

**Korporacja Budowlana  
„FADOM” S.A.**

**INSTRUKCJA RUCHU  
I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**Bilansowanie systemu dystrybucyjnego  
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

*Tekst obowiązujący od dnia 1 lutego 2014 r*

## Spis treści

A. Postanowienia ogólne.....	3
A.1. Postanowienia wstępne.....	3
A.2. Warunki formalno-prawne uczestnictwa w procesie bilansowania.....	4
A.3. Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych.....	5
B. Procedura zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URDo.....	7
B.1. Zasady ogólne.....	7
B.2. Weryfikacja powiadomień.....	8
C. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych.....	8
C.1. Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych .....	8
D. Procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe .....	11
E. Postępowanie reklamacyjne.....	12
F. Procedury zmiany sprzedawcy.....	12
F.1. Wymagania ogólne.....	12
F.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę.....	14
F.3. Zasady udzielania informacji.....	15
G. Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia.....	16
H. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi.....	16
I. Słownik pojęć i definicji.....	18
I.1. Oznaczenia skrótów.....	18
I.2. Pojęcia i definicje.....	19

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 2 z 22
Zatwierdzono:		

## A. Postanowienia ogólne

### A.1. Postanowienia wstępne

- A.1.1. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) obowiązują:
- a) Operatorów Systemów Dystrybucyjnych ( *K.B. "FADOM" S.A.*),
  - b) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn,
  - c) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSDn,
  - d) sprzedawców działających na obszarze OSDn, mających zawarte z OSDn generalne umowy dystrybucji ( GUD oraz dla usługi kompleksowej GUD-K )
  - e) 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 OSDn.
- A.1.2. OSDn uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez niego sieci, za pośrednictwem OSDp.
- A.1.3. OSDn uczestniczy w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub umowie zawartej z OSDp.
- A.1.4. OSDp, za pośrednictwem którego *K.B. "FADOM" S.A.* współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego, jest *TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Gliwice*
- A.1.5. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn nie objętej obszarem Rynku Bilansującego i który posiada umowę dystrybucyjną z *K.B. "FADOM" S.A.* lub umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).
- A.1.6. URD jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez Uczestnika Rynku Bilansującego (URB). URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 3 z 22
Zatwierdzono:		

- A.1.7. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDn. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- A.1.8. OSDn zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDn w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i umowach o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- A.1.9. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z *K.B. „FADOM” S.A.* umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, 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.2. Warunki formalno-prawne uczestnictwa w procesie bilansowania

- A.2.1. OSDn realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSDn,
  - zawarciu przez URD typu odbiorca (URD<sub>O</sub>) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą umowę dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji” lub „GUD”) z OSDn,
  - zawarciu przez URD typu wytwórca (URD<sub>W</sub>) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDp i OSDn.
- A.2.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSDn 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<sub>W</sub>) również zasad jego zmiany,
  - algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczenia Energii (PDE).
- A.2.3. Umowa dystrybucji zawierana przez OSDn z POB spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 pkt 2 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 4 z 22
Zatwierdzono:		

dystrybucyjnej OSDp.

Jednocześnie POB powinien posiadać zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp/OSDn, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz spełniać procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD.

- A.2.4. Umowa, o której mowa w pkt A.2.3. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na rynku bilansującym, niezależnie od przyczyny.
- A.2.5. Generalna umowa dystrybucji zawierana przez OSDn ze sprzedawcą spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne w art. 5 ust. 2 pkt 2 i ust. 2a pkt 3 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp.  
Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą i OSDn oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Sprzedawca posiadający zawartą z OSDn generalną umowę dystrybucji może pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po wskazaniu tego w GUD.
- A.2.6. Umowa, o której mowa w pkt A.2.5. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego, wskazanego przez tego URD.

