zaistniała którakolwiek z przyczyn wskazanych w pkt. 1.7.1., a URD:
- 1) nie udzieli pełnomocnictwa w sposób określony w pkt. 1.7.4., albo
 - 2) nie wskaże sprzedawcy rezerwowego, albo
 - 3) wybrany sprzedawca rezerwowego nie zawrze lub nie będzie mógł zrealizować rezerwowej umowy kompleksowej,
- ZEW Niedzica S.A. zawrze w imieniu tego URD rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą wykonującym na jego obszarze zadania sprzedawcy z urzędu na podstawie pełnomocnictwa zawartego w treści umowy kompleksowej (OWU). Sprzedawca na żądanie ZEW Niedzica S.A. przekaże mu wyciąg z umowy kompleksowej (OWU) z takim pełnomocnictwem nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.
- 1.7.6. W razie zaistnienia podstaw do rozpoczęcia przez Sprzedawcę świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej na rzecz URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV, ZEW Niedzica S.A. w terminie 5 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przyczyn wymienionych w pkt. 1.7.1. złoży Sprzedawcy w imieniu i na rzecz tego URD oświadczenie o przyjęciu oferty.
- 1.7.7. W terminie 10 dni od złożenia Sprzedawcy przez ZEW Niedzica S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. 1.7.6., ZEW Niedzica S.A. zawiadomi na piśmie URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV o przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, maksymalnym okresie obowiązywania umowy i prawie tego URD do wypowiedzenia umowy oraz o miejscu opublikowania przez Sprzedawcę rezerwowego innych warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny.
- 1.7.8. Rezerwowa umowa kompleksowa wchodzi w życie od dnia zaistnienia przesłanki jej zawarcia.
- 1.7.9. zastrzeżeniem pkt. 1.7.10. i 1.7.12., rezerwowa umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z chwilą:
- 1) ustania przyczyny jej zawarcia,

- 2) z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej na podstawie nowej umowy kompleksowej zawartej przez URD z innym sprzedawcą podstawowym, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od dnia w którym weszła w życie, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego.
- 1.7.10. Jeżeli rezerwowa umowa kompleksowa została zawarta z przyczyny opisanej w pkt. 1.7.1. ppkt. 1), ulega ona rozwiązaniu z chwilą ustania takiej przyczyny, o ile Sprzedawca lub wskazany przez niego POB ponownie zaczął działać na rynku bilansującym przed upływem 21 dni kalendarzowych od dnia zaprzestania działania na tym rynku.
- 1.7.11. ZEW Niedzica S.A. niezwłocznie, nie później niż w ciągu 1 dnia roboczego od ustania przyczyny zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej informuje o tym fakcie Sprzedawcę rezerwowego.
- 1.7.12. Rezerwowa umowa kompleksowa może zostać w każdym czasie wypowiedziana w formie pisemnej przez URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV z zachowaniem 14-dniowego okresu wypowiedzenia. Sprzedawca zobowiązuje się powiadamiać ZEW Niedzica S.A. o wypowiedzeniu rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 2 dni roboczych od otrzymania wypowiedzenia.
- 1.7.13. Sprzedawca będzie każdorazowo informował ZEW Niedzica S.A. o zaprzestaniu obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV, a ZEW Niedzica S.A. udostępni Sprzedawcy odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej.
- 1.7.14. Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej. Sprzedawca rezerwowy wystawi URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV fakturę w ciągu 7 dni kalendarzowych od zakończenia okresu rozliczeniowego, wskazując w niej termin płatności i numer rachunku bankowego.

II. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCYJNYCH Z URD

- 2.1. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na wniosek URD₀ lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A.. URD₀ lub podmiot przyłączany mogą udzielić innemu podmiotowi, w tym Sprzedawcy, stosownego pełnomocnictwa do zawarcia umowy dystrybucyjnej, zgodnie z przepisami powszechnie obowiązującymi.
Wzór wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej jest przygotowywany przez ZEW Niedzica S.A. i opublikowany na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A..
- 2.2. ZEW Niedzica S.A. wysyła parafovaną umowę dystrybucyjną w terminie:
a) do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej - dla URD₀ w gospodarstwie domowym,
b) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej - dla pozostałych URD₀.
Podpisana jednostronnie przez URD₀ umowa dystrybucyjna w treści zaproponowanej przez ZEW Niedzica S.A. i uzgodnionej przez ZEW Niedzica S.A. i URD₀ powinna być dostarczona do ZEW Niedzica S.A. nie później niż do dnia otrzymania przez ZEW Niedzica S.A. powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.1.1., z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. lit. b) IRiESD-Bilansowanie.
- 2.3. Umowa dystrybucyjna wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę, z którym URD₀ ma zawartą umowę sprzedaży lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, w przypadku gdy umowa sprzedaży zawarta przez URD₀ ze Sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.
- 2.4. Zasady świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej przez ZEW Niedzica S.A. dla URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV posiadających zawarte umowy kompleksowe określa się w GUD-k zawieranej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a Sprzedawcą.
- 2.5. W przypadku zawarcia przez URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu znamionowym do 1 kV z nowym Sprzedawcą umowy kompleksowej, z dniem zmiany sprzedawcy umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej zastępuje dotychczasową umowę dystrybucyjną, której stroną był ten URD. Dotychczasowa umowa dystrybucyjna ulega z tym dniem rozwiązaniu.
- 2.6. Zasady zgłaszania umów sprzedaży oraz umów kompleksowych określa rozdział VI IRiESD-Bilansowanie.
- 2.7. Umowa dystrybucyjna z URD_w jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. 2.1., po wskazaniu POB przez

URDW. Wskazanie POB następuje zgodnie z rozdziałem V IRiESD-Bilansowanie.

III. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

3.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

3.1.1. ZEW Niedzica S.A. na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu IRiESP, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową (JGBi) będącą w posiadaniu ZEW Niedzica S.A..

ZEW Niedzica S.A. może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

3.1.2. Administrowanie przez ZEW Niedzica S.A. danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii elektrycznej dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz usług dystrybucyjnych 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 zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A.,

c) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania zlokalizowanych w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A.,

d) udostępnianie OSP, sąsiednim OSDp, POB, Sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,

e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w lit. d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

ZEW Niedzica S.A. wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w lit. c) w podziale na energię elektryczną pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.

3.1.3. ZEW Niedzica S.A. pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez LSPR, przy czym:

a) dane pomiarowe są rejestrowane i przetwarzane z maksymalną możliwą dokładnością wynikającą z własności urządzeń pomiarowych i LSPR,

b) wyniki obliczeń są rejestrowane w LSPR z dokładnością do 1 kWh, a ewentualne zaokrąglenia są dokonywane zgodnie z ogólnymi zasadami zaokrąglenia lub własności LSPR.

3.1.4. ZEW Niedzica S.A. pozyskuje dane pomiarowe w postaci:

a) godzinowych ilości energii elektrycznej pobranych/oddanych z/do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. przez URD, wyznaczonych na podstawie liczników energii elektrycznej rejestrujących profil energii elektrycznej - dane godzinowe,

b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej wraz z mnożną układu (o ile występuje) - dane stanowe.

Ilości energii elektrycznej, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w danym okresie rozliczeniowym, powinny zostać przeniesione do następnego okresu.

3.1.5. Dane pomiarowe, o których mowa:

a) w pkt. 3.1.4. lit. a) - ZEW Niedzica S.A. pozyskuje nie rzadziej niż 1 raz w miesiącu w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalną transmisją danych pomiarowych oraz nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych,

b) w pkt. 3.1.4. lit. b) - ZEW Niedzica S.A. pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a URD lub umów kompleksowych zawartych pomiędzy Sprzedawcą a URD w gospodarstwach domowych. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ZEW Niedzica S.A. harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych lub w umowach kompleksowych.

ZEW Niedzica S.A. może pozyskiwać, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, w trakcie okresu

- rozliczeniowego usług dystrybucyjnych godzinowe dane pomiarowe URD, których układy pomiarowo-rozliczeniowe pozwalają na rejestrację godzinowego profilu i posiadają układ transmisji danych pomiarowych do ZEW Niedzica S.A., zwanymi dalej „wstępnymi danymi pomiarowymi”.
- 3.1.6.** ZEW Niedzica S.A. wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.2., na podstawie:
- a) danych pomiarowych pozyskanych z fizycznych punktów pomiarowych, lub
 - b) danych szacunkowych wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD - w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych albo braku układu transmisji danych, lub
 - c) standardowych profili zużycia energii elektrycznej, o których mowa w rozdziale VII IRiESD-Bilansowanie, ilości energii elektrycznej wyznaczonej w sposób określony w lit. a) lub b) oraz algorytmów agregacji dla tych PPE z sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A., którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia energii elektrycznej.
- 3.1.7.** Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.1.8.** W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 3.1.7., ilość energii elektrycznej wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci określa się w każdej godzinie doby, na podstawie:
- a) współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie), lub
 - b) ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia lub miesiąca poprzedzającego awarię.
- 3.1.9.** W przypadku braku danych pomiarowych spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZEW Niedzica S.A. w procesie wyznaczania lub udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.
- 3.1.10.** Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez ZEW Niedzica S.A. podmiotom posiadającym zawarte umowy dystrybucyjne poprzez systemy wymiany informacji ZEW Niedzica S.A. lub serwery ftp bądź strony www, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz IRiESD.
- 3.1.11.** ZEW Niedzica S.A. uczestnicząc w administrowaniu Rynkiem Bilansującym w zakresie obsługi JG_{BI}, na które składają się MB z obszaru zarządzanej przez siebie sieci dystrybucyjnej, wyznacza i przekazuje OSP, zgodnie z zasadami oraz terminami określonymi w IRiESP i umowie przesyłowej zawartej z OSP:
- a) dane pomiarowe pozyskane z FPP będących w posiadaniu ZEW Niedzica S.A., określające ilości dostaw energii elektrycznej w $FZMB$,
 - b) dane pomiarowo-rozliczeniowe określające ilości dostaw energii elektrycznej w $FDMB$ (MB_O i MB_W) reprezentujących dostawy energii elektrycznej realizowane w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A., która nie jest objęta obszarem RB,
 - c) dane pomiarowo-rozliczeniowe określające ilości dostaw energii elektrycznej w MB_{OSD} i MB_{ZW} (o ile występują).
- 3.1.12.** Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, ZEW Niedzica S.A. wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe:
- a) OSP - jako zagregowane dane w MB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRiESP,
 - b) POB - jako zagregowane dane w MB, MDD Sprzedawców bilansowanych handlowo przez POB oraz dane URD_w bilansowanych handlowo przez POB,
 - c) Sprzedawcom - jako zagregowane dane w MDD, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.
- 3.1.13.** Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ZEW Niedzica S.A. udostępnia następujące dane pomiarowe:
- a) Sprzedawcom:
 - (i) o zużyciu energii elektrycznej URD w okresie rozliczeniowym, także w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej, umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD - przekazywane do piątego dnia roboczego udostępniane po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych danego URD,
 - (ii) dane godzinowe URD - udostępniane po ich pozyskaniu przez ZEW Niedzica S.A., zgodnie z pkt. 3.1.4.

lit. a),

W przypadku braku ww. danych, ZEW Niedzica S.A. udostępnia te dane niezwłocznie po ich pozyskaniu. Sposób i zasady udostępniania Sprzedawcy danych pomiarowych określa GUD lub GUD-k zawarte pomiędzy Sprzedawcą i ZEW Niedzica S.A..

b) URD:

(i) o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej - przekazywane na fakturze za usługi dystrybucyjne,
(ii) dane godzinowe URD w PPE - w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych ZEW Niedzica S.A., na dodatkowe zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a ZEW Niedzica S.A., zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.

3.1.14. ZEW Niedzica S.A. udostępnia Sprzedawcy również wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez ZEW Niedzica S.A.). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD lub GUD-k. Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń.

3.1.15. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:

1) Rynku Bilansującego, korygowane są m.in. w przypadku:

a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,

b) korekty danych składowych,

c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym.

W przypadku korekty danych pomiarowych, ZEW Niedzica S.A. przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. 3.1.12. lit. b) ic).

2) Rynku Detalicznego, korygowane są m.in. w przypadku:

a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,

b) korekty danych składowych,

c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych.

W przypadku korekty danych pomiarowych, ZEW Niedzica S.A. przekazuje Sprzedawcy skorygowane dane.

3.1.16. URD, Sprzedawcy, OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do ZEW Niedzica S.A. z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale VIII IRiESD-Bilansowanie.

3.1.17. ZEW Niedzica S.A. wyznacza ilości dostaw energii elektrycznej w MB typu MB_{OSD} oraz MB_{ZW} na podstawie zapisów IRiESP oraz umowy przesyłowej zawartej z OSP, a także umowy zawartej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a właściwym OSDp.

3.1.18. Algorytm wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FDMB):

a) ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w MB₀ w godz. h są wyznaczone jako suma ilości energii elektrycznej w godz. h w poszczególnych MDD wchodzących w skład tego MB według algorytmu:

$$E_h^{MB_0,i} = \sum_{n=1}^N E_h^{MDD,n}$$

gdzie:

$E_h^{MB_0,i}$ – ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w i-tym MB₀ w godz. h,

$E_h^{MDD,n}$ – ilość energii elektrycznej w n-tym MDD wchodzącym w skład i-tego MB₀ w godz. h,

N – liczba MDD wchodzących w skład i-tego MB₀.

b) ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w MB_w w godz. h są wyznaczone jako suma ilości energii elektrycznej w godz. h w poszczególnych PDE danego URD_w wchodzących w skład tego MB według algorytmu:

$$E_h^{MB_w,i} = \sum_{n=1}^N E_h^{PDE,n}$$

gdzie:

$E_h^{MB_w,i}$ – ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w i-tym MB_w w godz. h,

$E_h^{PDE,n}$ – ilość energii elektrycznej w n-tym PDE wchodzącym w skład i-tego MB_w w godz. h,
 N – liczba PDE wchodzących w skład i-tego MB_w.

- 3.1.19. Algorytm wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Grafikowych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (fMDD):

Ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w fMDD w godz. h są wyznaczane jako suma ilości energii elektrycznej w godz. h w poszczególnych PDE wchodzących w skład fMDD według algorytmu:

$$E_h^{MDD,n} = \sum_{m=1}^N E_h^{PDE,m}$$

gdzie:

$E_h^{MDD,n}$ – ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w n-tym MDD w godz. h,

$E_h^{PDE,m}$ – ilość energii elektrycznej w n-tym PDE wchodzącym w skład n-tego MDD w godz. h,

N – liczba PDE wchodzących w skład i-tego MDD.

- 3.1.20. Algorytm wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Profilowych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (PMDD) jest określony w rozdziale VII IRiESD-Bilansowanie.

- 3.1.21. Algorytm wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach Dostarczania Energii (PDE).

Ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w PDE w godz. h są wyznaczane jako suma ilości energii elektrycznej w godz. h w poszczególnych FPP wchodzących w skład PDE według algorytmu:

$$E_h^{PDE,m} = \sum_{r=1}^R E_h^{FPP,r}$$

gdzie:

$E_h^{PDE,m}$ – ilości rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w m-tym PDE w godz. h,

$E_h^{FPP,r}$ – ilość energii elektrycznej w r-tym FPP wchodzącym w skład m-tego PDE w godz. h,

R – liczba FPP wchodzących w skład m-tego PDE.

- 3.1.22. Wymiana informacji pomiarowej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a Sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.

3.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URB_{SD}

- 3.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wymaga realizacji następujących działań:

- 1)określenie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafitowej Bilansującej (JG_{BI}) ZEW Niedzica S.A.,
- 2)określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze ZEW Niedzica S.A., z wyłączeniem MDD URB_{SD},
- 3)określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej;
- 4)wyznaczenie ilości energii elektrycznej w MDD URB_{SD}

- 3.2.2. Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} ZEW Niedzica S.A. odbywa się według następującego algorytmu:

1)ZEW Niedzica S.A. dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 3 lat kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną, z uwzględnieniem:

- a)saldo wymiany energii elektrycznej z OSP, z sąsiednimi OSDp (tj. OSD posiadającymi miejsca dostarczania z sieci przesyłowej) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci ZEW Niedzica S.A. (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy),
- b)kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych,
- c)trendów ilościowych przyłączanych/odłączanych odbiorców, trendów w gospodarce, posiadanych informacji o planowanych zmianach w poborze energii elektrycznej przez odbiorców lub zmian parametrów technicznych i konfiguracji sieci,

2)na podstawie, określonej w pkt. 1) powyżej, bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze ZEW Niedzica S.A., wyznaczana jest przez ZEW Niedzica S.A. względna krzywa zapotrzebowania obszaru ZEW Niedzica S.A., będąca jednocześnie względną krzywą godzinową różnicy bilansowej ZEW Niedzica S.A.,

3)wyznaczony przez ZEW Niedzica S.A. planowany roczny wolumen energii elektrycznej dla JG_{BI} ZEW Niedzica S.A., rozkładany jest w oparciu o względną krzywą godzinową różnicy bilansowej ZEW Niedzica

- S.A., wyznaczoną zgodnie z ppkt. 2) powyżej, na poszczególne godziny tego okresu; ustala się, że:
- a) kształt planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej ZEW Niedzica S.A. jest wielkością niezmienną - ustaloną na okres roku kalendarzowego,
 - b) planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustaloną przez ZEW Niedzica S.A.,
 - 4) ZEW Niedzica S.A. do końca listopada, udostępnia POB URB_{SD} , planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen JG_{BI} .
- 3.2.3.** Określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A., z wyłączeniem MDD URB_{SD} , odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 3.1. IRiESD-Bilansowanie.
- 3.2.4.** Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na daną godzinę, określa ZEW Niedzica S.A. według następujących zasad:
- 1) wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w n-tej dobie handlowej, wyznaczona od n+1 do n+4 doby handlowej, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} ZEW Niedzica S.A., o którym mowa w pkt. 3.2.2. ppkt. 3),
 - 2) ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej jest wyznaczana po zakończeniu roku kalendarzowego, poprzez rozłożenie rzeczywistej wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7. pomniejszoną o ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci ZEW Niedzica S.A. przez jednostki wytwórcze w okresie w którym nie posiadały wyznaczonego POB, według względnej krzywej zapotrzebowania obszaru ZEW Niedzica S.A., o której mowa w pkt. 3.2.2. ppkt. 3).
- 3.2.5.** Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla roku kalendarzowego określa się według następującej zależności:
- $$E_{URB_{SD}} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_{OK}}^{+/-} + E_{URD_{W}}^{+/-} - E_{URD_{O}}^{+/-} - E_{RB_{OSD}} - E_{URD_{P}}$$
- gdzie:
- $E_{OSP}^{+/-}$ - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZEW Niedzica S.A. z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym,
- $E_{WYT}^{+/-}$ - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZEW Niedzica S.A. przez wytwórców, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym,
- $E_{OSD}^{+/-}$ - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZEW Niedzica S.A. przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym,
- $E_{URB_{OK}}^{+/-}$ - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZEW Niedzica S.A. przez Uczestników Rynku Bilansującego typu Odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym,
- $E_{URD_{W}}^{+/-}$ - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZEW Niedzica S.A. przez URD_{W} , w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego,
- $E_{URD_{O}}^{+/-}$ - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZEW Niedzica S.A. przez URD_{O} , dla których POB URB_{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego,
- $E_{RB_{OSD}}$ - ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej ZEW Niedzica S.A., w tym na pokrycie strat powstałych w wyniku dystrybucji energii elektrycznej oraz nielegalnego poboru energii elektrycznej, wyznaczona przy wykorzystaniu danych ze sprawozdania G-10.7. za zakończony rok kalendarzowy,
- $E_{URD_{P}}$ - ilość energii elektrycznej pobrana z sieci ZEW Niedzica S.A. przez URD dla których URB_{SD} nie jest Sprzedawcą, a prowadzi jedynie bilansowanie handlowe.
- 3.2.6.** Ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} ZEW Niedzica S.A. na Rynku Bilansującym, zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wyznacza się jako wielkość domykającą bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A..
- 3.2.7.** Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:
- 1) ZEW Niedzica S.A. po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} , poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7.,
 - 2) korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez ZEW Niedzica S.A., zgłaszana jest na Rynku Bilansującym celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku.

- 3.2.8. Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu m może dotyczyć poszczególnych dekad miesiący dla których przewidziana jest korekta w trybie zgodnym z IRiESP-Bilansowanie, przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.
- 3.2.9. Maksymalna długość okresu korygowanego wynika z maksymalnego okresu przewidzianego w IRiESP-Bilansowanie. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} i JG_{BI} ZEW Niedzica S.A. wyznaczone w ostatnim możliwym okresie korekty na RB zgodnie z IRiESP-Bilansowanie, uznawane są za ostateczne.
- 3.2.10. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczone w punkcie 3.2.7 ppkt 2 zgłaszane są do URB_{SD} i stanowią podstawę rozliczeń pomiędzy ZEW Niedzica S.A. oraz URB_{SD}.

IV. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

4.1. WYMAGANIA OGÓLNE

- 4.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A., nie objętych obszarem Rynku Bilansującego. Procedury zmiany sprzedawcy dotyczące odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. objętej obszarem RB, którzy są lub zamierzają stać się URB, wynikają z zapisów IRiESP oraz zasad i okresów wypowiedzenia umów określonych w obowiązujących umowach zawartych przez tego odbiorcę.
- 4.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. 4.2.4.:
- a) URD powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ZEW Niedzica S.A. albo umowę kompleksową z nowym Sprzedawcą, z zastrzeżeniem lit. b),
- b) w przypadku braku zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w lit. a), dopuszcza się złożenie przez upoważnionego Sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt. 4.2.4. oświadczenia woli (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A.) obejmującego zgodę URD na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ZEW Niedzica S.A., na warunkach wynikających z:
- i. wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zamieszczonego na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A. i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- ii. Taryfy oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A.,
- iii. dotychczasowej umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w tym zakresie nie są sprzeczne z Taryfą oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. i.,
- c) nowy Sprzedawca powinien mieć zawartą GUD lub GUD-k z ZEW Niedzica S.A..
- Poprzez złożenie oświadczenia, o którym mowa w lit. b), następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD i OSD, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku OSD, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania oświadczenia, przekazuje Sprzedawcy upoważnionemu przez URD potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 4.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru Sprzedawcy muszą spełniać postanowienia IRiESD na dzień złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. 4.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. 4.2.7. i 4.2.8.
- 4.1.4. Przy każdej zmianie Sprzedawcy przez URD, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany Sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez ZEW Niedzica S.A. maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.
- Dla URD przyłączonych do sieci ZEW Niedzica S.A. na niskim napięciu, ZEW Niedzica S.A. może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany Sprzedawcy również na podstawie:
- 1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD na dzień zmiany Sprzedawcy i przekazanego do ZEW Niedzica S.A. najpóźniej jeden dzień po zmianie Sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez ZEW Niedzica S.A.,

- a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 1),
- 2) ostatniego posiadanego przez ZEW Niedzica S.A. odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany Sprzedawcy na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia lub średniodobowego zużycia energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji, za który ZEW Niedzica S.A. posiada odczytane wskazania.
- 4.1.5.** Zmiana Sprzedawcy, tj. przyjęcie do realizacji przez ZEW Niedzica S.A. umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a Sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt.4.2.
- 4.1.6.** URD może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URD wskazuje jednak tylko jednego ze swoich Sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.1.1. IRiESD-Bilansowanie. Energia elektryczna zmierzona w PPE URD, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w GUD przez tego Sprzedawcę.
- 4.1.7.** Sprzedawca nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje ZEW Niedzica S.A. o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
W przypadku nie dotrzymania przez Sprzedawcę tego terminu, ZEW Niedzica S.A. będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez ZEW Niedzica S.A. od Sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana Sprzedawcy.
- 4.1.8.** URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę: kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.
- 4.1.9.** Wymiana informacji między ZEW Niedzica S.A. i Sprzedawcami odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny ZEW Niedzica S.A., zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI), opublikowanym na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A..
O zmianie „Standardów wymiany informacji” ZEW Niedzica S.A. informuje Sprzedawców posiadających podpisaną GUD lub GUD-k na minimum 90 dni przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb ZEW Niedzica S.A.. W przypadku, gdy zmiany „Standardów wymiany informacji” wynikają ze zmian przepisów prawa, ZEW Niedzica S.A. informuje Sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-k, o terminie wejścia w życie zmian „Standardów wymiany informacji”, który będzie wynikał z tych zmian prawnych.
- 4.1.10.** Zmiana Sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.

4.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ

- 4.2.1.** Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę Sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. 4.1. oraz zawarcie:
- a) umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a URD -w przypadku zawarcia przez URD umowy sprzedaży, albo
- b) umowy kompleksowej pomiędzy Sprzedawcą a URD.
- 4.2.2.** URD dokonuje wyboru Sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.
Umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej przez tego URD z dotychczasowym Sprzedawcą.
- 4.2.3.** URD lub upoważniony przez niego nowy Sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym Sprzedawcą.
- 4.2.4.** Nowy Sprzedawca w imieniu własnym oraz URD, powiadamia ZEW Niedzica S.A. o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni od dnia złożenia powiadomienia. Powiadomienie składa się, poprzez dedykowany system informatyczny ZEW Niedzica S.A., nie później niż na 21 dni przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
Dodatkowo URD może dokonać powiadomienia ZEW Niedzica S.A. o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, poprzez złożenie wniosku (wzór wniosku powiadomienia jest publikowany na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A.).
- 4.2.5.** Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD na dokonanie powiadomienia ZEW Niedzica S.A., o którym mowa w pkt. 4.2.4., w imieniu URD oraz złożyć ZEW Niedzica S.A.

- oświadczenie o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.
- 4.2.6. ZEW Niedzica S.A. w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. 4.2.4., dokonuje jego weryfikacji oraz informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji.
ZEW Niedzica S.A. dokonuje weryfikacji powiadomienia zgodnie z zapisami rozdziału VI IRiESD-Bilansowanie.
- 4.2.7. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. 4.2.4., zawiera błędy lub braki formalne, ZEW Niedzica S.A. informuje o tym Sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia. Listę kodów określających błędy lub braki zawiera Załącznik nr 3 do IRiESD.
- 4.2.8. Jeżeli błędy lub braki formalne, o których mowa w pkt. 4.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, ZEW Niedzica S.A. dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. 4.2.4., informując o tym Sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie.
- 4.2.9. Zmiana Sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego Sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. 4.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez ZEW Niedzica S.A., chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy z zastrzeżeniem terminów, o których mowa w pkt. 4.2.4.
- 4.2.10. ZEW Niedzica S.A. przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego Sprzedawcy.
- 4.2.11. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy.

4.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 4.3.1. ZEW Niedzica S.A. udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci na temat świadczonych usług dystrybucyjnych oraz zasad i procedur zmiany Sprzedawcy.
- 4.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez ZEW Niedzica S.A.:
- a) na stronach internetowych ZEW Niedzica S.A.,
 - b) w IRiESD opublikowanej na stronach internetowych ZEW Niedzica S.A.,
 - c) w punktach obsługi klienta ZEW Niedzica S.A.,
 - d) telefonicznie pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A..
- 4.3.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji Odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:
- a) osobiście w punkcie obsługi klienta ZEW Niedzica S.A.,
 - b) listownie na adres ZEW Niedzica S.A.,
 - c) pocztą elektroniczną,
 - d) faksem,
 - e) telefonicznie.
- ZEW Niedzica S.A. udziela odbiorcy odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że odbiorca wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.
- 4.3.4. ZEW Niedzica S.A. informuje odbiorców o warunkach zmiany Sprzedawcy, a w szczególności o:
- a) warunkowaniach formalno-prawnych,
 - b) ogólnych zasadach funkcjonowania Rynku Bilansującego i Rynku Detalicznego,
 - c) procedurze zmiany Sprzedawcy,
 - d) wymaganych umowach,
 - e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru Sprzedawcy,
 - f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych oraz weryfikacji powiadomień,
 - g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
 - h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych
- 4.3.5. Adresy pocztowe, adresy e-mail oraz numery faksu niezbędne do kontaktu z ZEW Niedzica S.A. zamieszczone są na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A. oraz na fakturach wystawianych przez ZEW Niedzica S.A..

- 4.3.6. ZEW Niedzica S.A. oraz sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.

V. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

- 5.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz IRiESP-Bilansowanie.

POB jest ustanawiany przez:

- 1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URD_o), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A.,
 - 2) URD typu wytwórca (URD_w) przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A..
- URD_o wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z ZEW Niedzica S.A., ustanowionego przez Sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URD_o.

- 5.2. Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe Sprzedawcy lub URD_w, jest realizowany według następującej procedury:

- 1) Sprzedawca lub URD_w powiadamia ZEW Niedzica S.A., na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej ZEW Niedzica S.A. o planowanym przejściu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego Sprzedawcy lub URD_w przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i Sprzedawcę lub URD_w,
- 2) ZEW Niedzica S.A. dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi,
- 3) ZEW Niedzica S.A., w przypadku pozytywnej weryfikacji:

- a) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucyjnej z tym POB,
- b) niezwłocznie informuje Sprzedawcę lub URD_w oraz nowego POB o dacie, w której następuje zmiana POB,
- c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD_o posiadających umowę sprzedaży ze Sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_w do MB JG_o, którą dysponuje nowy POB,
- 4) ZEW Niedzica S.A., w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia o którym mowa w ppkt. 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz Sprzedawcę lub URD_w o przyczynach negatywnej weryfikacji.

- 5.3. Zmiana POB może nastąpić z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia, o której mowa w pkt. 5.2. ppkt. 2), jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. 5.5.

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez Sprzedawcę lub URD_w w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli Sprzedawca lub URD_w przekaże ZEW Niedzica S.A. powiadomienie, o którym mowa w pkt. 5.2. ppkt. 1) przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez ZEW Niedzica S.A. pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.

