



**Dalkia Powerline spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Kaczycach**

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**Bilansowanie systemu dystrybucyjnego
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Tekst obowiązujący od dnia:

SPIS TREŚCI

A.	POSTANOWIENIA WSTĘPNE	3
D.	PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	16
E	ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	20
F.	PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	23
G.	ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	25
I.	SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.	26

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 2 z 26
zatwierdzono:		

A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów o których mowa :

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r., nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami), zwaną dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
- b) koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej,
- c) taryfy OSD,
- d) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez PSE Operator S.A.
- e) instrukcje ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych OSDp (Vattenfall Distribution Poland S.A.),

A.1.2. OSD jest operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP. Zgodnie z postanowieniami ustawy – Prawo energetyczne art. 9c ust 3a OSD realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej poprzez OSDp, na podstawie stosownej umowy zawartej pomiędzy OSDp a OSD oraz zapisów pkt. A.6.

A.1.3. OSD realizuje określone w ustawie - Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSDp, do którego sieci są podłączone sieci OSDn.

A.1.4. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, który posiada umowę dystrybucyjną z OSD albo umowę kompleksową zawartą z OSD, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).

A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 3 z 26
zatwierdzono:		

- A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej (umowa sprzedaży) zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSD, a w szczególności:
- podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
 - zasady kodyfikacji podmiotów,
 - procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
 - zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
 - zasady współpracy OSD z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym,
 - procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
 - zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
 - zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
 - zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
- A.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną OSD.
- A.2.3. Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:
- Operatorów Systemów Dystrybucyjnych,
 - podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD,
 - uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,
 - sprzedawców energii elektrycznej,
 - Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do d) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSD.

A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 4 z 26
zatwierdzono:		

- A.3.1. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE Operator S.A., który na mocy ustawy - Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa IRiESP-Bilansowanie.
- A.3.2. OSD w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia, na podstawie umowy dystrybucji, realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.
- A.3.3. OSDp również w zakresie podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD dla których OSDp realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP, zgodnie z zapisami pkt. A.1.2. uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB).
- A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- A.3.5. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla każdego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.
- A.3.6. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- A.3.7. Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w pkt. A.3.6., jest wprowadzenie odpowiednich zapisów we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy OSD, sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale E.
- A.3.8. Informacja o sprzedawcach, o których mowa w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2a) pkt. 1) lit. b) (zwanymi dalej sprzedawcami rezerwowymi), podana jest na stronie internetowej OSD pod adresem www.dalkiapowerline.pl.
- A.3.9. OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwanymi dalej „generalną umową dystrybucji” - GUD),
 - informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
 - wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 5 z 26
zatwierdzono:		

elektrycznej.

- A.3.10. Warunki i zakres współpracy OSD z OSDp określa umowa zawarta pomiędzy OSD a OSDp, o której mowa w pkt. A. 6. niniejszej instrukcji.

A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA

- A.4.1. OSD zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSD w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i odpowiednich umowach dystrybucji.
- A.4.2. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z OSD umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy.

A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne

- A.4.3.1. OSD, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.5, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
 - zawarcu przez URD umowy dystrybucji z OSD,
 - zawarcu przez URD typu odbiorca (URD_O) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucji z OSD,
 - zawarcu przez URD typu wytwórca (URD_W) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSD.
- A.4.3.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD, spełnia wymagania określone w ustawie - Prawo energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:
- zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
 - wskazanie POB, a w przypadku URD typu wytwórca (URD_W) również zasad jego zmiany,
 - sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB - dotyczy URD typu wytwórca (URD_W),

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 6 z 26
zatwierdzono:		

- d) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE), zgodny z pkt. C.1.5.

A.4.3.3. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp realizującego część zakresu operatora pomiarów dla OSD (OSDp realizujący część zakresu operatora pomiarów jest wskazany na stronie internetowej www.dalkiapowerline.pl), zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD oraz z OSDp realizującego część zakresu operatora pomiarów (zwane dalej OP-OSDp) oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, może pełnić funkcję POB.