### **A.3. Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych**

- A.3.1. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym OSDn 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 OSDp oraz umów przesyłowych i dystrybucji,
  - b) przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB, przydzielonych POB jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
  - c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucji,
  - d) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 5 z 22
Zatwierdzono:		

- A.3.2. OSDn nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej i nie są objęte obszarem rynku bilansującego za pośrednictwem OSDp na zasadach określonych w umowie współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy zawartej pomiędzy OSDn i OSDp.
- A.3.3. OSDn na warunkach określonych w umowie wymienionej w pkt A.3.2. nadaje kody identyfikacyjne Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSDn oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSDn. Kody te zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie Operatora Systemu Dystrybucyjnego, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:
- URD typu wytwórca - AAAA\_KodOSD\_W\_XXXX, gdzie:  
*...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_...(oznaczenie kodowe OSD)...\_W\_...(numer podmiotu)...*
  - URD typu odbiorca - AAAA\_KodOSD\_O\_XXXX, gdzie:  
*...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_...(oznaczenie kodowe OSD)...\_O\_...(numer podmiotu)...*
  - Sprzedawca - AAAA\_KodOSD\_P\_XXXX, gdzie:  
*...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_...(oznaczenie kodowe OSD)...\_P\_...(numer podmiotu)...*
- OSDn może przyporządkować kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSDn, które zostały im nadane przez OSDp.
- A.3.4. Oznaczenia kodowe OSDn są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem kodu OSDp, za pośrednictwem którego OSDn współpracuje z operatorem systemu przesyłowego, wynikającym z umowy przesyłowej zawartej pomiędzy tym OSDp i OSP.
- A.3.5. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia OSDn faktu rejestracji (posiadania kodu identyfikacyjnego) przed pierwszym zgłoszeniem do niego umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- A.3.6. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji lub generalnej umowy dystrybucji pomiędzy podmiotem oraz OSDn. Umowy te zawierają niezbędne elementy, o których mowa w IRiESD-Bilansowanie.
- A.3.7. OSDn nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
- A.3.8. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać: MDD\_AAAA\_AX\_XXXX\_A\_XX (20 znaków), gdzie:  
*(rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe POB)\_(kod typu URD*

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 6 z 22
Zatwierdzono:		

w MDD)\_(numer obiektu MB)\_(numer obiektu RD)

- A.3.9. Kody Punktów Dostarczania Energii (PDE) mają następującą postać: PDE\_AAAA\_KodOSD\_A\_XXXX, gdzie:  
(rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe podmiotu)\_(kod OSD)\_(typ URD)\_(numer podmiotu)
- A.3.10. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać: AAAAAAAAAAXX, gdzie:  
(kod obiektu energetycznego)-(kod urzędnika energetycznego)
- A.3.11. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. PPE może być zarówno punktem fizycznym, jak i logicznym. Kody PPE mają następującą postać:  
(kod kraju)(kod OSD)(unikalne dopełnienie)(liczba kontrolna)

## **B. Procedura zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URDo**

### **B.1. Zasady ogólne**

- B.1.1. Sprzedawca - jako jedna ze stron umowy sprzedaży - zgłasza do OSDn w formie powiadomienia, w imieniu własnym i URD, informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- B.1.2. Powiadomienie, o którym mowa powyżej jest dokonywane na formularzu określonym przez OSDn, zawierającym co najmniej:
- oznaczenie stron umowy wraz z ich danymi teleadresowymi,
  - informację o adresie obiektu, którego zgłoszenie dotyczy,
  - informację o okresie obowiązywania umowy,
  - informację o dacie rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży,
  - informację o planowanej ilości energii objętej umową w podziale na okresy określone przez OSDn.
- Wzór formularza dostępny jest na stronie internetowej OSDn.
- B.1.3. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania OSDn o zmianach dokonanych w ww. umowie w zakresie danych określonych w formularzu zgłoszenia zmiany sprzedawcy. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt B.1.1. na formularzu określonym przez OSDn z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.
- B.1.4. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do OSDn za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt B.1.1.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 7 z 22
Zatwierdzono:		

- B.1.5. W przypadku, o którym mowa powyżej URD<sub>o</sub> zgłasza wniosek o zawarcie umowy dystrybucji. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez OSDn na stronie internetowej.
- B.1.6. Umowa dystrybucji musi być zawarta przed przesłaniem powiadomienia, o którym mowa w pkt B.1.1.
- B.1.7. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URD<sub>o</sub> ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej.