- 5.4. Z dniem zmiany POB, ZEW Niedzica S.A. przeprowadza zmiany w konfiguracji oraz strukturze obiektowej i podmiotowej Rynku Detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tę odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD_o powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB,
- 3) URD_w mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_w,
- 4) URD_o mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_o.

- 5.5. Jeżeli ZEW Niedzica S.A. otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. 5.2. ppkt. 1), od Sprzedawcy lub URD_w przed datą nadania i uaktywnienia na Rynku Bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A., wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.

- 5.6. Z zastrzeżeniem pkt. 5.2. - 5.4. w przypadku, gdy POB wskazany przez Sprzedawcę lub URD_w jako

odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zawiesi albo zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na Rynku Bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia odpowiednio zawieszenia lub zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez Sprzedawcę rezerwowego dla URD_o lub na ZEW Niedzica S.A. w przypadku utraty POB przez URD_w. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii elektrycznej lub świadczenie rezerwowej usługi kompleksowej do URD_o przejmuje sprzedawca rezerwowo.

- 5.7. Jeżeli sprzedaży energii elektrycznej URD_o, w przypadku o którym mowa w pkt. 5.6., nie przejmie sprzedawca rezerwowo lub URD_o utraci sprzedawcę rezerwowego albo sprzedawca rezerwowo utraci wskazanego przez siebie POB jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URD_o traci sprzedawcę rezerwowego. W takim przypadku sposób i zasady rozliczenia określone są w umowie dystrybucyjnej zawartej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a URD_o.
Dla URD w gospodarstwach domowych, w przypadku o którym mowa w akapicie poprzednim, sprzedaż przejmuje sprzedawca z urzędu.
- 5.8. Jeżeli URD_w utraci wskazanego przez siebie POB, wówczas sposób i zasady rozliczenia niezbilansowania dostaw energii elektrycznej w okresie braku POB określone są w umowie dystrybucyjnej zawartej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a URD_w.
- 5.9. ZEW Niedzica S.A. niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na Rynku Bilansującym przez POB powiadamia Sprzedawcę lub URD_w, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku Sprzedawca lub URD_w jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału.
- 5.10. POB odpowiedzialny za bilansowanie Sprzedawcy lub URD_w jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ZEW Niedzica S.A. i Sprzedawcy lub URD_w, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- 5.11. Powiadomienie ZEW Niedzica S.A. o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URD_w albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy POB a Sprzedawcą albo pomiędzy POB a URD_w powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URD_w.

VI. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH

6.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA

- 6.1.1. Powiadamanie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt. 4.2. IRiESD-Bilansowanie.
ZEW Niedzica S.A. przyjmuje od Sprzedawców powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych poprzez dedykowany system informatyczny ZEW Niedzica S.A. umożliwiający wymianę informacji, danych i dokumentów.
- 6.1.2. Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez ZEW Niedzica S.A..
- 6.1.3. Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.1.2., określa Załącznik nr 2 do IRiESD.
- 6.1.4. Proces zmiany Sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale 4 IRiESD-Bilansowanie, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez ZEW Niedzica S.A. od Sprzedawcy powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.1.1.
- 6.1.5. Strony umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania ZEW Niedzica S.A. o zmianach dokonanych w ww. umowach, w zakresie danych określonych w załączniku, o którym mowa w pkt. 6.1.3. Powiadomienia należy dokonać poprzez dedykowany system informatyczny na formularzu określonym przez ZEW Niedzica S.A., z co najmniej 7 dniowym wyprzedzeniem.
- 6.1.6. Dla umów sprzedaży lub umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, Sprzedawca zgłasza je do ZEW Niedzica S.A. za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ZEW Niedzica S.A., z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. 4.2.7. i 4.2.8. W tym czasie ZEW Niedzica S.A. informuje Sprzedawcę o

wyniku weryfikacji. W przypadku weryfikacji pozytywnej następuje zabudowa układu pomiarowego lub podanie napięcia, a następnie ZEW Niedzica S.A. informuje Sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

- 6.1.7. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmiany sprzedawcy, wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt. 4 IRiESD-Bilansowanie. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

6.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ

- 6.2.1. ZEW Niedzica S.A. dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych, pod względem ich kompletności i zgodności z umowami, o których mowa w pkt. 1.4.3. IRiESD-Bilansowanie oraz zgodności z zasadami opisanymi w IRiESD.
- 6.2.2. ZEW Niedzica S.A. przekazuje do Sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 3 do IRiESD. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, ZEW Niedzica S.A. przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego Sprzedawcy.
- 6.2.3. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, o której mowa w pkt. 4.2.8., wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. 6.1.1.
- 6.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży lub o umowach kompleksowych, o których mowa w pkt. 6.1.1., ZEW Niedzica S.A. przystępuje do konfiguracji PPE lub PDE należących do URD oraz do MDD wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB wskazanego przez Sprzedawcę tego URD.

VII. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

- 7.1. ZEW Niedzica S.A. określa standardowe profile zużycia energii elektrycznej na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez ZEW Niedzica S.A. spośród odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o mocy umownej nie większej niż 40 kW, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej.
- 7.2. ZEW Niedzica S.A. przydziela standardowy profil zużycia dla URD typu odbiorca o mocy umownej nie większej niż 40 kW, których układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na rejestrację profilu zużycia w okresach uśredniania ustalonych przez ZEW Niedzica S.A.. ZEW Niedzica S.A. przydziela odpowiedni, standardowy profil zużycia spośród profili określonych w Załączniku nr 4 do IRiESD, w oparciu o grupę taryfową usług dystrybucyjnych świadczonych przez ZEW Niedzica S.A., do której dany URD_o jest zakwalifikowany.
- 7.3. Przydzielony URD_o standardowy profil zużycia, jest przyjmowany przez:
- a)URB - do prowadzenia bilansowania handlowego, zgodnie z zapisami IRiESP i IRiESD,
 - b)Sprzedawców - do określania niezbilansowania energii elektrycznej oraz jego rozliczania.
- Planowana do pobrania przez URD_o ilość dostaw energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym ustalonym przez ZEW Niedzica S.A. jest określana w powiadomieniach o zwartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej.
- 7.4. ZEW Niedzica S.A. po pozyskaniu wszystkich danych pomiarowych URD_o, na podstawie standardowych profili zużycia przydzielonych poszczególnym URD_o oraz algorytmów opisanych w pkt. 7.5., wyznacza dla każdej godziny h sumaryczną ilość energii elektrycznej pobranej przez wszystkich URD_o, dla których dany Sprzedawca prowadzi sprzedaż energii elektrycznej.
- 7.5. Sumaryczna ilość energii elektrycznej E_h^{RZ} pobranej w godzinie h doby okresu rozliczeniowego przez URD_o, o których mowa w pkt. 7.2. i dla których dany Sprzedawca sprzedaje energię elektryczną, wyznacza się wg zależności:

$$E_h^{RZ} = \sum_{t=1}^T \sum_{j=1}^O \left(\frac{W_{t,j,h}}{S_{t,j}} * E_{t,j}^{RZ} \right)$$

gdzie:

E_h^{RZ} – sumaryczna ilość energii elektrycznej pobranej w godz. h doby okresu rozliczeniowego przez URD_o,

o których mowa w pkt. 7.2. i dla których dany Sprzedawca sprzedaje energię elektryczną,
 $E_{t,j}^{RZ}$ – rzeczywista ilość energii elektrycznej dostarczona j-temu URD₀ w okresie rozliczeniowym,
 $S_{t,j}$ – suma współczynników $W_{t,j,h}$ w okresie rozliczeniowym,
 $W_{t,j,h}$ – współczynnik określający wagę pobranej energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
 O – ilość odbiorców w grupie taryfowej,
 T – ilość grup taryfowych, w których URD₀ są rozliczani wg standardowego profilu zużycia.

przy czym:

$$S_{t,j} = \sum_{h=k}^l W_{t,j,h}$$

gdzie:

k - numer współczynnika określającego wagę pobranej energii elektrycznej w pierwszej godzinie okresu rozliczeniowego dla profilu zużycia energii elektrycznej t - grupy taryfowej i j - URD₀,

l - numer współczynnika określającego wagę pobranej energii elektrycznej w ostatniej godzinie okresu rozliczeniowego dla profilu zużycia energii elektrycznej t - grupy taryfowej i j - URD₀.

- 7.6. Rzeczywista ilość dostaw energii elektrycznej w godz. h jest wyznaczana na podstawie pomiarów przepływów energii elektrycznej w pMDD oraz w razie potrzeby z wykorzystaniem algorytmów wyznaczania ilości energii elektrycznej w poszczególnych pMDD.
- 7.7. Dla celów wyznaczenia ilości dostaw energii elektrycznej zgodnie z pkt. 7.5., w dobie w której następuje zmiana czasu z letniego na zimowy (doba trwa 25 godzin) w godz. 2a przyjmuje się współczynniki określające wagę pobranej energii elektrycznej $W_{t,j,h}$ przedstawione w profilu zużycia energii t - grupy taryfowej, j - URD₀ dla tej godziny.
- 7.8. W przypadku zmiany parametrów technicznych przyłącza, końcowego przeznaczenia energii elektrycznej lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej, URD₀, o których mowa w pkt. 7.2., są zobowiązani do powiadomienia ZEW Niedzica S.A. o tym fakcie. Wówczas ZEW Niedzica S.A. dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu.

VIII. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

- 8.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym IRiESD-Bilansowanie.
- 8.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, telefaksową lub mailową) lub ustnej (telefonicznie).
- 8.3. Reklamacje powinny być przesyłane do ZEW Niedzica S.A., na adres:
 Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.
 34-441 Niedzica
 Ul. Widokowa 1
- 8.4. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do ZEW Niedzica S.A. powinno zawierać w szczególności:
 - a) dane adresowe podmiotu,
 - b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,
 - c) zgłaszane żądanie,
 - d) dokumenty uzasadniające żądanie.
 Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dotyczącym ppkt. a)-d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez ZEW Niedzica S.A..
- 8.5. ZEW Niedzica S.A. rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:
 - a) 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji - jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń z ZEW Niedzica S.A. lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy ZEW Niedzica S.A.,
 - b) 30 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji - w pozostałych przypadkach.
 Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane w formie pisemnej. W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii

- związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.
- 8.6. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez ZEW Niedzica S.A. zgodnie z pkt. 8.5, 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 ZEW Niedzica S.A. z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:
- a) zakres nieuwzględnionego przez ZEW Niedzica S.A. 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 wymieniony w pkt. 8.3.
- 8.7. ZEW Niedzica S.A. rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 30 dni od daty jego otrzymania. ZEW Niedzica S.A. 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. ZEW Niedzica S.A. przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.
- 8.8. Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy ZEW Niedzica S.A., a podmiotem zgłaszającym żądanie, nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej postępowania reklamacyjnego, strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej ZEW Niedzica S.A. i podmiot składający reklamację.
- 8.9. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia przez sąd, musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

IX. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

- 9.1. ZEW Niedzica S.A. identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej siecią dystrybucyjną ZEW Niedzica S.A..
- 9.2. Ograniczenia systemowe są dzielone na:
- a) ograniczenia elektrowniane,
 - b) ograniczenia sieciowe.
- 9.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- a) parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - b) przyczyny technologiczne w elektrowni,
 - c) działanie siły wyższej przez okres jej trwania i likwidacji jej skutków,
 - d) realizację polityki energetycznej państwa.
- 9.4. ZEW Niedzica S.A. identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- a) maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
 - b) minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
 - c) planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- 9.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez ZEW Niedzica S.A. na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- a) plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
 - b) plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej 110 kV,
 - c) wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- 9.6. Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez ZEW Niedzica S.A. z wykorzystaniem dostępnych programów analitycznych i na bazie najbardziej aktualnych modeli matematycznych KSE.
- 9.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- 9.8. ZEW Niedzica S.A. przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci przesyłowej, dystrybucyjnej sąsiednich OSD oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- 9.9. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych ZEW Niedzica S.A. 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 w szczególności przez:
- a) zmianę układu pracy sieci dystrybucyjnej,
 - b) wprowadzanie zmian do zatwierdzonego planu wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,

- c) dysponowanie mocą nJWCD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
 d) wnioskowanie do OSP o zmianę poziomu generacji mocy JWCD i JWCK,
 e) wnioskowanie do OSP o zmianę układu pracy sieci przesyłowej.
- 9.10. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych ZEW Niedzica S.A. podejmuje działania mające na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSP oraz innymi OSD.
- 9.11. W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych awariami w KSE, ZEW Niedzica S.A. podejmuje działania szczegółowo uregulowane w IRiESD - Rozdział IV: Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

I. OZNACZENIA SKRÓTÓW

APKO	Automatyka przeciwkołysaniowa
ARNE	Automatyczna regulacja napięcia elektrowni
AWSCz	Automatyka wymuszania składowej czynnej, stosowana dla potrzeb zabezpieczeń ziemnozwarciowych w sieciach skompensowanych
BTHD	Bilans techniczno - handlowy dobowy
BTHM	Bilans techniczno - handlowy miesięczny
BTHR	Bilans techniczno - handlowy roczny
EAZ	Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa
FPP	Fizyczny Punkt Pomiarowy
GPO	Główny punkt odbioru energii
GUD	Generalna umowa dystrybucji
GUD-k	Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (całość)
IRiESD- Bilansowanie	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - część: bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (całość)
IRiESP- Bilansowanie	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - część: bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
JWCD	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP
JWCK	Jednostka wytwórcza centralnie koordynowana – jednostka wytwórcza, której praca podlega koordynacji przez OSP
KSE	Krajowy system elektroenergetyczny
kWp	Jednostka mocy szczytowej baterii słonecznej, która jest oddawana przy określonym promieniowaniu słonecznym
LRW	Lokalna rezerwa wyłącznikowa
LSPR	Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy
MB	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
MB_o	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE należących do URD typu odbiorca, reprezentujących odbiory energii elektrycznej
MB_{osd}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE należących do Uczestnika Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URBOSD), reprezentujące wymianę energii elektrycznej pomiędzy dwoma obszarami sieci

	OSDp/OSDn na napięciu niższym niż 110 kV
MB_w	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE należących do URD typu wytwórca, reprezentujących źródła wytwarzania energii elektrycznej
MB_{zw}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do wytwórcy energii elektrycznej, reprezentujące źródła energii elektrycznej wykorzystujące energię wiatru
F_{MB}	Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
F_DMB	Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, określone dla lokalizacji sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego, w którym są reprezentowane dostawy energii realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej, nie objętej obszarem Rynku Bilansującego
F_ZMB	Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, określone dla lokalizacji sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego, w którym są realizowane dostawy energii w obszarze Rynku Bilansującego
w_{MB}	Ponadsieciowe (wirtualne) Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
MD	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej
MDD	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
F_{MDD}	Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
P_{MDD}	Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
n_{JWCD}	Jednostka wytwórcza przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP
n_N	Niskie napięcie
OH	Operator handlowy
OHT	Operator handlowo-techniczny
OSD	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego
OSD_p	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową
OSD_n	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową
OSP	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
PCC	Punkt przyłączenia źródła energii elektrycznej
PDE	Punkt Dostarczania Energii
PKD	Plan koordynacyjny dobowy
PKM	Plan koordynacyjny miesięczny
PKR	Plan koordynacyjny roczny
POB	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
PPE	Punkt Poboru Energii
P_{lt}	Wskaźnik długookresowego migotania światła, obliczany z sekwencji 12 kolejnych wartości P _{st} , zgodnie ze wzorem:
	$P_{lt} = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{st}^3}{12}}$
	gdzie: i – rząd harmonicznej
P_{st}	Wskaźnik krótkookresowego migotania światła, mierzony przez 10 minut
SCO	Samoczynne częstotliwościowe odciążanie