Umowa dystrybucji zawierana przez POB i OP-OSDp musi spełniać warunki ustawy – Prawo energetyczne oraz instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OP-OSDp.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z POB spełnia wymagania określone w ustawie - Prawo energetyczne oraz powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym,
- b) oświadczenie POB o zawarciu umowy dystrybucji z OP-OSDp w zakresie pełnienia POB na sieci dystrybucyjnej OP-OSDp,
- c) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- d) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- e) datę rozpoczęcia działalności na rynku bilansującym,
- f) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- g) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSDp,
- h) wykaz sprzedawców i wytwórców dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
- i) zobowiązania stron Umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień niniejszej IRiESD,
- j) zasady współpracy z OP-OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych od OSD do OP-OSDp,
- k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w rozumieniu IRiESP,
- l) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP,
- m) zasady udostępniania danych pomiarowych.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 7 z 26
zatwierdzono:		

- A.4.3.4. Umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.3. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na rynku bilansującym, niezależnie od przyczyny.
- A.4.3.5. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSD, posiadający zawartą z OSD generalną umowę dystrybucji, może pełnić funkcję Sprzedawcy. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Sprzedawcą, a OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:
- terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
 - warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
 - zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
 - wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
 - wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym Sprzedawcą,
 - zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD,
 - zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania umów sprzedaży zawieranych przez odbiorców z kolejnym Sprzedawcą,
 - osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
 - zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSD dostarczania energii do URD,
 - zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
 - algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD_D),
 - zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSD dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD,
 - zobowiązanie stron umowy do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,
 - zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
 - zasady rozwiązania umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 8 z 26
zatwierdzono:		

- A.4.3.6. Umowa, o której mowa w pkt.A.4.3.5. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz URD usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego.
- A.4.3.7. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt. A.1.2., OSD dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OP-OSDp umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:
- zakres obowiązków realizowanych przez OSD oraz OP-OSDp,
 - zgody OSD na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez OP-OSDp,
 - oświadczenie OSD o zawarciu umowy z POB, który poprzez swoje MB będzie bilansował URD z obszaru działania OSD albo jeśli OSD pełni funkcję POB, zawarcie stosownej umowy dystrybucji z OP-OSDp oraz innymi OSDp, na terenie których OSD prowadzi działalność dystrybucyjną,
 - dane o posiadanych przez OSD i OP-OSDp koncesjach i decyzjach związanych z działalnością energetyczną,
 - osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane adresowe,
 - zobowiązania stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD OP-OSDp,
 - zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
 - zasady obejmowania umową kolejnych POB oraz Sprzedawców z obszaru OSD,
 - zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych.

A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH

- A.5.1. OP-OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej oraz sieci dystrybucyjnej OSD, 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 OP-OSDp i postanowienia umów dystrybucyjnych.

OP-OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSD, na podstawie umowy zawartej pomiędzy OSD i OP-OSDp.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 9 z 26
zatwierdzono:		

- A.5.2. W ramach obowiązków związanych z przekazywaniem danych pomiarowych do OP-OSDp, OSD realizuje następujące zadania:
- zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
 - wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
 - przekazuje do OP-OSDp ilości dostaw energii dla poszczególnych POB,
 - rozpatruje reklamacje URB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii od poszczególnych URD i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
 - obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.
- A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, OSD realizuje następujące zadania:
- przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
 - realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
 - przekazuje do OP-OSDp dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji rynku bilansującego,
 - rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.
- A.5.4. OSD nadaje kody identyfikacyjne wyłącznie podmiotom, którzy są przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSD.
- A.5.5. Dla podmiotów nie wymienionych w pkt. A.5.4. kody nadawane są zgodnie z instrukcją ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OP-OSDp.