## **B.2. Weryfikacja powiadomień**

- B.2.1. OSDn dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej pod względem ich zgodności w zakresie określonym w pkt B.1.2., w terminie nie przekraczającym 5 dni kalendarzowych od daty otrzymania powiadomień od obu stron umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- B.2.2. W przypadku pozytywnej weryfikacji, o której mowa w pkt B.2.1. OSDn przystępuje do konfiguracji obiektów rynku detalicznego wykorzystywanych w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych, w tym we współpracy z OSDp.
- B.2.3. Jeżeli w procesie weryfikacji zaistnieją:
- a) braki formalne w dokonanych powiadomieniach lub
  - b) brak generalnej umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a sprzedawcą, lub
  - c) brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a wskazanym przez sprzedawcę POB, lub
  - d) brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDp a wskazanym przez sprzedawcę POB.
- OSDn informuje w terminie określonym w pkt B.2.1. strony umowy sprzedaży energii elektrycznej o braku możliwości jej realizacji, wskazując przyczyny odrzucenia powiadomienia.

## **C. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych**

### **C.1. Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych**

- C.1.1. OSDn pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze swojej sieci dystrybucyjnej. OSDn może zlecić realizację

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 8 z 22
Zatwierdzono:		



niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

- C.1.2. Administrowanie przez OSDn danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczeniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz Rynku Detalicznym i obejmuje następujące zadania:
- a) eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
  - b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSDn,
  - c) wyznaczenie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych fizycznych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
  - d) agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
  - e) udostępnianie POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - f) udostępnianie OSP za pośrednictwem OSDp danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - g) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt e), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.
- Przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych do OSP, o którym mowa w ppkt f) powyżej odbywa się na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub umowie zawartej z OSDp.
- C.1.3. OSDn pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR).
- C.1.4. OSDn wyznacza godzinowe ilości energii rzeczywistej, o której mowa w pkt C.1.2.c) i pkt C.1.2.d), w podziale na rzeczywistą ilość energii pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- C.1.5. OSDn wyznacza ilości energii rzeczywistej wynikającej z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:
- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub
  - b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD-Bilansowanie, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji da-

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 9 z 22
Zatwierdzono:		

- nych, lub
- c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych.
- C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do 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 spowodowanego brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych, lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSDn w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystywać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.
- C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSDn dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji OSDn, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.
- C.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego OSDn wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:
- a) OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub w umowie zawartej z OSDp,
  - b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URD<sub>w</sub>,
  - c) sprzedawców jako zagregowane MDD,
- zachowując zgodność przekazywanych danych.
- C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego OSDn udostępnia następujące dane pomiarowe:
- 1) Sprzedawcom:
    - a) o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczegół-

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 10 z 22
Zatwierdzono:		

nych URD - przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,

b) godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSDn;

sposób przekazywania danych określa GUD zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSDn,

2) URD:

a) o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,

b) godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie.

Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.

C.1.12. OSDn udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe, o których mowa powyżej oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez OSDn) tych URD (dla PDE), którzy wyrażą na to zgodę w umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych z OSDn 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,

b) korekty danych składowych,

c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych

i zgłaszane są do OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub w umowie zawartej z OSDp.

C.1.14. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach ogólnych określonych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

## **D. Procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe**

D.1. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD-Bilansowanie oraz odpowiednimi zapisami w umowach zawartych pomiędzy:

1) Sprzedawcą lub URD typu wytwórca i:

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 11 z 22
Zatwierdzono:		