SN	Średnie napięcie
SOWE	System Operatywnej Współpracy z Elektrowniami
SPZ	Samoczynne ponowne załączanie – automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym podaniu impulsu załączającego wyłącznik liniowy bezzwłocznie lub po upływie odpowiednio dobranego czasu, po przejściu tego wyłącznika w stan otwarcia
SZR	Samoczynne załączanie rezerwy – automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym przełączeniu odbiorców z zasilania podstawowego na zasilanie ze źródła rezerwowego w przypadku nadmiernego obniżenia się napięcia lub zaniku napięcia.
THD	Współczynnik odkształcenia napięcia harmonicznymi, obliczany zgodnie ze wzorem: $THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{40} (U_h)^2}$ <p>gdzie: i – rząd wyższej harmonicznej, Uh – wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej.</p>
THFF	Współczynnik zakłóceń harmonicznymi telefonii
URB	Uczestnik Rynku Bilansującego
URB_{BIL}	Operator Systemu Przesyłowego jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące
URB_{GE}	Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii
URB_W	Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórca energii
URB_{PO}	Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo obrotu energią elektryczną
URB_O	Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca energii: <ul style="list-style-type: none"> • URBSD – odbiorca sieciowy • URBOK – odbiorca końcowy
URB_{OSD}	Operator Systemu Dystrybucyjnego jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową
URD	Uczestnik Rynku Detalicznego, którego sieci i urządzenia są przyłączone do sieci OSDp
URD_n	Uczestnik Rynku Detalicznego, którego sieci i urządzenia są przyłączone do sieci OSDn
URD_O	Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca
URD_W	Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WIRE	System wymiany informacji o rynku energii
ZUSE	Zgłoszenie umowy sprzedaży energii

II. POJĘCIA I DEFINICJE

Administrator pomiarów	Jednostka organizacyjna ZEW Niedzica S.A. odpowiedzialna za pozyskiwanie, przetwarzanie oraz zarządzanie danymi pomiarowymi za pomocą Lokalnego Systemu Pomiarowo Rozliczeniowego, a także za eksploatację i rozwój tego systemu.
Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)	Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węzle wytwórczym.
Awaria sieciowa	Zdarzenie ruchowe, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznej części KSE, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości nie większej niż 5 % bieżącego zapotrzebowania na moc w KSE.

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 powyżej 5 % bieżącego zapotrzebowania na moc w KSE.
Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej	Zdolność systemu elektroenergetycznego do zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej oraz równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię.
Bilansowanie handlowe	Zgłaszanie operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie z nimi rozliczeń różnicy rzeczywistej ilości dostarczonej albo pobranej energii elektrycznej i wielkości określonych w tych umowach dla każdego okresu rozliczeniowego.
Bilansowanie systemu	Działalność gospodarczą wykonywaną przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji, polegającą na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii.
Dane pomiarowe	Wielkości pozyskane z układów pomiarowo-rozliczeniowych.
Dane pomiarowo-rozliczeniowe	Wielkości wyznaczone w PDE, MDD lub F_{MB} .
Dostawa energii elektrycznej	Energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A. lub pobrana z sieci dystrybucyjnej ZEW Niedzica S.A..
Dystrybucja energii elektrycznej	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii elektrycznej.
Dzień roboczy/doba robocza	Okres od godziny 0:00 do godziny 24:00 każdego dnia, który nie jest sobotą lub dniem ustawowo wolnym od pracy.
Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa	Automatyka której celem jest wykrywanie zakłóceń w pracy systemu elektroenergetycznego lub jego elementach oraz podejmowanie działań mających na celu zminimalizowanie ich skutków. EAZ dzielimy na automatykę eliminacyjną, prewencyjną oraz restytucyjną
Farma wiatrowa	Jednostka wytwórcza lub zespół tych jednostek wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru, przyłączonych do sieci w jednym miejscu przyłączenia.
Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (F_{MB})	Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczonej w F_{MB} jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego (F_{MDD})	Punkt, w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych godzinowych oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego (F_{MDD})	Punkt, w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe nie umożliwiające rejestracji danych godzinowych, standardowych profili zużycia oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych
Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)	Miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonywany jest pomiar przepływającej energii elektrycznej.
Generacja wymuszona	Wytwarzanie energii elektrycznej wymuszone jakością i niezawodnością pracy KSE, dotyczy jednostek wytwórczych, w których generacja jest wymuszona technicznymi ograniczeniami działania systemu elektroenergetycznego lub koniecznością zapewnienia odpowiedniej jego niezawodności.

Generalna umowa dystrybucji	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez OSD na rzecz sprzedawcy, w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej z URD przyłączonych do sieci OSD, którzy posiadają z OSD zawartą umowę dystrybucyjną.
Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu do 1 kV, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.
Główny punkt odbioru energii	Stacja transformatorowa wytwórcy o górnym napięciu wyższym niż 45 kV służąca wyłącznie do połączenia jednostek wytwórczych z KSE.
Grafik obciążeń	Zbiór danych określających oddzielnie dla poszczególnych okresów przyjętych do technicznego bilansowania systemu, zawierający ilości energii elektrycznej planowane do wprowadzenia do sieci lub do poboru z sieci.
Grupy przyłączeniowe	<p>Grupy podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:</p> <p>a) grupa I – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,</p> <p>b) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110 kV,</p> <p>c) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,</p> <p>d) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,</p> <p>e) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,</p> <p>f) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie, zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.</p>
Instalacje	Urządzenia z układami połączeń między nimi.
Jednostka grafikowa	Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego.
Jednostka wytwórcza	Wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego lub odbiorcy, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy, opisany poprzez dane techniczne i handlowe. Jednostka wytwórcza obejmuje zatem także transformatory blokowe oraz linie blokowe wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci.
Koordynowana sieć 110 kV	Część sieci dystrybucyjnej 110 kV, w której przepływy energii elektrycznej zależą także od warunków pracy sieci przesyłowej.
Krajowy system elektroenergetyczny	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.

Łącze niezależne	Łącze przeznaczone wyłącznie dla potrzeb EAZ, służące do realizacji pracy współbieżnej zabezpieczeń lub przesyłania sygnału bezwarunkowego wyłączenia drugiego końca linii. Łącze może być realizowane jako dedykowane włókna światłowodów, w których pozostałe włókna służą realizacji innych funkcji telekomunikacyjnych.
Miejsce dostarczania	Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
Miejsce dostarczania energii rynku bilansującego (MB)	Określany przez OSP punkt w sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego reprezentujący pojedynczy węzeł albo grupę węzłów w sieci, lub umowny punkt „ponad siecią”, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy Uczestnikiem Rynku Bilansującego a Rynkiem Bilansującym.
Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)	Określony przez ZEW Niedzica S.A. punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, którym następuje przekazanie energii pomiędzy Sprzedawcą lub POB a URD.
Miejsce przyłączenia	Punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią.
Mikroinstalacja	Odnawialne źródło energii, o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 40 kW, przyłączone do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV;
Mikroźródło	Generator energii elektrycznej niezależnie od źródła energii pierwotnej, zainstalowany na stałe wraz z układami zabezpieczeń, przyłączony jednofazowo lub wielofazowo do sieci niskiego napięcia, o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A.
Moc dyspozycyjna	Moc osiągalna pomniejszona o ubytki mocy.
Moc osiągalna	Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza może pracować przez czas nieograniczony bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami. 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.
Moc przyłączeniowa	Moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
Moc umowna	Moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w: a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna, ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy; albo b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo; c) umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawieranej między operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń sieci operatorów systemów dystrybucyjnych, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Należyta staranność	Wykonywanie czynności ruchowych oraz prac eksploatacyjnych w obiektach, instalacjach i urządzeniach elektroenergetycznych, w terminach i zakresach zgodnych z obowiązującymi przepisami i instrukcjami, w tym Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, z uwzględnieniem zasad efektywności i racjonalizacji kosztów, prowadzących do zachowania wymaganej niezawodności, jakości dostaw i dotrzymywanie ustaleń wynikających z zawartych umów.
Napięcie znamionowe	Wartość skuteczna napięcia określająca i identyfikująca sieć elektroenergetyczną.
Napięcie deklarowane	Wartość napięcia zasilającego uzgodniona między OSD i odbiorcą – wartość ta jest zwykle zgodna z napięciem znamionowym.
Nielegalne pobieranie energii elektrycznej	Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
Niebilansowanie	W przypadku odbiorcy – różnica pomiędzy rzeczywistym, a planowanym poborem energii elektrycznej. W przypadku wytwórcy – różnica pomiędzy planowaną a rzeczywiście wprowadzoną do sieci energią elektryczną.
Normalny układ pracy sieci	Układ pracy sieci i przyłączonych źródeł wytwórczych, zapewniający najkorzystniejsze warunki techniczne i ekonomiczne transportu energii elektrycznej oraz spełnienie kryteriów niezawodności pracy sieci i jakości energii elektrycznej dostarczanej użytkownikom sieci.
Normalne warunki pracy sieci	Stan pracy sieci, w którym pokryte jest zapotrzebowanie na moc, obejmujący operacje łączeniowe i eliminację zaburzeń przez automatyczny system zabezpieczeń, przy równoczesnym braku wyjątkowych okoliczności spowodowanych: <ul style="list-style-type: none"> a) wpływami zewnętrznymi takimi jak np.: niezgodność instalacji lub urządzeń odbiorcy z odpowiednimi normami i przepisami, b) czynnikami będącymi poza kontrolą OSD takimi jak np.: wyjątkowe warunki atmosferyczne i klęski żywiołowe, zakłócenia spowodowane przez osoby trzecie, działania siły wyższej, wprowadzenie ograniczeń mocy zgodnie z innymi przepisami.
Obrót energią elektryczną	Działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią elektryczną.
Obszar OSD/sieci 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 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.
Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
Odlączenie od sieci	Trwałe rozdzielenie urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączonego do sieci dystrybucyjnej, obejmujące m.in. trwałe demontaż elementów przyłącza.
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 lub operator systemu połączonego.
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, który jest odpowiedzialny za pozyskiwanie danych pomiarowych energii elektrycznej z układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz ich przekazywanie do OSP lub innego operatora prowadzącego procesy rozliczeń.
Operator systemu dystrybucyjnego	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
Operator systemu przesyłowego	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe	Osoba fizyczna lub prawna uczestnicząca w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego, zajmująca się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu.
Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci (podmiot przyłączony do sieci)	Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci swoich urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznej (podmiot którego urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci elektroenergetycznej).
Procedura zmiany Sprzedawcy	Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia u OSD zgłoszenia 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.
Programy łączeniowe	Procedury i czynności związane z operacjami łączeniowymi, próbami napięciowymi, tworzeniem układów przejściowych oraz włączeniami do systemu elektroenergetycznego nowych obiektów, a także po dłuższym postoju związanym z modernizacją lub przebudową.
Przedsiębiorstwo Energetyczne	Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.
Przedsiębiorstwo obrotu	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną, niezależnie od innych rodzajów prowadzonych działalności.
Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej planowana	Przerwa wynikająca z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej nieplanowana	Przerwa spowodowana wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Przesyłanie – transport	Przesyłanie-transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci

energii elektrycznej	przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii.
Przylącze	Odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
Punkt Dostarczenia Energii	Miejsce przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej fizycznych punktów przyłączenia do sieci, dla których realizowany jest proces bilansowania handlowego.
Punkt Poboru Energii	Punkt 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.
Regulacyjne usługi systemowe	Usługi świadczone przez podmioty na rzecz operatora systemu przesyłowego, umożliwiające operatorowi systemu przesyłowego świadczenie usług systemowych, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania KSE, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej.
Rejestrator zakłóceń	Rejestrator zapisujący przebiegi chwilowe napięć, prądów i sygnałów logicznych.
Rejestrator zdarzeń	Rejestrator zapisujący czasy wystąpienia i opisy znakowe zmian stanów urządzeń pola, w którym jest zainstalowany, w tym układów EAZ.
Rezerwa mocy	Możliwa do wykorzystania w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do wytwarzania energii elektrycznej i dostarczania jej do sieci.
Ruch próbny	Nieprzerwana praca uruchamianych urządzeń, instalacji lub sieci w ściśle określonym czasie, z parametrami pracy określonymi przez operatora systemu dystrybucyjnego.
Ruch sieciowy	Sterowanie pracą sieci.
Rynek Bilansujący	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
Rynek Detaliczny	Obszar sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD, która nie jest objęta obszarem Rynku Bilansującego.
Samoczynne częstotliwościowe odciążanie – SCO	Samoczynne wyłączanie zdefiniowanych grup odbiorców w przypadku obniżenia się częstotliwości do określonej wielkości, spowodowanego deficytem mocy w systemie elektroenergetycznym.
Samoczynne ponowne załączanie – SPZ	Automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym podaniu impulsu załączającego wyłącznik linii po upływie odpowiednio dobranego czasu, po przejściu tego wyłącznika w stan otwarcia z powodu zadziałania zabezpieczenia.
Samoczynne załączanie rezerwy – SZR	Automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym przełączeniu odbiorców z zasilania ze źródła podstawowego na zasilanie ze źródła rezerwowego, w przypadku nadmiernego obniżenia się napięcia lub zaniku napięcia.
Sieci	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieciowe miejsce dostarczania energii elektrycznej	Miejsce dostarczania z sieci przesyłowej operatora systemu przesyłowego, z którego jest zasilana sieć dystrybucyjna 110 kV pracująca trwale lub okresowo w układach pierścieniowych.
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