A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSD Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM

- A.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSD z OP-OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, jest zawarcie stosownej umowy przez OSD z OP-OSDp.
- A.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, OSD musi posiadać, na dzień rozpoczęcia realizacji umowy, o której mowa w pkt. A.6.1., układy pomiarowo-

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 10 z
zatwierdzono:		

rozliczeniowe służące do rozliczeń z OP-OSDp, dostosowane do wymagań w rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niniejszej IRiESD,

- A.6.3. W ramach zawartej umowy z OP-OSDp, OSD jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD, zgodnie z IRiESD,
 - b) dostarczania do OP-OSDp danych pomiarowych, o których mowa w ppkt. a), stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci OSD lub oddanej do sieci OSD, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URD na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na sprzedawców, zagregowane na POB,
 - c) przekazywania do OP-OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w celu ich przesłania do OSP w trybie korekty obowiązującej na Rynku Bilansującym zgodnie z IRiESP,
 - d) niezwłocznego przekazywania OP-OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej dla POB i Sprzedawcy,
 - e) niezwłocznego informowania OP-OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych,
- A.6.4. Przekazywanie danych przez OSD do OP-OSDp obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci OSD nie objętej obszarem Rynku Bilansującego w podziale na:
- a) POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URD typu odbiorca,
 - b) POB wskazanego bezpośrednio przez URD typu wytwórca.
- A.6.5. OSD jest odpowiedzialny za poprawność pozyskanych danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD.
- A.6.6. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB prowadzącym bilansowanie handlowe w obszarze sieci OSD, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych do OP-OSDp oraz nastąpi rezerwowa sprzedaż lub zakup energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 11 z
zatwierdzono:		

B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD_O

- B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD_O. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez OSD na stronie internetowej www.dalkiapowerline.pl.
- B.2. Podmioty występujące o zawarcie umowy dystrybucji, na dzień podpisania umowy muszą spełniać postanowienia zawarte w pkt. IV.4.7. IRiESD.
- B.3. Umowa dystrybucji musi być zawarta przed przesłaniem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1.
- B.4. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę z którym URD_O ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- B.5. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w pkt. B.4. określa rozdział F.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 12 z
zatwierdzono:		

C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

C.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.

- C.1.1. OSD na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów, w zakresie pozyskiwania danych pomiarowych z FPP. OSD może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

Cześć zadań Operatora Pomiarów w zakresie współpracy z OSP, OSD zleca w umowie, o której mowa w pkt. A6.

- C.1.2. Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz usług dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:

- eksploatację i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- akwizycję danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej OSD,
- wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
- przekazywanie do OSP poprzez OP-OSDp, OSDp (do których OSD posiada przyłączone miejsca dostarczania), POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

- C.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR). OSD pozyskuje te dane w postaci:

- godzinowego pobrania/oddania energii przez URD wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z liczników – dane godzinowe
- okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii.

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

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 13 z
zatwierdzono:		

Dane pomiarowe, o których mowa:

- 1) w ppkt. a), OSD pozyskuje w zależności od technicznych możliwości ich pozyskania, jednak nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym,
 - 2) w ppkt. b), OSD pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji energii elektrycznej będące przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD, a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez OSD harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- C.1.4. OSD wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt. C.1.2.c) i C.1.2.d), w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- C.1.5. OSD wyznacza rzeczywiste ilości energii wynikające z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie jednego z poniższych wariantów:
- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych,
 - b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej IRIESD, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych,
 - c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych,
 - d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G.), wartości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- C.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych o których mowa w pkt. C.1.6., ilość energii elektrycznej wprowadzanej do 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 poprzedzającego awarię.
- C.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 14 z
zatwierdzono:		

z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.

C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSD dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez serwery ftp lub w inny uzgodniony sposób, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.

C.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSD wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:

- a) OP-OSDp jako zagregowane dane na poszczególnych POB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w umowie, o której mowa w pkt. A.6.,
- b) POB jako zagregowane dla tego POB dane, z podziałem na sprzedawców i URDw,

zachowując zgodność przekazywanych danych.

C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSD udostępnia z dokładnością do 1kWh następujące dane pomiarowe:

- a) Sprzedawcom:
 - o zużyciu przez odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,
 - godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSD zgodnie z pkt. C.1.3.1).

Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSD,

- b) URD:
 - o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
 - godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie.

C.1.12. OSD udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe, o których mowa w p.C.1.11.a), którzy wyrażą na to zgodę w umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych z OSD lub w przekazanym przez Sprzedawcę zgłoszeniu umowy sprzedaży. Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD.

C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:

- a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 15 z
zatwierdzono:		

- b) korekty danych składowych,
 - c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,
- i zgłaszane OP-OSDp zgodnie z instrukcją ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych OP-OSDp.

C.1.14. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

D. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

D.1. WYMAGANIA OGÓLNE

- D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego. Procedura dotyczy również przypadku rozdzielenia przez odbiorcę umowy kompleksowej, bez zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, na oddzielną: umowę sprzedaży i umowę dystrybucji.
- D.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSD, jest generalna umowa dystrybucji, zawarta przez sprzedawcę z OSD. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą, a OSD oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.
- D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy lub dokonać rozdzielenia umowy kompleksowej, muszą spełniać postanowienia IRiESD-Korzystanie.
- URD zawiera z OSD umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej. Umowa dystrybucji między URD i OSD powinna zostać zawarta przed zgłoszeniem do OSD przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1.
- D.1.4. Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez OSD odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

Dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD na niskim napięciu, OSD może ustalić

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 16 z
zatwierdzono:		

wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który OSD posiada odczytane wskazania.

- D.1.5. Zmiana sprzedawcy, tj. wejście w życie nowej umowy sprzedaży zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest w pierwszym dniu miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym OSD otrzymał powiadomienie zawarcia umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą i dokonał pozytywnej weryfikacji tego powiadomienia, z uwzględnieniem zapisów obowiązującej umowy dystrybucji oraz przy zachowaniu terminów, o których mowa w pkt. F.1.2.
- D.1.6. Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, tzw. sprzedawcę podstawowego. Powiadomienia, o których mowa w pkt. F.1.1, dokonuje wyłącznie sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy będzie wykazywana na POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez sprzedawcę podstawowego.

D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ

- D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy OSD, a odbiorcą oraz spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1.
- D.2.2. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- D.2.3. Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży/umowę kompleksową lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Dotychczasowy sprzedawca powiadamia OSD o fakcie wypowiedzenia umowy przez Odbiorcę w terminie nie później niż na 14 dni od dnia zakończenia sprzedaży. W powiadomieniu Sprzedawca wskazuje termin zakończenia sprzedaży energii elektrycznej do odbiorcy.

Informacja o wypowiedzeniu umowy sprzedaży/umowy kompleksowej od dotychczasowego sprzedawcy jest konieczna do weryfikacji powiadomień, o których mowa w pkt. F.1.2. o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej przez odbiorcę z nowym sprzedawcą.

W przypadku braku powiadomienia OSD przez dotychczasowego sprzedawcę o wypowiedzeniu umowy sprzedaży/umowy kompleksowej we wskazanym terminie, po ewentualnym wystąpieniu nowego sprzedawcy z roszczeniami (straty udokumentowane, bez utraconych korzyści) w stosunku do OSD związanymi z brakiem realizacji nowozawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej, OSD ma prawo obciążyć dotychczasowego sprzedawcę tymi roszczeniami.

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 17 z
zatwierdzono:		

- D.2.4. Nowy sprzedawca w imieniu własnym i odbiorcy, powiadamia OSD (na zasadach opisanych w pkt. F.1.) oraz dotychczasowego sprzedawcę, o fakcie zawarcia umowy sprzedaży z odbiorcą.
- D.2.5. OSD w terminie do 5 dni roboczych dni od dnia zakończenia przyjmowania powiadomień, o których mowa w pkt. F.1.2., dokonuje ich weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału F. OSD informuje nowego sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgodnie z pkt. F.2.
- D.2.6. W przypadku otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.3. od dotychczasowego sprzedawcy, OSD zaprzestaje z ostatnim dniem miesiąca kalendarzowego realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy dotychczasowym sprzedawcą i odbiorcą.
- Z pierwszym dniem następnego miesiąca kalendarzowego, OSD umożliwia realizację umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i nowym sprzedawcą.
- D.2.7. Sprzedawcą rezerwowym jest sprzedawca wskazany na stronie internetowej www.dalkiapowerline.pl.
- D.2.8. Sprzedawcą z urzędu jest sprzedawca wskazany na stronie internetowej www.dalkiapowerline.pl.