- a) OSDn,
  - b) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
  - c) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- oraz
- 2) OSP i:
    - a) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
    - b) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
    - c) OSDp,
- oraz
- 3) OSDn i POB przekazującym oraz przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- oraz
- 4) OSDn i OSDp.
- D.2. POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy powinien posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp.
- D.3. W przypadku zmiany przez sprzedawcę lub wytwórcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, sprzedawca lub wytwórca, POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe oraz POB przejmujący tę odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia OSDn o tym fakcie drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSDn. OSDn dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym. Przekazywana informacja zawiera również datę, od której następuje zmiana POB, z zastrzeżeniem pkt D.4. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSDn.
- D.4. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na Rynku Bilansującym następującego po dacie otrzymania przez OSDn powiadomień od sprzedawcy lub wytwórcy oraz POB przekazującego i przejmującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty.
- D.5. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSDn i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał o zaprzestaniu działalności na RB.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 12 z 22
Zatwierdzono:		

## E. Postępowanie reklamacyjne

- E.1. Składanie i rozpatrywanie reklamacji odbywa się na zasadach opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

## F. Procedury zmiany sprzedawcy

### F.1. Wymagania ogólne

- F.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn 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.
- F.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSDn jest generalna umowa dystrybucji zawarta przez sprzedawcę z OSDn. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a OSDn oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.
- F.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy lub dokonać rozdzielenia umowy kompleksowej, muszą spełniać postanowienia określone w IRiESD-Korzystanie. URD zawiera z OSDn umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej. Umowa dystrybucji między URD i OSDn powinna zostać zawarta przed złożeniem przez nowego sprzedawcę powiadomienia do OSDn, o którym mowa w pkt B.1.1.
- F.1.4. Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy dokonywany jest przez OSDn odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z 5 dniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.  
Dla odbiorców przyłączonych do sieci OSDn na niskim napięciu, OSDn może ustalić 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 OSDn posiada odczytane wskazania.
- F.1.5. Zmiana sprzedawcy, tj. wejście w życie nowej umowy sprzedaży zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest w pierwszym dniu miesiąca

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 13 z 22
Zatwierdzono:		

kalendrzowego następującego po miesiącu, w którym OSDn otrzymał powiadomienie o zawarciu umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą i dokonał pozytywnej weryfikacji tego powiadomienia, z uwzględnieniem zapisów obowiązującej umowy dystrybucji.

- F.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 którym mowa w pkt B.1.1. dokonuje wyłącznie sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez sprzedawcę podstawowego.
- F.1.7. Zmiana Sprzedawcy dokonywana jest z uwzględnieniem zapisów obowiązujących umów o świadczenie usług dystrybucji, przy czym:
- proces zmiany Sprzedawcy przez dotychczasowego odbiorcę przedsiębiorstwa pełniącego obowiązki sprzedawcy z urzędu nie powinien przekroczyć okresu 30 dni, licząc od momentu otrzymania przez OSDn powiadomień, o których mowa w pkt B.1.1.,
  - proces kolejnej zmiany Sprzedawcy nie powinien przekroczyć okresu 14 dni licząc od momentu otrzymania przez OSDn powiadomień, o których mowa w pkt B.1.1.

## F.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę

OSDn realizuje procedurę zmiany sprzedawcy przez odbiorcę na zasadach określonych w umowie współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy zawartej pomiędzy OSDn i OSDp oraz w umowie z Operatorem Pomiarów.

- F.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy OSDn a odbiorcą oraz spełnienie wymagań określonych w pkt F.1.
- F.2.2. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- F.2.3. Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży/umowę kompleksową lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia.
- F.2.4. Odbiorca lub nowy sprzedawca w imieniu własnym i odbiorcy, powiadamia OSDn (na zasadach opisanych w pkt B.1.) oraz dotychczasowego sprzedawcę, o fakcie zawarcia umowy sprzedaży z odbiorcą. Złożenie zgłoszenia rozpoczyna proces zmiany sprzedawcy, którego przeprowadzenie OSDn zobowiązuje się dokonać w okresie 1 miesiąca. Proces kolejnych zmian sprzedawcy przez odbiorcę nie powinien przekroczyć okresu 14 dni, licząc od

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 14 z 22
Zatwierdzono:		

momentu otrzymania przez OSDn powyższego wniosku. Wniosek zgłoszenia zmiany sprzedawcy Odbiorca składa w siedzibie OSDn lub przesyła pocztą na adres:

*Korporacja Budowlana „FADOM” S.A.*

*44-240 Żory*

*ul. Boczna 6*

- F.2.5. OSDn w terminie do 5 dni roboczych od dnia przyjęcia powiadomień, o których mowa w pkt B.1.1., dokonuje za pośrednictwem OSDp weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału B. OSDn informuje nowego sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji. OSDn dokonuje weryfikacji formalnej oraz sprawdzenia czy taki odbiorca znajduje się na jego terenie i czy jest rozliczany w jego systemie bilingowym. Po dokonaniu weryfikacji OSDn odsyła do odbiorcy i nowego sprzedawcy potwierdzenie zarejestrowania wniosku lub odmowę zarejestrowania ze względu na brak lub niezgodność danych zawartych we wniosku, brak umowy generalnej z danym sprzedawcą, lub ze względu na inną przyczynę formalną. W przypadku weryfikacji zakończonej wynikiem negatywnym procedura zmiany sprzedawcy zostanie przerwana i należy ją powtórzyć po usunięciu przyczyn weryfikacji negatywnej.
- F.2.6. Dla dotychczasowego sprzedawcy, OSDn zaprzestaje z ostatnim dniem miesiąca kalendarzowego, w którym nastąpiło powiadomienie, o którym mowa w pkt B.1.1., świadczenia usług dystrybucji umożliwiających realizację umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i dotychczasowym sprzedawcą.  
Z pierwszym dniem następnego miesiąca kalendarzowego OSDn umożliwia realizację umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i nowym sprzedawcą.
- F.2.7. Dzień wejścia w życie nowej umowy sprzedaży, a tym samym również rozwiązanie umowy pomiędzy odbiorcą i dotychczasowym sprzedawcą, dokonywane jest na ostatni dzień miesiąca kalendarzowego. OSDn dokonuje odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego u odbiorcy i udostępnia odczytane dane pomiarowe (zgodnie z umową generalną) do poprzedniego sprzedawcy celem końcowego rozliczenia oraz do nowego sprzedawcy dla wskazania stanu początkowego, od którego ma być rozliczany odbiorca u nowego sprzedawcy. Jednocześnie do istniejącej już umowy o świadczenie usług dystrybucji (umowy generalnej) pomiędzy nowym sprzedawcą a OSDn, nowy sprzedawca przesyła do OSDn uaktualniony wykaz zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej.

### F.3. Zasady udzielania informacji

- F.3.1. Udzielanie informacji na temat zmiany sprzedawcy odbywa się na zasadach

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 15 z 22
Zatwierdzono:		

ogólnych opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- F.3.2. OSDn informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:
- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
  - b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
  - c) procedurach 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.
- F.3.3. Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez odbiorcę OSDn udziela w terminie do 14 dni od daty wpływu zapytania do OSDn.
- F.3.4. Lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z OSDn jest publikowana na stronie internetowej OSDn.

## **G. Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia**

OSDn nie posiada odbiorców profilowych. OSDn nie wyznacza, nie przydziela i nie weryfikuje zatem standardowych profili zużycia.

## **H. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

- H.1. OSDn identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- H.2. Ograniczenia systemowe są podzielone na:
- a) ograniczenia elektrowniane,
  - b) ograniczenia sieciowe.
- H.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 16 z 22
Zatwierdzono:		



- a) parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
  - b) przyczyny technologiczne w elektrowni,
  - c) działanie siły wyższej,
  - d) realizację polityki energetycznej państwa.
- H.4. OSDn 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.
- H.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSDn na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- a) plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
  - b) plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - c) wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- H.6. Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez OSDn z wykorzystaniem dostępnych programów analitycznych i na bazie najbardziej aktualnych modeli matematycznych KSE.
- H.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- H.8. OSDn przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci dystrybucyjnej sąsiednich OSDn oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 17 z 22
Zatwierdzono:		