18

<p>Sprzedaż energii elektrycznej Standardowy profil zużycia</p>	<p>sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.</p> <p>Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.</p> <p>Zbiór danych o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby przez grupę odbiorców końcowych:</p> <p>a) nieposiadających urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających rejestrację tych danych,</p> <p>b) o zbliżonej charakterystyce poboru energii elektrycznej,</p> <p>c) zlokalizowanych na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.</p>
<p>Sterownik polowy</p>	<p>Terminal polowy, który posiada wbudowane przyciski lub ekran dotykowy do sterowania łącznikami oraz umożliwia wizualizację aktualnego stanu łączników w tym polu.</p>
<p>System elektroenergetyczny Średnie napięcie Terminal polowy</p>	<p>Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.</p> <p>Napięcie wyższe od 1 kV i niższe od 110 kV.</p> <p>Mikroprocesorowe urządzenie posiadające przynajmniej jedno łącze cyfrowe z systemem nadzoru (komputerem nadrzędnym), które realizuje zadania w zakresie obsługi wydzielonego pola elementu systemu elektroenergetycznego (linii, transformatora, łącznika szyn, itp.) związane z EAZ eliminacyjną, prewencyjną lub restytucyjną oraz dodatkowo w zakresie pomiarów wielkości elektrycznych, sterowania łącznikami, rejestracji zdarzeń i zakłóceń, lokalizacji miejsca zwarcia lub inne.</p>
<p>Uczestnik Rynku Bilansującego</p>	<p>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.</p>
<p>Uczestnik Rynku Detalicznego</p>	<p>Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem Rynku Bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD lub umowę kompleksową ze sprzedawcą posiadającym GUD-k zawartą z OSD.</p>
<p>Uczestnik Rynku Detalicznego w gospodarstwie domowym (URD w gospodarstwie domowym) Układ pomiarowo-rozliczeniowy</p>	<p>Podmiot dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu zużycia jej w gospodarstwie domowym, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD lub umowę kompleksową ze sprzedawcą posiadającym GUD-k zawartą z OSD.</p> <p>Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.</p>
<p>Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy</p>	<p>Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.</p>
<p>Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy</p>	<p>Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych, w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego.</p>
<p>Układ pomiarowo-</p>	<p>Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.</p>

rozliczeniowy równoważny Układ pomiarowo- kontrolny	Układ pomiarowy, którego wskazania stanowią podstawę do monitorowania prawidłowości wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych poprzez porównywanie zmierzonych wielkości i/lub bilansowanie obiektów elektroenergetycznych lub obszarów sieci.
Układ pomiarowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy, układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowo, układ pomiarowo-rozliczeniowy równoważny lub układ pomiarowo-kontrolny.
Układ zabezpieczeniowy	Zespół złożony z jednego lub kilku urządzeń zabezpieczeniowych i innych urządzeń współpracujących przeznaczony do spełniania jednej lub wielu określonych funkcji zabezpieczeniowych.
Urządzenia	Urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
Usługi systemowe	Usługi świadczone na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego niezbędne do zapewnienia przez tego operatora prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, niezawodności jego pracy i utrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne z późniejszymi zmianami.
Użytkownik systemu	Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu.
Wirtualne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (wMB)	Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana dostawa energii niepowiązana bezpośrednio z fizycznymi przepływami energii (punkt „ponad siecią”). Ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej w WMB jest wyznaczana na podstawie wielkości energii wynikających z Umów Sprzedaży Energii oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu – FS	Stosunek znamionowego prądu bezpiecznego przyrządu do znamionowego prądu pierwotnego. Przy czym znamionowy prąd bezpieczny przyrządu określa się jako wartość skuteczną minimalnego prądu pierwotnego, przy którym błąd całkowity przekładnika prądowego do pomiarów jest równy lub większy niż 10 % przy obciążeniu znamionowym.
Wstępne dane pomiarowe	Nie zweryfikowane dane pozyskane w trakcie okresu rozliczeniowego z układów pomiarowych, nie służące do rozliczeń, a pozyskane jedynie w celu prowadzenia działalności operatorskiej przez OSD.
Wyłączenie awaryjne	Wyłączenie urządzeń automatyczne lub ręczne, w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa tego urządzenia lub innych urządzeń, instalacji i sieci albo zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska.
Wymiana międzysystemowa	Wymiana mocy i energii elektrycznej pomiędzy KSE i innymi systemami elektroenergetycznymi.
Wytwórca	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej.
Zabezpieczenia	Część EAZ służąca do wykrywania i lokalizacji zakłóceń oraz wyłączenia elementów nimi dotkniętych. W pewnych przypadkach zabezpieczenia mogą tylko sygnalizować powstanie zakłócenia i jego miejsce.
Zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne	Zabezpieczenie nadprądowe, którego nastawa prądowa jest zasadniczo odstrojona od prądów roboczych zabezpieczanego urządzenia.
Zabezpieczenie nadprądowe zwarciove	Zabezpieczenie nadprądowe, którego opóźnienie czasowe jest mniejsze od 0,4 s, a nastawa prądowa wynika z oceny prądów zwarciowych w otoczeniu miejsca jego zainstalowania z pominięciem wpływu prądów roboczych.
Zagrożenie	Stan systemu elektroenergetycznego lub jego części, uniemożliwiający zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej lub równoważenie dostaw energii

**bezpieczeństwa dostaw
energii elektrycznej**

**Zaprzestanie dostaw
energii elektrycznej**

**Zarządzanie
ograniczeniami
systemowymi**

elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię.

Nie dostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza.

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.

Załącznik nr 1. SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH I PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Wymagania zawarte w niniejszym załączniku dotyczą jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 2.4.1.5. - 2.4.1.7. IRiESD. Przyłączone do sieci jednostki wytwórcze muszą spełniać wymagania zawarte w niniejszym załączniku po ich remoncie lub modernizacji, których zakres obejmuje również urządzenia lub instalacje wchodzące w skład jednostki wytwórczej nie spełniającej tych wymagań.
- 1.2. ZEW Niedzica S.A. określa warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej dla jednostek wytwórczych, w tym ustala do sieci o jakim poziomie napięcia znamionowego należy przyłączyć jednostki wytwórcze, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej i lokalnych warunków pracy sieci dystrybucyjnej oraz z uwzględnieniem wyników ekspertyzy wpływu przyłączanych instalacji na system elektroenergetyczny.
- 1.3. Sposób przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci dystrybucyjnej, powinien umożliwiać ich odłączenie oraz stworzenie przerwy izolacyjnej, w sposób nieograniczony dla ZEW Niedzica S.A..
- 1.4. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 150 kVA przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być zautomatyzowane i dostosowane do zdalnego sterowania. ZEW Niedzica S.A. decyduje o konieczności wyposażenia łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną w urządzenia umożliwiające zdalne sterowanie.
- 1.5. Dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej SN lub nN, moc zwarciova (S_k) w miejscu przyłączenia powinna być przynajmniej 20 razy większa od łącznej mocy znamionowej jednostek wytwórczych przyłączonych lub przyłączanych do sieci dystrybucyjnej zasilanej z tej samej co dany punkt przyłączenia stacji transformatorowej 110 kV/SN.
- 1.6. Moc zwarciova w miejscu przyłączenia, o której mowa w pkt. 1.5., wyznaczona jest dla minimalnej konfiguracji sieci dystrybucyjnej.
- 1.7. Minimalna konfiguracja sieci dystrybucyjnej jest to stan pracy przy minimalnym poziomie mocy zwarciovej po stronie SN, wyłączonych wszystkich jednostkach wytwórczych przyłączonych bezpośrednio do szyn zbiorczych rozdzielni SN, jak również do linii SN wyprowadzonych ze stacji transformatorowej 110 kV/SN, do której przyłączona jest rozpatrywana jednostka wytwórcza.
- 1.8. W przypadku opracowania przez ZEW Niedzica S.A. ekspertyzy wpływu przyłączenia jednostek wytwórczych na pracę sieci dystrybucyjnej lub indywidualnej analizy dla konkretnego punktu w sieci dystrybucyjnej, dla oceny możliwości przyłączenia jednostek wytwórczych przyjmuje się wnioski wynikające z ww. opracowań. Wówczas kryterium określonego w pkt. 1.5. nie stosuje się.
- 1.9. Praca wyspowa jednostek wytwórczych jest możliwa jedynie na wyspę urządzeń tego wytwórcy, o ile uwzględniono to w warunkach przyłączenia.
- 1.10. W zależności od lokalizacji i skali rozwoju energetyki wiatrowej, ZEW Niedzica S.A. może w warunkach przyłączenia do sieci dopuścić odstępstwa od podanych wymagań określonych w niniejszym załączniku.

2. URZĄDZENIA ŁĄCZENIOWE

- 2.1. Jednostki wytwórcze muszą posiadać następujące urządzenia łączeniowe:
 - a) łącznik dostosowany do wyłączania jednostki wytwórczej,
 - b) łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej.Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator, to łączniki te powinny być zainstalowane od strony sieci, z którą jednostka wytwórcza współpracuje.

Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach stosowanie wspólnych obu wymienionych łączników lub jednego z nich dla mikroźródeł lub grupy jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci, jeśli to nie wpłynie na pogorszenie warunków zasilania odbiorców.
- 2.2. W przypadku, gdy w układzie sieci jest możliwa praca wyspowa jednostki wytwórczej, musi ona posiadać dodatkowy łącznik dostosowany do oddzielenia wyspy od pozostałej części sieci dystrybucyjnej.
- 2.3. ZEW Niedzica S.A. koordynuje pracę łączników, o których mowa w pkt. 2.1. i 2.2. oraz decyduje o konieczności ich wyposażenia w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy. Nie dotyczy to łączników współpracujących z mikroźródłami.
- 2.4. Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, powinny być zlokalizowane po stronie prądu przemiennego falownika.
- 2.5. Impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie.

3. ZABEZPIECZENIA

- 3.1. Jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe, zgodnie z zapisami pkt. 2.4.5. IRiESD oraz pkt. 3 niniejszego załącznika.
Wymagania pkt. 3 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroźródeł, za wyjątkiem drugiego akapitu pkt. 3.11.
- 3.2. Zabezpieczenia podstawowe jednostek wytwórczych powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Zabezpieczenia te powinny działać na urządzenie łączeniowe określone w pkt. 2.1.a), powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu.
- 3.3. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej do 100 kVA z generatorami asynchronicznymi lub synchronicznymi powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia zerowo-nadnapięciowe oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia oraz wzrostem prędkości obrotowej. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia
- 3.4. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 100 kVA powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia zerowo-nadnapięciowe oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia, obniżeniem częstotliwości oraz wzrostem częstotliwości. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia.
- 3.5. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia oraz wzrostem napięcia, jak również w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 3.6. ZEW Niedzica S.A. decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych w zabezpieczenie od mocy zwrotnej i pracy wyspowej.
- 3.7. Zabezpieczenia dodatkowe powinny powodować otwarcie łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną. W zależności od rodzaju pracy jednostki wytwórczej łącznikiem sprzęgającym jest:
a) łącznik określony w pkt. 2.1.a), gdy jednostka wytwórcza nie ma możliwości pracy wyspowej,
b) łącznik określony w pkt. 2.2., gdy jednostka wytwórcza ma możliwość pracy wyspowej.
- 3.8. ZEW Niedzica S.A. ustala nastawy oraz zwłokę czasową działania zabezpieczeń dodatkowych, w zależności od miejsca przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej.
- 3.9. Zabezpieczenie dodatkowe do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo. Jednostka wytwórcza przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączona od sieci trójbiegunowo.
- 3.10. Jednostki wytwórcze przyłączane do sieci nN, muszą być wyposażone w automatykę uniemożliwiającą pracę wyspową.
- 3.11. W przypadku jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej poprzez transformator SN/nN, dla zabezpieczeń dodatkowych do ochrony przed: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być mierzone po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń dodatkowych: zerowo-nadnapięciowych oraz do ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być mierzone po stronie SN.
W przypadku jednostek wytwórczych, nie będących mikroźródłami, przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN, dla zabezpieczeń dodatkowych wielkości pomiarowe powinny być pobierane z sieci nN.
W przypadku podłączania mikroźródeł, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami inwertera a siecią dystrybucyjną, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSD (PCC).
- 3.12. Dla generatorów synchronicznych lub asynchronicznych czas działania zabezpieczeń dodatkowych i czas własny łącznika sprzęgającego muszą być tak dobrane, aby wyłączenie generatora nastąpiło podczas zaników napięcia spowodowanych zadziałaniem automatyki SPZ lub SZR.
- 3.13. Jednostki wytwórcze z generatorami asynchronicznymi należy wyposażyć w automatykę bezzwłocznego wyłączenia elektrowni po przejściu do pracy na wydzieloną sieć.
- 3.14. W przypadku zwarcia w linii, do której przyłączona jest jednostka wytwórcza, automatyka zabezpieczeniowa farmy powinna:
a) wyłączyć ją w czasie krótszym od czasu działania istniejącego zabezpieczenia linii,
b) załączyć jednostkę samoczynnie po czasie nie krótszym niż 30 s, liczonym od zakończenia udanego cyklu SPZ.
- 3.15. W przypadku zwarcia w jednostce wytwórczej z generatorem asynchronicznym automatyka zabezpieczeniowa powinna wyłączyć ją bezzwłocznie lub ze zwłoką czasową uzgodnioną z ZEW Niedzica S.A..
- 3.16. W przypadku zadziałania SZR w stacji, do której przyłączona jest jednostka wytwórcza, automatyka zabezpieczeniowa jednostki powinna:
a) wyłączyć ją w czasie krótszym od czasu działania istniejącego zabezpieczenia stacji,
b) załączyć jednostkę samoczynnie po czasie 30 s, liczonym od zakończenia cyklu SZR.
- 3.17. ZEW Niedzica S.A. może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych.

4. KOMPENSACJA MOCY BIERNEJ

- 4.1. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej określa ZEW Niedzica S.A. w warunkach przyłączenia.
- 4.2. Nie jest wymagane stosowanie urządzeń do kompensacji mocy biernej w przypadku jednostek wytwórczych, których moc osiągalna określona na przewód fazowy nie przekracza 4,6 kVA (5 kWp dla jednostek wytwórczych fotowoltaicznych). W pozostałych jednostkach wytwórczych należy stosować urządzenia do kompensacji mocy biernej. W jednostkach wytwórczych charakteryzujących się pracą ze zmienną mocą, w szczególności w farmach wiatrowych należy stosować układy automatycznej regulacji mocy biernej.
- 4.3. Moc bierną przy generatorach synchronicznych należy regulować przy pomocy wzbudzenia. W jednostkach wytwórczych charakteryzujących się pracą ze zmienną mocą, w szczególności w farmach wiatrowych należy stosować układy automatycznej regulacji wzbudzenia.
- 4.4. W przypadku generatorów asynchronicznych układ służący do automatycznego bądź ręcznego załączania kondensatorów do kompensacji mocy biernej powinien być tak skonstruowany, aby nie było możliwe załączenie baterii kondensatorów przed dokonaniem rozruchu generatora. Wyłączenie generatora i baterii kondensatorów następuje równocześnie.
- 4.5. Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez falowniki sieciowozbudne obowiązują warunki dotyczące załączania i odłączania kondensatorów oraz warunki ich doboru takie same, jak przy generatorach asynchronicznych. W jednostkach wytwórczych z falownikami niezależnymi kompensacja mocy biernej nie jest wymagana.