D.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

- D.3.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- D.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:
- a) na stronie internetowej OSD www.dalkiapowerline.pl,
 - b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronie internetowej OSD www.dalkiapowerline.pl,
 - c) w punkcie obsługi klienta wskazanych na stronie internetowej OSD www.dalkiapowerline.pl.
- D.3.3. Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:
- a) osobiście w punkcie obsługi klienta wskazanych na stronie internetowej OSD www.dalkiapowerline.pl,
 - b) listownie na adres OSD,
 - c) pocztą elektroniczną,
 - d) faksem,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 18 z
zatwierdzono:		

e) telefonicznie.

Adresy email, numery faksu oraz telefonów, o których mowa powyżej, zamieszczone są na stronie internetowej OSD www.dalkiapowerline.pl.

D.3.4. OSD informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

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

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 19 z
zatwierdzono:		

E ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

- E.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie OSD, IRiESD-Bilansowanie OP-OSDp oraz IRiESP-Bilansowanie.

POB jest ustanawiany przez:

- a) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URD_O), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD,
- b) URD typu wytwórca (URD_W), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD.

URD_O wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSD ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URD_O .

- E.2. Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub URD_W , jest realizowany według następującej procedury:

- 1) Sprzedawca lub URD_W powiadamia OSD, na formularzu zgodnym ze wzorem zawartym na stronie internetowej OSD lub w umowie dystrybucji, o planowanym przejęciu 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) OSD dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 10 dni po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi, w tym również zawartymi umowami przez sprzedawcę i nowego POB z OP-OSDp;
- 3) OSD, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
 - a) informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucji z tym POB,
 - b) 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) OSD, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 1), informuje nowego POB oraz sprzedawcę lub URD_W o przyczynach negatywnej weryfikacji.

- E.3. Po pozytywnej weryfikacji OSD w terminie 10 dni od dnia otrzymania zgłoszenia

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 20 z
zatwierdzono:		

zmiany POB od sprzedawcy, o którym mowa w pkt. E2, dokonuje zgłoszenia do OP-OSDp o dokonanie zmiany POB dla sprzedawcy. OP-OSDp dokonuje weryfikacji zgłoszonego powiadomienia przez OSD.

Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia wykonane przez OSD do OP-OSDp, jednak nie wcześniej niż po 20 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. E.5.

- E.4. Z dniem zmiany POB, OSD i OP-OSDp przeprowadza zmiany w konfiguracji i 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 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.
- E.5. Jeżeli OSD otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2, 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 OSD, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.
- E.6. W przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URD_w jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URD_o lub na OSD w przypadku utraty POB przez URD_w. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URD_o przejmuje sprzedawca rezerwowy.
- E.7. Jeżeli sprzedaży energii do URD_o, w przypadku, o którym mowa w pkt. E.6., nie przejmie sprzedawca rezerwowy lub URD_o utraci sprzedawcę rezerwowego albo sprzedawca rezerwowy utraci wskazanego przez siebie POB jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URD_o traci sprzedawcę rezerwowego. W takim przypadku URD_o nie posiada ważnej umowy sprzedaży i OSD ma prawo do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD_o, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Energia pobrana przez URD_o w okresie poprzedzającym wstrzymanie dostarczania energii, będzie rozliczona po cenie stanowiącej pięciokrotność ceny energii elektrycznej o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 litera b) ustawy Prawo energetyczne.
- E.8. Jeżeli URD_w utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URD_w, w porozumieniu z OSD, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD, a OSD ma prawo

IRiESP – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 21 z
zatwierdzono:		

do wyłączenia tego URD_w, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD_w.