## I. Słownik pojęć i definicji

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

### I.1. Oznaczenia skrótów

<b>FPP</b>	Fizyczny Punkt Pomiarowy
<b>GUD</b>	Generalna umowa dystrybucji
<b>IRiESD</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (całość)
<b>IRiESD-Bilansowanie</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej - bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
<b>IRiESD-Korzystanie</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej - część szczegółowa: warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci
<b>IRiESP</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (całość)
<b>JG</b>	Jednostka Grafikowa
<b>KSE</b>	Krajowy system elektroenergetyczny
<b>LSPR</b>	Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy
<b>MB</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>MDD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Detalicznego
<b>OH</b>	Operator handlowy
<b>OHT</b>	Operator handlowo-techniczny
<b>OSDn</b>	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego
<b>OSP</b>	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
<b>PDE</b>	Punkt Dostarczania Energii
<b>POB</b>	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
<b>PPE</b>	Punkt Poboru Energii
<b>RB</b>	Rynek bilansujący
<b>URB</b>	Uczestnik Rynku Bilansującego
<b>URD</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego
<b>URD<sub>o</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Odbiorca energii
<b>URD<sub>w</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Wytwórca energii

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 18 z 22
Zatwierdzono:		

## I.2. Pojęcia i definicje

<b>Administrator pomiarów</b>	Jednostka organizacyjna lub podmiot odpowiedzialny za obsługę i kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych.
<b>Dystrybucja energii elektrycznej</b>	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
<b>Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)</b>	Miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym jest dokonywany pomiar przepływającej energii elektrycznej.
<b>Generalna umowa dystrybucji</b>	Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a OSDn oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.
<b>Jednostka Grafikowa (JG)</b>	Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego.
<b>Krajowy system elektroenergetyczny (KSE)</b>	System elektroenergetyczny na terenie kraju.
<b>Miejsce dostarczania</b>	Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczeniu usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej.
<b>Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego (MB)</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczanej w MB jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP).
<b>Miejsce przyłączenia</b>	Punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią.
<b>Odbiorca</b>	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
<b>Odbiorca grafikowy</b>	Odbiorca uprawniony do prawa wyboru sprzedawcy i korzystający z tego prawa, rozliczany godzinowo, posiadający układy pomiarowo-rozliczeniowe z możliwością rejestracji rzeczywistych godzinowych wartości poboru energii elektrycznej.
<b>Odbiorca profilowy</b>	Odbiorca uprawniony do prawa wyboru sprzedawcy i korzystający z tego prawa, rozliczany za pomocą profi-

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 19 z 22
Zatwierdzono:		

li, przyłączony bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej poniżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

**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 i przekazywanie ich do OSP lub innego operatora prowadzącego procesy rozliczeń.

**Operator systemu dystrybucyjnego (OSDn)**

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 dystrybucyjnego (OSDp)**

Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna jest połączona z siecią innego operatora systemu dystrybucyjnego, a który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową operatora systemu przesyłowego.

**Operator systemu przesyłowego (OSP)**

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

**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).

**Przedsiębiorstwo energetyczne**

Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 20 z 22
Zatwierdzono:		

<b>Rynek bilansujący (RB)</b>	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
<b>Sieć dystrybucyjna</b>	Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
<b>Sieć przesyłowa</b>	Sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego.
<b>Sprzedawca</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
<b>Sprzedaż energii elektrycznej</b>	Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
<b>Standardowy profil zużycia (profil)</b>	Zastępcza zmienność obciążenia dobowego odbiorców o zbliżonej charakterystyce poboru, ustalona na drodze analitycznej.
<b>System elektroenergetyczny</b>	Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z siecią.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiarów i rozliczeń mocy i energii elektrycznej.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej, w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego.
<b>Urządzenia</b>	Urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
<b>Usługa kompleksowa</b>	Usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii.
<b>Wytwórca</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia współpra-

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 21 z 22
Zatwierdzono:		

cją z siecią.

**Zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji w celu zapewnienia bezpieczeństwa 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.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: 29 styczeń 2014 r.	wersja 2.14	Strona 22 z 22
Zatwierdzono:		