5. ZAŁĄCZANIE JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH

- 5.1. Załączenie jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej jest możliwe tylko, gdy napięcie sieci istnieje we wszystkich trzech fazach i posiada odpowiednie parametry. W przypadku stosowania ochrony przed obniżeniem napięcia powodującej odłączenie jednostki wytwórczej od sieci dystrybucyjnej, powinna ona mieć zwłokę czasową rzędu kilku minut pomiędzy powrotem napięcia w sieci dystrybucyjnej, a ponownym załączeniem jednostki wytwórczej.
- 5.2. Dla generatorów asynchronicznych, których rozruch odbywa się przy wykorzystaniu silnika napędowego, załączenie do sieci dystrybucyjnej powinno następować przy prędkości obrotowej pomiędzy 95-105% prędkości synchronicznej. Przy zdolnych do pracy wyspowej, samowzbudnych generatorach asynchronicznych należy dotrzymać warunków jak dla załączania generatorów synchronicznych, określonych w pkt. 5.4. i 5.5.
- 5.3. Dla generatorów asynchronicznych, które dokonują rozruchu jako silnik obowiązują warunki jak dla przyłączania silników elektrycznych. Dla generatorów o mocy osiągalnej do 100 kVA przyłączonych do sieci dystrybucyjnej nN prąd rozruchu nie powinien przekraczać wartości 60 A. Dla pozostałych jednostek wytwórczych prąd rozruchu należy ograniczyć w sposób zapobiegający ujemnemu wpływowi na sieć dystrybucyjną.
- 5.4. Dla generatorów synchronicznych wymagane jest urządzenie synchronizujące, umożliwiające załączenie generatora z zachowaniem następujących warunków synchronizacji:
 - a) różnica napięć - $\Delta U < \pm 10 \% U_n$,
 - b) różnica częstotliwości - $\Delta f < \pm 0,5 \text{ Hz}$,
 - c) różnica kąta fazowego - $\Delta \phi < \pm 10^\circ$.
- 5.5. ZEW Niedzica S.A. może w uzasadnionych przypadkach ustalić inne granice warunków synchronizacji w momencie załączania generatorów synchronicznych niż podane w pkt. 5.4.
- 5.6. Falowniki załącza się tylko, gdy są one bez napięcia po stronie prądu przemiennego. Przy zdolnych do pracy wyspowej jednostkach wytwórczych z falownikami, które nie są przyłączane beznapięciowo, należy dotrzymać warunków jak dla załączania generatorów synchronicznych.
- 5.7. Załączanie generatorów do ruchu powinno odbywać się sekwencyjnie, w trybie uzgodnionym z ZEW Niedzica S.A..
- 5.8. Wymagania pkt. 5 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroźródeł.

6. CZĘSTOTLIWOŚĆ I NAPIĘCIE

- 6.1. Oddziaływanie jednostek wytwórczych na warunki pracy sieci dystrybucyjnej należy ograniczać w takim stopniu, aby nie zostały przekroczone, w miejscu dostarczania energii elektrycznej z jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej, wymagania określone w niniejszym pkt. 6 niniejszego załącznika.
- 6.2. Częstotliwość znamionowa wynosi 50 Hz z dopuszczalnym odchyleniem zawierającym się w przedziale od -0,5 Hz do +0,5 Hz, przez 99,5 % czasu tygodnia.
- 6.3. Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień +5 % napięcia znamionowego lub deklarowanego (w sieciach niskiego napięcia wartości napięć deklarowanych i znamionowych są równe).
- 6.4. Dla miejsc przyłączenia w sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110 kV, SN i nN, zawartość poszczególnych harmonicznnych odniesionych do harmonicznnej podstawowej nie może przekraczać 0,5 %.
- 6.5. Współczynnik THD (uwzględniający wszystkie harmonicznne, aż do rzędu 40) odkształcenia napięcia nie może przekraczać odpowiednio:

- a) 1,5 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
 b) 3,0 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
 c) 5,0 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.
- 6.6. Dla jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, w których zastosowany jest przekształtnik sześciopółkowy z wygładzaniem indukcyjnym i nie są stosowane szczególne środki do redukcji wyższych harmonicznych, powinien być spełniony następujący warunek:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} < \frac{1}{120}$$

gdzie:

S_{rA} – moc osiągalna jednostki wytwórczej,

S_{kV} - moc zwarciova w miejscu przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej, określona jako iloraz kwadratu napięcia znamionowego sieci oraz sumy impedancji linii od transformatora do miejsca przyłączenia i impedancji transformatora.

- 6.7. W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej, w ciągu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła P_h spowodowanego wahaniami napięcia, przez 95 % czasu, powinien spełniać warunek: $P_h < 0,6$.
- 6.8. Wymaganie określone w pkt. 6.7. jest również spełnione w przypadkach, gdy:

- dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci SN zasilanych z szyn stacji 110/SN:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} * 100\% < 2\sqrt{N}$$

- dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci nN:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} * 100\% < \frac{3\%}{k}$$

gdzie:

S_{rA} - moc osiągalna jednostki wytwórczej

S_{kV} - moc zwarciova w miejscu przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej,

N - liczba przekształtników tyrystorowych o jednakowych lub zbliżonych do

siebie mocach znamionowych, współpracujących z jednostką wytwórczą,

k - współczynnik wynoszący:

1- dla generatorów synchronicznych,

2- dla generatorów asynchronicznych, które są załączane przy 95 % H- 105 % ich prędkości synchronicznej,

I_B/I_r -dla generatorów asynchronicznych, które są wprowadzane na obroty jako silnik,

8 - dla przypadków, gdy nie jest znany prąd rozruchu,

I_B - prąd rozruchowy,

I_r - znamionowy prąd ciągły.

7. KRYTERIA OCENY MOŻLIWOŚCI PRZYŁĄCZENIA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH DO SIECI SN i nN

ZEW Niedzica S.A. na swojej stronie internetowej zamieszcza kryteria oceny przyłączania źródeł energii do sieci elektroenergetycznej SN i nN. Po raz pierwszy kryteria te zostaną zamieszczone na stronie internetowej w terminie do 12 miesięcy po wejściu w życie IRiESD.

8. DODATKOWE WYMAGANIA DLA FARM WIATROWYCH PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNYCH

8.1. Postanowienia ogólne

8.1.1. Farmy wiatrowe przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej powinny spełniać ogólne wymagania i procedury przewidziane dla podmiotów określone w pozostałych punktach IRiESD. Przyłączone do sieci dystrybucyjnej farmy wiatrowe muszą spełniać wymagania zawarte w pkt. 8 niniejszego załącznika po ich remoncie lub modernizacji, których zakres obejmuje również urządzenia lub instalacje wchodzące w skład jednostki wytwórczej nie spełniającej tych wymagań.

8.1.2. Wymagania techniczne dla farm wiatrowych obejmują następujące zagadnienia:

- regulacja mocy czynnej,
- praca w zależności od napięcia i częstotliwości,
- załączanie do pracy i wyłączenie z sieci,
- regulacja napięcia i mocy biernej,

- e)praca przy zakłóceniach w sieci,
 - f)dotrzymywanie standardów jakości energii elektrycznej,
 - g)elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa,
 - h)systemy monitorowania i telekomunikacji,
 - i)testy sprawdzające.
- 8.1.3. ZEW Niedzica S.A. ma prawo do kontroli realizacji warunków przyłączenia i może zażądać udostępnienia przez wytwórcę dokumentacji stwierdzającej, że farma wiatrowa wypełnia wymagania określone w IRiESD oraz w warunkach przyłączenia do sieci. W szczególności dokumentacja ta powinna zawierać wyniki pomiarów konieczne dla oceny wpływu farmy wiatrowej na jakość energii elektrycznej oraz symulacje komputerowe, na modelu systemu akceptowanym przez odpowiedniego operatora sieci, pokazujące reakcję farmy wiatrowej na zakłócenia sieciowe.
- 8.1.4. W przypadku, gdy dwie lub więcej farm wiatrowych przyłączanych jest do szyn zbiorczych tej samej rozdzielni 110 kV przez wydzielone transformatory 110kV/SN, należy traktować te farmy jako pojedynczą farmę wiatrową z miejscem przyłączenia na napięciu 110 kV z punktu widzenia wymogów IRiESD.
- 8.1.5. Farmy wiatrowe przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być wyposażone w urządzenia umożliwiające bezpieczną współpracę z systemem elektroenergetycznym w różnych możliwych sytuacjach ruchowych.
- 8.1.6. Szczegółowe wymagania dla każdej farmy wiatrowej są określone przez ZEW Niedzica S.A. w warunkach przyłączenia do sieci, w zależności od mocy farmy wiatrowej, jej lokalizacji w sieci, sytuacji w systemie elektroenergetycznym i wyników ekspertyzy wpływu przyłączanej farmy wiatrowej na system elektroenergetyczny.
- 8.1.7. W celu zapewnienia możliwości wykorzystania farmy wiatrowej w procesie prowadzenia ruchu wymaga się, aby farma wiatrowa była zdolna do zdalnego sterowania zgodnie ze standardami operatora systemu. W ramach systemu zdalnego sterowania z właściwego ośrodka dyspozycji mocy należy zapewnić możliwość:
- a)zadawania maksymalnego, dopuszczalnego obciążenia mocą czynną,
 - b)zmiany mocy biernej (w pełnym, zakresie dopuszczalnych obciążeń mocą bierną farmy wiatrowej),
 - c)wyłączenia całkowitego farmy wiatrowej (oddziaływanie na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy z farmy wiatrowej).
- W ramach systemu zdalnego sterowania należy zapewnić zmianę trybu regulacji farmy wiatrowej w czasie rzeczywistym.
- Zadawane wartości wielkości regulowanych powinno być możliwe w wielkościach bezwzględnych. ZEW Niedzica S.A. może w warunkach przyłączenia określić dla farmy wiatrowej wymóg przystosowania farmy do automatycznej regulacji mocy i zażądać, aby regulacja mocy farmy wiatrowej była dostosowana do automatycznej regulacji zdalnej.
- 8.1.8. Farma wiatrowa w przypadku niedotrzymania standardów jakości energii określonych w niniejszym załączniku, może zostać wyłączona na polecenie operatora systemu, do czasu usunięcia nieprawidłowości.
- 8.2. Regulacja mocy czynnej farmy wiatrowej**
- 8.2.1. Farma wiatrowa przyłączana do sieci 110 kV, powinna być wyposażona w system sterowania i regulacji mocy czynnej, umożliwiający pracę w następujących reżimach:
- a) pracę bez ograniczeń, odpowiednio do warunków wiatrowych,
 - b) ograniczanie maksymalnego dopuszczalnego obciążenia mocą czynną (wykorzystanie interwencyjne farmy wiatrowej),
 - c) automatyczną redukcję mocy czynnej przy wzroście częstotliwości,
 - d) ograniczenia generowanej mocy do wielkości określonej w ekspertyzie lub umowie.
- 8.2.2. W normalnych warunkach pracy systemu i farmy wiatrowej, moc czynna wprowadzana do sieci przez farmę wiatrową nie może przekraczać limitu mocy (z dokładnością $\pm 5\%$) przydzielonego operatywnie przez odpowiedniego operatora systemu i mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 8.2.3. W sytuacjach zakłóceń w systemie elektroenergetycznym, wyżej określony gradient zmian obciążenia może być przekroczony przez farmy wiatrowe uczestniczące w regulacji częstotliwości lub w sytuacji, gdy ZEW Niedzica S.A. poleci szybkie odciążenie lub, jeśli jest to technicznie możliwe, dociążenie farmy wiatrowej.
- 8.2.4. Farma wiatrowa powinna być wyposażona w system sterowania i regulacji mocy czynnej umożliwiający:
- 1) pracę farmy wiatrowej bez ograniczeń, odpowiednio do warunków wiatrowych; Podczas pracy farmy wiatrowej bez ograniczeń, odpowiednio do warunków wiatrowych, a także w trakcie uruchomień i odstawień farmy wiatrowej, gradient średni zmiany mocy czynnej farmy wiatrowej nie może przekraczać 10% mocy znamionowej farmy wiatrowej na minutę. W przypadku przekroczenia maksymalnej dopuszczalnej prędkości wiatru proces odstawiania z pracy poszczególnych turbin wiatrowych powinien odbywać się w jak najdłuższym czasie, przy zapewnieniu bezpieczeństwa urządzeń. Gradient średni w okresie 1 minuty nie powinien przekraczać 30 % mocy znamionowej na minutę.
 - 2) ograniczanie maksymalnego dopuszczalnego obciążenia mocą czynną (wykorzystanie interwencyjne

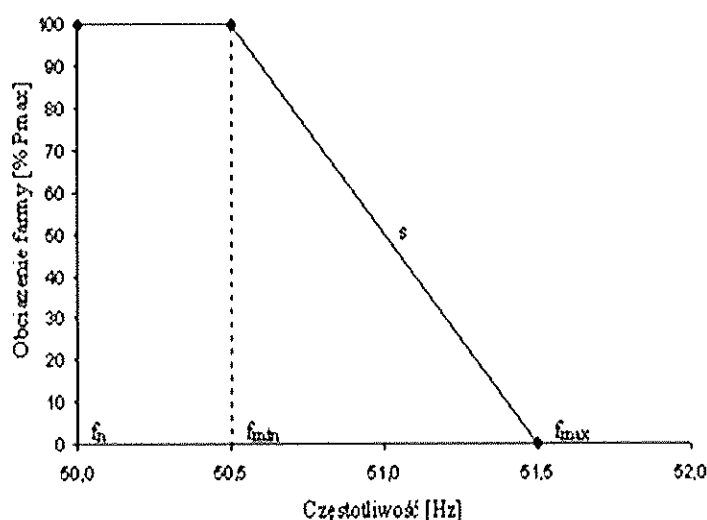
farmy wiatrowej).

Wartość zadanej, w trybie interwencyjnym przez operatora systemu, mocy czynnej powinna być utrzymywana z dokładnością co najmniej $\pm 5\%$ P_z (wartości zadanej), przy uwzględnieniu ograniczeń wynikających z warunków wiatrowych.

Prędkość redukcji mocy, powinna wynosić domyślnie 2 % mocy znamionowej farmy wiatrowej na sekundę, w zakresie obciążenia farmy od 100 % do 20 % mocy znamionowej. W przypadku pracy farmy z obciążeniem poniżej 20 % mocy znamionowej, dopuszcza się mniejszą prędkość redukcji mocy ale nie mniejszą niż 10 % mocy znamionowej na minutę.

3) automatyczną redukcję mocy czynnej, przy wzroście częstotliwości.

Przy wzroście częstotliwości w miejscu przyłączenia farmy wiatrowej, układ regulacji mocy czynnej farmy wiatrowej, powinien być zdolny do automatycznej redukcji mocy czynnej, zgodnie z ustawioną charakterystyką statyczną przedstawioną na rysunku poniżej. W takim przypadku jako wartość domyślną prędkości redukcji mocy czynnej, należy przyjąć 5 % mocy znamionowej farmy wiatrowej na sekundę dla całego zakresu obciążenia mocą czynną farmy wiatrowej.



Standardowa charakterystyka statyczna korekcji mocy farmy wiatrowej w funkcji wzrostu częstotliwości
 $P = f(df)$.