- E.9. OSD niezwłocznie po uzyskaniu od OSP lub OP-OSDp 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 E. W przeciwnym wypadku może nastąpić wstrzymanie przez OSD realizacji umów sprzedaży tego sprzedawcy lub URD_w, na zasadach opisanych odpowiednio w pkt.E.7 i E.8.
- E.10. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URD_w jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy lub URD_w, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- E.11. Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez sprzedawcę lub URD_w POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy lub URD_w i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy lub URD_w przez POB na obszarze działania OSD.

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 22 z
zatwierdzono:		

F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

F.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA

F.1.1. Sprzedawca, jako jedna ze stron umowy sprzedaży, zgłasza do OSD w formie powiadomienia, w imieniu własnym i URD informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.

OSD przyjmuje powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży poprzez dedykowany system informatyczny OSD umożliwiający wymianę informacji, danych i dokumentów. Do czasu wdrożenia systemu informatycznego OSD będzie przyjmować powiadomienia w formie pisemnej.

F.1.2. OSD przyjmuje powiadomienia, o których mowa w pkt. F.1.1., nie później niż na 30 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży w przypadku pierwszej zmiany sprzedawcy oraz 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży w przypadku kolejnej zmiany sprzedawcy. Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez OSD, zgodnie z procedurą określoną w rozdziale F. Przyjmowane powiadomienia dotyczą umów sprzedaży energii elektrycznej, których realizacja ma się rozpocząć pierwszego dnia miesiąca. Otrzymane powiadomienia z terminami rozpoczęcia sprzedaży innymi niż pierwszy dzień miesiąca oraz w terminach wymienionych wyżej będą weryfikowane negatywnie.

F.1.3. Do powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2., należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę (OSD dopuszcza kopię pełnomocnictwa poświadczzonego notarialnie za zgodność z oryginałem). Aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2., obowiązujący na obszarze działania OSD jest publikowany na stronie internetowej OSD (www.dalkiapowerline.pl) oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w siedzibie OSD.

F.1.4. Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od momentu zakończenia przyjmowania przez OSD powiadomień, o których mowa w pkt. F.1.1., zgodnie z terminem o którym mowa w pkt. F.1.2.

F.1.5. W przypadku otrzymania powiadomień z terminami rozpoczęcia sprzedaży innymi niż pierwszy dzień miesiąca oraz w terminie krótszym niż wymienione w pkt. F.1.2. będą weryfikowane negatywnie.

F.1.6. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania OSD o zmianach dokonanych w ww. umowie sprzedaży energii elektrycznej, w zakresie danych mających wpływ na realizację tej umowy przez OSD z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 23 z
zatwierdzono:		

F.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ

- F.2.1. OSD dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich kompletności i zgodności z umowami, o których mowa w pkt. A.4.3., w zakresie określonym w pkt.F.1.3., w terminie 5 dni roboczych od otrzymania powiadomień, o którym mowa w pkt. F.1.2.
- F.2.2. OSD 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, OSD przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.
- F.2.3. Ponowne rozpatrzenie zgłoszenia, w przypadku weryfikacji negatywnej, wymaga nowego zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. F.1.1.
- F.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w pkt. F.1.1., OSD przystępuje do konfiguracji Punktów Dostarczania Energii (PDE) należących do URD oraz do MDD wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 24 z
zatwierdzono:		

**G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI
STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA**

OSD nie przewiduje wykorzystania standardowych profili zużycia. Za każdym razem będą dostosowane układy pomiarowo-rozliczeniowe z pełnym profilem zużycia, tj. dostosowane do rozliczeń dobowo-godzinowych

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 25 z
zatwierdzono:		

I. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.

Na potrzeby niniejszej IRiESD-Bilansowanie przyjęto następujące oznaczenia skrótów i definicje stosowanych pojęć.

I.1. OZNACZENIA SKRÓTÓW

Oznaczenia skrótów są zawarte w IRiESD-Korzystanie.

I.2. POJĘCIA I DEFINICJE

Pojęcia i definicje są zawarte w IRiESD-Korzystanie.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 26 z
zatwierdzono:		