Symbol	Jednostka	Opis	Wartość domyślna	Zakres nastawczy parametru ustawialnego
f_n	Hz	Nominalna wartość częstotliwości sieci	50,0	nie dotyczy
f_{mn}	Hz	Minimalna wartość częstotliwości w miejscu przyłączenia farmy wiatrowej, przy której następuje redukcja generowanej mocy czynnej	50,5	(50+51) Hz
f_{max}	Hz	Maksymalna wartość częstotliwości w miejscu przyłączenia farmy wiatrowej, przy której generowana jest zerowa moc czynna	51,5	(51+ f_n) Hz
f_p	Hz	Maksymalna bezpieczna częstotliwość pracy farmy wiatrowej	51,5	-
$P_{n,1}$		Maksymalna moc farmy wiatrowej przy danej prędkości wiatru		-
s	%	Stalizm - względna zmiana częstotliwości do względnej zmiany mocy czynnej	-	Stalizm jest wartością wypadkową (nie ustawialną), zależną od doboru nastaw f_{mn} , f_{max} $s = -[(\Delta f/f)/(\Delta P/P)]$

8.2.5. Zmniejszanie mocy wymagane przy zwwyżce częstotliwości ponad 50,5 Hz powinno być realizowane w pierwszej kolejności poprzez możliwości regulacyjne poszczególnych turbin wiatrowych, a następnie poprzez wyłączenie poszczególnych pracujących turbin wiatrowych farmy wiatrowej.

8.2.6. Określona w pkt. 8.2.4.1) dopuszczalna prędkość zmian obciążenia nie ma zastosowania w przypadku odciążania farmy wiatrowej ze względu na wzrost częstotliwości powyżej 50,5 Hz, zgodnie z

charakterystyką statyczną korekcji mocy farmy wiatrowej w funkcji wzrostu częstotliwości $P = f(df)$ oraz w sytuacjach zakłóceń w systemie, w przypadku gdy OSP lub OSD poleci szybkie odciążenie lub, jeśli jest to technicznie możliwe, dociążenie farmy wiatrowej. W takich przypadkach należy zapewnić prędkość redukcji mocy zgodnie z postanowieniami pkt. 8.2.4. 2) - 3).

- 8.2.7. W celu zapewnienia właściwości dynamicznych dla całej farmy wiatrowej zaleca się aby każda pojedyncza turbina wiatrowa farmy wiatrowej była zdolna do redukcji mocy czynnej z prędkością nie mniejszą niż 5 % P_n mocy znamionowej na sekundę w zakresie od 100 % do 40 % mocy generowanej.
- 8.2.8. Operator systemu ma prawo ograniczyć czasowo bez konsekwencji finansowych moc farmy wiatrowej, do wartości nie mniejszej niż 5% mocy znamionowej farmy wiatrowej. Ograniczenie mocy może być zadawane przez sygnał zewnętrzny w MW lub % aktualnej mocy farmy wiatrowej, lub też w postaci zależności od częstotliwości i/lub napięcia sieci. Algorytm regulacji mocy czynnej farmy wiatrowej musi być dostosowany do realizacji tego wymagania. Szybkość zmniejszania mocy w celu osiągnięcia zadanej wartości powinna wynosić co najmniej 10% mocy znamionowej farmy wiatrowej na minutę.
- 8.2.9. ZEW Niedzica S.A. z co najmniej pięciominutowym wyprzedzeniem powiadamia właściciela farmy wiatrowej o konieczności jej wyłączenia, w celu dokonania określonych planowych prac remontowych lub naprawczych w sieci elektroenergetycznej.
- 8.2.10. W sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego odpowiedni operator systemu, może polecić całkowite wyłączenie farmy wiatrowej bez konsekwencji finansowych. ZEW Niedzica S.A. określa w warunkach przyłączenia do sieci wymagania w zakresie przystosowania farmy wiatrowej do zdalnego wyłączania, monitorowania i transmisji danych.

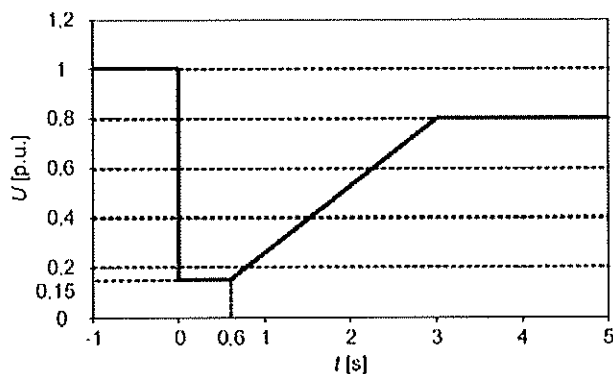
8.3. Praca farmy wiatrowej w zależności od częstotliwości i napięcia

- 8.3.1. Farma wiatrowa powinna mieć możliwość pracy w następującym zakresie częstotliwości:
 - a) Przy $49,5 \leq f \leq 50,5$ Hz farma wiatrowa musi mieć możliwość pracy trwałej z mocą znamionową,
 - b) Przy $48,5 \leq f < 49,5$ Hz farma wiatrowa musi mieć możliwość pracy z mocą większą niż 90 % mocy wynikającej z aktualnej prędkości wiatru, przez co najmniej 30 min.,
 - c) Przy $48,0 \leq f < 48,5$ Hz farma wiatrowa musi mieć możliwość pracy z mocą większą niż 85 % mocy wynikającej z aktualnej prędkości wiatru, przez co najmniej 20 min.,
 - d) Przy $47,5 \leq f < 48,0$ Hz farma wiatrowa musi mieć możliwość pracy z mocą większą niż 80 % mocy wynikającej z aktualnej prędkości wiatru, przez co najmniej 10 min.,
 - e) Przy $f < 47,5$ Hz farmę wiatrową można odłączyć od sieci ze zwłoką czasową uzgodnioną z operatorem systemu,
 - f) Przy $50,5 < f \leq 51,5$ Hz farma wiatrowa musi mieć możliwość trwałej pracy z mocą ograniczoną wraz ze wzrostem częstotliwości, do zera przy częstotliwości 51,5 Hz,
 - g) Przy $f > 51,5$ Hz farmę wiatrową należy odłączyć od sieci w ciągu maks. 0,3 s, o ile operator systemu nie określi inaczej w warunkach przyłączenia do sieci.
- 8.3.2. Farma wiatrowa powinna spełniać warunki wymienione w pkt. 8.3.1.a) i pkt. 8.3.1.b) przy zmianach napięcia w miejscu przyłączenia do sieci w następującym zakresie:
 - a) 105 kV - 123 kV-dla sieci 110 kV,
 - b) ± 10 % U_n -dla sieci SN.
- 8.3.3. Wartości napięcia i częstotliwości podane w powyższych punktach są quasi-stacjonarnymi, z gradientem zmian dla częstotliwości mniejszym niż 0,5 % na minutę, a dla napięcia mniejszym niż 5% na minutę.
- 8.3.4. Zmniejszanie mocy wymagane przy zwwyżce częstotliwości ponad 50,5 Hz może być realizowane poprzez kolejne wyłączanie jednostek pracujących w farmie wiatrowej.
- 8.3.5. ZEW Niedzica S.A. może określić w warunkach przyłączenia farm wiatrowych przystosowanie do udziału w regulacji częstotliwości w systemie elektroenergetycznym, poprzez zmianę mocy czynnej funkcji częstotliwości. Wymaganie to dotyczy pełnego zakresu obciążenia farmy wiatrowej.
- 8.3.6. ZEW Niedzica S.A., w uzgodnieniu z operatorem systemu przesyłowego, określa w warunkach przyłączenia do sieci farmy wiatrowej, warunki udziału tej farmy w regulacji częstotliwości i wymagane parametry regulacji.
- 8.3.7. W zależności od lokalizacji i skali rozwoju energetyki wiatrowej, ZEW Niedzica S.A. może w warunkach przyłączenia do sieci dopuścić odstępstwa od podanych wymagań określonych w pkt. od 8.3.1. do 8.3.6.

8.4. Załączanie i wyłączanie farm wiatrowych

- 8.4.1. Farma wiatrowa powinna przekazywać do odpowiedniego operatora systemu sygnał informujący o aktualnym stanie jej jednostek wytwórczych. Sygnał ten powinien być generowany na podstawie identyfikacji stanu i przyczyn odstawienia jednostki.

- 8.4.2. Podczas każdego uruchamiania farmy wiatrowej gradient przyrostu mocy farmy wiatrowej nie może przekraczać wartości określonej w pkt. 8.2.3. niniejszego załącznika.
- 8.4.3. Algorytm uruchamiania farmy wiatrowej musi zawierać kontrolę warunków napięciowych w miejscu przyłączenia do sieci.
- 8.4.4. W przypadku farmy wiatrowej przyłączanej do sieci 110 kV, ZEW Niedzica S.A. musi być poinformowany z 15-minutowym wyprzedzeniem o planowanym uruchomieniu farmy wiatrowej, po postoiu dłuższym niż 15 minut spowodowanym wyłączeniem awaryjnym lub przekroczeniem granicznej prędkości wiatru. Powiadomienie nie jest konieczne jeżeli uruchomienie następuje wskutek wzrostu prędkości wiatru ponad wartość minimalną, niezbędną dla wytwarzania mocy i prognozowane na najbliższą godzinę obciążenie farmy wiatrowej nie przekroczy 10 % jej mocy znamionowej.
- 8.4.5. Z wyjątkiem przypadków zakłóceń w sieci i awarii farmy wiatrowej, redukcja mocy farmy wiatrowej powinna być realizowana zgodnie ze zdefiniowanym w pkt. 8.2.4. niniejszego załącznika gradientem zmiany mocy czynnej.
- 8.5. Regulacja napięcia i mocy biernej**
- 8.5.1. Wyposażenie farmy wiatrowej musi być tak dobrane, aby zapewnić utrzymanie, określonych w warunkach przyłączenia, warunków napięciowych (w miejscu przyłączenia do sieci lub innym określonym w warunkach przyłączenia) oraz stabilność współpracy z systemem elektroenergetycznym.
- 8.5.2. Farma wiatrowa musi mieć możliwość regulacji współczynnika mocy lub napięcia w miejscu przyłączenia do sieci lub innym określonym w warunkach przyłączenia oraz posiadać zdolność do pracy w trybie autonomicznym i opcjonalnie do pracy skoordynowanej z nadrzędnym układem regulacji napięcia i mocy biernej zainstalowanym w stacji elektroenergetycznej. ZEW Niedzica S.A. w warunkach przyłączenia do sieci określa wymagania w tym zakresie.
- 8.5.3. Podczas produkcji mocy czynnej, farma wiatrowa przyłączona do sieci 110 kV musi mieć możliwość pracy ze współczynnikiem mocy w miejscu przyłączenia do sieci w granicach od 0,95 (o charakterze indukcyjnym) do 0,95 (o charakterze pojemnościowym), w pełnym zakresie obciążenia farmy. Przy obciążeniu mocą czynną niższą od mocy osiągalnej P_{os} należy udostępnić całą dostępną moc bierną poza wymaganym zakresem, zgodnie z możliwościami technicznymi farmy wiatrowej.
- 8.5.4. W zależności od warunków napięciowych w miejscu przyłączenia farmy wiatrowej do sieci, odpowiedni operator systemu może w trybie operatywnym zmieniać ww. zakres regulacji współczynnika mocy lub wymagać pracy z określonym stałym współczynnikiem mocy.
- 8.6. Praca farm wiatrowych przy zakłóceniach w sieci**
- 8.6.1. Farma wiatrowa powinna być przystosowana do utrzymania się w pracy w przypadku wystąpienia zwarć w sieci skutkujących obniżeniem napięcia w miejscu przyłączenia do sieci. Krzywa przedstawiona na rysunku poniżej przedstawia obszar, powyżej którego jednostki wytwórcze farmy wiatrowej nie mogą być wyłączane.



Charakterystyka wymaganego zakresu pracy farmy wiatrowej w przypadku wystąpienia zakłóceń w sieci.

- 8.6.2. ZEW Niedzica S.A. może wymagać by farma wiatrowa podczas zakłóceń w systemie produkowała możliwie dużą, w ramach ograniczeń technicznych, moc bierną. Wymaganie to określa ZEW Niedzica S.A. w warunkach przyłączenia do sieci lub umowie o przyłączenie.

- 8.6.3. Wymagania w zakresie pracy farmy wiatrowej przy zakłóceniach w sieci, ZEW Niedzica S.A. określa w warunkach przyłączenia do sieci, biorąc pod uwagę rodzaj zastosowanych generatorów, moc farmy wiatrowej, jej położenie w sieci, koncentrację generacji wiatrowej w systemie i wyniki ekspertyzy wpływu przyłączanej farmy wiatrowej na system.
- 8.6.4. Podczas zakłóceń skutkujących obniżeniem napięcia w miejscu przyłączenia do sieci, do wartości zgodnych z wykresem w pkt. 8.6.1. niniejszego załącznika (obszar powyżej krzywej), farma wiatrowa nie może utracić zdolności regulacji mocy biernej i musi aktywnie oddziaływać w kierunku podtrzymania napięcia, w ramach ograniczeń technicznych farmy wiatrowej.

8.7. Dotrzymanie standardów jakości energii elektrycznej

- 8.7.1. Farma wiatrowa nie powinna powodować nagłych zmian i skoków napięcia przekraczających 3 %. W przypadku, gdy zakłócenia napięcia spowodowane pracą farmy wiatrowej mają charakter powtarzający się, zakres jednorazowej szybkiej zmiany wartości skutecznej napięcia nie może przekraczać 2,5 % dla częstości do 10 zakłóceń/godz. i 1,5% dla częstości do 100 zakłóceń/godz. Wymagania powyższe dotyczą również przypadków rozruchu i wyłączeń jednostek wytwórczych.
- 8.7.2. Szybkie zmiany napięcia spowodowane pulsacją mocy farmy wiatrowej o częstotliwości rzędu 1 Hz powinny mieć amplitudę nie większą niż 0,7 %
- 8.7.3. Wskaźniki krótkookresowego (P_{st}) i długookresowego (P_{lt}) migotania napięcia farm wiatrowych przyłączonych do sieci 110 kV oraz SN nie powinny przekraczać odpowiednio wartości:
a) $P_{st} < 0,35$ dla sieci 110 kV i $P_{st} < 0,45$ dla sieci SN,
b) $P_{lt} < 0,25$ dla sieci 110 kV i $P_{lt} < 0,35$ dla sieci SN.
- 8.7.4. Farmy wiatrowe nie powinny powodować w miejscu przyłączenia emisji pojedynczych harmoniczných napięcia rzędu od 2 do 50 większych niż 0,7 % dla sieci 110 kV oraz 1,5 dla sieci SN. Współczynnik dystorsji harmoniczných THD w miejscu przyłączenia do sieci powinien być mniejszy od 2 % dla sieci 110 kV oraz 4 % dla sieci SN.
- 8.7.5. W ciągu każdego tygodnia 99 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych podanych powyżej w pkt. od 8.7.1. do 8.7.3. współczynników jakości energii, powinno mieścić się w granicach określonych w tych punktach.
- 8.7.6. Farmy wiatrowe powinny być wyposażone w system pomiaru i rejestracji parametrów jakości energii (pomiar współczynnika migotania światła oraz harmoniczných napięcia i prądu). Farmy wiatrowe powinny być wyposażone w system teletransmisji danych do odpowiedniego operatora systemu.
- 8.7.7. Współczynnik zakłóceń harmoniczných telefonii THFF w miejscu przyłączenia farmy wiatrowej powinien być poniżej 1 %.
- 8.7.8. Ze względu na ochronę urządzeń telekomunikacyjnych poziom zakłóceń powodowany przez farmę wiatrową w miejscu przyłączenia do sieci, powinien spełniać wymagania odpowiednich przepisów telekomunikacyjnych.

8.8. Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa

- 8.8.1. Właściciel farmy wiatrowej ponosi odpowiedzialność za projekt i instalację zabezpieczeń chroniących farmę przed skutkami prądów zwarciovych, napięć powrotnych po wyłączeniu zwarć w systemie, pracy asynchronicznej farmy oraz innymi oddziaływaniami zakłóceń systemowych.
- 8.8.2. Nastawienia zabezpieczeń farmy wiatrowej powinny być skoordynowane z zabezpieczeniami zainstalowanymi w sieci elektroenergetycznej.
- 8.8.3. Nastawy zabezpieczeń farmy wiatrowej muszą zapewniać selektywność współdziałania z zabezpieczeniami sieci dla zwarć w sieci i w tej farmy wiatrowej.
- 8.8.4. Zwarcia wewnątrz farmy wiatrowej powinny być likwidowane selektywnie i powodować możliwie jak najmniejszy ubytek mocy tej farmy.
- 8.8.5. Na etapie opracowywania dokumentacji projektowej farmy wiatrowej, właściciel farmy jest zobowiązany przeprowadzić i uzgodnić z odpowiednim operatorem systemu analizę zabezpieczeń obejmującą m.in. sprawdzenie:
- a) kompletności zabezpieczeń,
 - b) poprawności nastaw na poszczególnych jednostkach wytwórczych i w rozdzielni farmy wiatrowej,
 - c) koordynacji z zabezpieczeniami systemu dystrybucyjnego i/lub przesyłowego.
- Analizę zabezpieczeń należy przekazać ZEW Niedzica S.A..

8.9. Monitorowanie i komunikacja farmy wiatrowej z operatorem systemu

- 8.9.1. Operator systemu, do sieci którego przyłączana jest farma wiatrowa, musi otrzymywać sygnały pomiarowe i rejestrowane parametry farmy.
Zakres danych przekazywanych do operatora systemu przesyłowego i dystrybucyjnego oraz miejsce ich dostarczania określa w warunkach przyłączenia ZEW Niedzica S.A..
- 8.9.2. Minimalny zakres przekazywanych w trybie czasu rzeczywistego operatorowi systemu pomiarów wielkości z farmy wiatrowej obejmuje wartości chwilowe:
- a) mocy czynnej,
 - b) mocy biernej,
 - c) napięcia i prądu w miejscu przyłączenia do sieci,
 - d) współczynnika mocy $\cos\phi$,
 - e) średniej dla farmy prędkości wiatru i jego kierunku.
- 8.9.3. Minimalny zakres przekazywanych operatorowi systemu danych dwustanowych obejmuje:
- a) aktualny stan jednostek wytwórczych farmy, w tym liczbę jednostek pracujących, gotowych do pracy i przyczyny postoju pozostałych,
 - b) stan układu regulacji częstotliwości dla farm wiatrowych,
 - c) stan łączników po obu stronach transformatora,
 - d) stan wyłączników urządzeń kompensacji,
 - e) inne dane mogące skutkować wyłączeniem farmy wiatrowej, na warunkach uzgodnionych w umowie o przyłączenie.
- 8.9.4. Jako standardowe wyposażenie farmy wiatrowej powinien być stosowany system monitorowania w czasie rzeczywistym stanu i parametrów pracy, z zapewnieniem przekazywania danych do właściwego operatora systemu.
- 8.9.5. Właściciel farmy wiatrowej zapewni dostarczanie operatorowi systemu prognozy średniej godzinowej mocy farmy wiatrowej z co najmniej 48 godzinnym wyprzedzeniem i aktualizacją prognozy co 6 godzin. Sposób realizacji tego obowiązku definiuje się w warunkach przyłączenia i uzgadnia na etapie projektu.
- 8.9.6. Właściciel farmy wiatrowej dostarcza odpowiedniemu operatorowi systemu, aktualne parametry wyposażenia farmy wiatrowej (urządzeń podstawowych i układów regulacji), niezbędne dla przeprowadzania analiz systemowych. W fazie przed uruchomieniem farmy wiatrowej są to dane producentów urządzeń.
- 8.9.7. ZEW Niedzica S.A. określa w warunkach przyłączenia do sieci zakres danych technicznych dla danej farmy wiatrowej, które są niezbędne do prowadzenia i planowania ruchu systemu.
- 8.9.8. Parametry techniczne systemu wymiany informacji, w tym protokoły komunikacji, pomiędzy farmą wiatrową i ZEW Niedzica S.A., określa ZEW Niedzica S.A. na etapie projektowania.
- 8.9.9. W farmie wiatrowej przyłączanej powinny być zainstalowane rejestratory przebiegów zakłóceńowych. Rejestratory powinny zapewniać rejestrację przebiegów przez 10 s przed zakłóceniem i 60 s po zakłóceniu oraz:

- a) rejestrować w każdym polu sygnały analogowe - 3 napięcia i 3 prądy fazowe, napięcie $3U_0$ i prąd $3I_0$ oraz napięcia prądu stałego zasilającego aparaturę w polu,
- b) rejestrować sygnały o pobudzeniu zabezpieczeń podstawowych, wszystkie sygnały o zadziałaniu zabezpieczeń lub automatów na wyłączenie, wszystkie sygnały telezabezpieczeniowe (nadawanie i odbiór), sygnały załączające od układów SPZ oraz położenie biegunów aparatury łączeniowej.

8.10. Testy sprawdzające

- 8.10.1. Właściciel farmy wiatrowej przyłączanej do sieci dystrybucyjnej jest zobowiązany do przeprowadzenia w okresie pierwszego roku pracy farmy, testów sprawdzających spełnienie wymagań IRiESD. Sposób i zakres przeprowadzenia testów farmy wiatrowej uzgadniany jest z właściwym operatorem systemu. Uzgodnienie to powinno nastąpić co najmniej na 6 miesięcy przed terminem uruchomienia farmy wiatrowej.
- 8.10.2. Właściciel farmy wiatrowej na co najmniej 2 miesiące przed terminem przyłączenia farmy wiatrowej, przedstawia właściwemu operatorowi systemu szczegółowy program testów, instrukcję układów regulacji oraz inne niezbędne dokumenty. Proces uzgodnień szczegółowego programu testów powinien być zakończony w terminie 30 dni roboczych przed rozpoczęciem testów sprawdzających.
W testach sprawdzających powinna uczestniczyć niezależna firma ekspercka, uzgodniona pomiędzy ZEW Niedzica S.A. i podmiotem posiadającym farmę wiatrową. Możliwe jest wytypowanie dla danego obszaru merytorycznego (określonej grupy testów sprawdzających) odrębnej, niezależnej firmy eksperckiej, o ile takie rozwiązanie zostanie uzgodnione pomiędzy stronami. Firma ekspercka nie powinna być zaangażowana w jakiegokolwiek prace przy budowie farmy wiatrowej, będące przedmiotem przeprowadzania obiektowych testów sprawdzających.
- 8.10.3. Testy obejmować powinny w szczególności:
 - a) charakterystyki mocy farmy wiatrowej w funkcji prędkości wiatru,
 - b) uruchomienia farmy wiatrowej przy wietrze umożliwiającym osiągnięcie co najmniej 75% mocy znamionowej, z kontrolą gradientu wzrostu mocy i zmian napięcia,
 - c) odstawiania farmy wiatrowej przy prędkości wiatru przekraczającej wartość, przy której osiągana jest moc znamionowa,
 - d) szybkości zmian napięcia przez układ regulacji napięcia,
 - e) działania układu regulacji mocy i częstotliwości,
 - f) wpływ farmy wiatrowej na jakość energii.
- 8.10.4. ZEW Niedzica S.A. wydaje zgodę na pierwsze uruchomienie farmy wiatrowej i przeprowadzenie testów.
- 8.10.5. Szczegółowy raport z przeprowadzonych testów dostarczany jest ZEW Niedzica S.A. w terminie do 6 tygodni po ich zakończeniu.
- 8.10.6. W przypadku gdy przeprowadzone testy wykażą, iż farma wiatrowa nie spełnia wymagań określonych w IRiESD oraz umowie o przyłączenie, właściwy operator systemu wyznacza termin na usunięcie nieprawidłowości i powtórne wykonanie testów. W przypadku dalszego nie spełnienia wymagań określonych w IRiESD oraz umowie o przyłączenie, operator systemu ma prawo do odłączenia farmy wiatrowej, do czasu usunięcia nieprawidłowości.

Załącznik nr 2. FORMULARZ POWIADOMIENIA ZEW NIEDZICA S.A. O ZAWARTEJ UMOWIE SPRZEDAŻY LUB UMOWIE KOMPLEKSOWEJ

Pozycja nr	Zawartość
1.	Data powiadomienia
2.	Miejscowość
3.	Dane Sprzedawcy:
3.1.	nazwa
3.2.	kod nadany przez ZEW Niedzica S.A. (w przypadku kiedy ZEW Niedzica S.A. nadała taki kod albo stosuje się kod nadany przez OSP)
4.	Nazwa sprzedawcy rezerwowego
5.	Dane URD (Odbiorcy)
5.1.	nazwa
5.2.	kod pocztowy
5.3.	miejscowość
5.4.	ulica
5.5.	nr budynku
5.6.	nr lokalu
5.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
6.	Dane punktu poboru
6.1.	kod identyfikacyjny PPE, a w przypadku jego braku nr fabryczny licznika
6.2.	kod pocztowy
6.3.	miejscowość
6.4.	ulica
6.5.	nr budynku
6.6.	nr lokalu
6.7.	nr działki (w przypadku braku administracyjnego numeru budynku)
7.	Data rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej
8.	Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży/umową kompleksową w podziale na poszczególne punkty PPE w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh - w przypadku nie podania tej wartości lub gdy podana wartość odbiega od historycznego zużycia, zostanie ona określona przez ZEW Niedzica S.A. i traktowana według takich samych zasad jak podana przez URD i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku ZEW Niedzica S.A. nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości.
9.	Kod MB do którego ma być przypisany URD
10.	Imię i nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)

W przypadku powiadamiania o zawartej umowie kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZEW Niedzica S.A. o napięciu do 1 kV, dodatkowe informacje, które powinno zawierać powiadomienie, określa ZEW Niedzica S.A. w SWI.

Uwaga: Wymagane obligatoryjnie informacje wyszczególnione powyżej, ZEW Niedzica S.A. wskazuje na wzorze formularza powiadomienia lub w systemie informatycznym obsługującym proces zmiany Sprzedawcy.

Załącznik nr 3. LISTA KODÓW, KTÓRYMI ZEW NIEDZICA S.A. INFORMUJE SPRZEDAWCĘ O WYNIKU PRZEPROWADZONEJ WERYFIKACJI ZGŁOSZONYCH UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH

Nr kodu	Objaśnienie
W-00	Weryfikacja pozytywna
w-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia, 0 którym mowa w pkt. 6.1.1. IRiESD-Bilansowanie
W-02(x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadamiania w pozycji „x”
W-03	Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucyjnej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a URD _o
W-04	Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucyjnej pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a POB Sprzedawcy lub URD _w
W-05	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego Sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie
W-06	Weryfikacja negatywna - brak GUD lub GUD-k pomiędzy ZEW Niedzica S.A. a danym Sprzedawcą
W-07	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych
W-08	Weryfikacje negatywna - brak lub błędne wskazanie POB lub MB
W-09	Weryfikacja negatywna - zgłoszenie umowy kompleksowej dotyczy PPE dla którego nie jest możliwa realizacja umowy kompleksowej
W-10	Weryfikacja negatywna - inne (kod będzie uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej)

Załącznik nr 4. STANDARDOWE PROFILE ZUŻYCIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Grupy taryfowe C11, G11 - zasilanie jednofazowe

Godzina doby	dzień roboczy letni	dzień świąteczny letni	dzień roboczy zimowy	dzień świąteczny zimowy
1	0,01888	0,02990	0,02193	0,02493
2	0,02015	0,02990	0,02132	0,02432
3	0,02015	0,02948	0,02071	0,02371
4	0,02015	0,02902	0,02010	0,02310
5	0,02015	0,02775	0,02071	0,02371
6	0,02153	0,02764	0,02132	0,02432
7	0,02459	0,02953	0,02351	0,02651
8	0,05345	0,04446	0,05284	0,05184
9	0,06002	0,05034	0,05959	0,05859
10	0,06182	0,05478	0,06019	0,05919
11	0,06002	0,05669	0,06019	0,05919
12	0,06182	0,05815	0,06080	0,05980
13	0,05875	0,05625	0,05898	0,05798
14	0,05483	0,05234	0,05534	0,05533
15	0,05260	0,04846	0,05229	0,05229
16	0,05260	0,04634	0,05168	0,05268
17	0,05174	0,04517	0,05282	0,04782
18	0,05133	0,04456	0,05099	0,04599
19	0,04952	0,04320	0,05038	0,04539
20	0,04952	0,04392	0,04978	0,04478
21	0,04687	0,04390	0,04674	0,04174
22	0,04168	0,04239	0,03178	0,03478
23	0,02630	0,03460	0,02922	0,03222
24	0,02153	0,03123	0,02679	0,02979
Razem	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Grupy taryfowe C11, G11 - zasilanie trójfazowe

Godzina doby	dzień roboczy letni	dzień świąteczny letni	dzień roboczy zimowy	dzień świąteczny zimowy
1	0,02643	0,04056	0,01954	0,03724
2	0,02529	0,03958	0,01805	0,03494
3	0,02440	0,03873	0,01707	0,03255
4	0,02342	0,03782	0,01655	0,03273
5	0,02264	0,03613	0,01681	0,03240
6	0,02283	0,03433	0,01868	0,03220
7	0,02540	0,03344	0,02284	0,03549
8	0,03723	0,03837	0,04573	0,04008
9	0,04867	0,04252	0,05518	0,04417
10	0,05805	0,04628	0,06398	0,04976
11	0,06256	0,04679	0,06738	0,05148
12	0,06519	0,04781	0,06795	0,05243
13	0,06540	0,04723	0,06899	0,05178
14	0,06497	0,04694	0,06167	0,04967
15	0,06338	0,04555	0,06082	0,04608
16	0,05870	0,04398	0,05650	0,04273
17	0,05308	0,04204	0,05807	0,04309
18	0,04851	0,04109	0,05485	0,04317
19	0,04259	0,04012	0,05062	0,04379
20	0,03660	0,04083	0,04561	0,04405
21	0,03396	0,04269	0,04144	0,04364
22	0,03234	0,04425	0,02696	0,04046
23	0,03000	0,04217	0,02380	0,03890
24	0,02836	0,04075	0,02091	0,03717
Razem	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

ZESPÓŁ ELEKTROWNI WODNYCH
NIEDZICA
Spółka Akcyjna
34-441 NIEDZICA, ul. Widokowa 1
tel. +48 18 26 10 150
NIP: 735-20-55-446, REGON 490785702