

Unihut S.A.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**Bilansowanie systemu dystrybucyjnego
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Tekst obowiązujący od dnia: 08-03-2016

V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zarządzający

inż. Daniel Wróblewski

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

mgr Justyna Bujak

SPIS TREŚCI

A.	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	2
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.....	6
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	9
C.	ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	9
C.1.	WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO- ROZLICZENIOWYCH	9
D.	PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE.....	12
E.	POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE	13
F.	PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY.....	13
F.1.	WYMAGANIA OGÓLNE	13
F.2.	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ	15
F.3.	ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI.....	16
G.	ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA.....	16
H.	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.....	17
I.	SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.	18
I.1.	OZNACZENIA SKRÓTÓW.....	18
I.2.	POJĘCIA I DEFINICJE	19

A. POSTANOWIENIA OGÓLNE

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 2 z 22
Zatwierdzono:		

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 „RIESD-Bilansowanie”) obowiązują:
- Operatorów Systemów Dystrybucyjnych,
 - Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn,
 - uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSDnn,
 - sprzedawców działających na obszarze OSDnn,
 - 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 OSDnn.
- A.1.2. OSDnn 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 OSDn i OSDp.
- A.1.3. OSDnn uczestniczy w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDn i OSDp oraz **umowie o której mowa w pkt. A2.7, zawartej z Tauron Dystrybucja: o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla rozliczeń na Rynku Bilansującym z dnia 10.12.2013 r.**
- A.1.4. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn nie objętej obszarem Rynku Bilansującego i który posiada umowę dystrybucyjną z Unihut S.A., albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).
- A.1.5. 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).
- A.1.6. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDnn. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- A.1.7. OSDnn zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDnn 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.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 3 z 22
Zatwierdzono:		

- A.1.8. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy którzy posiadają zawartą z Unihut 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. OSDnn realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
 - zawarcu przez URD umowy dystrybucji z OSDnn,
 - zawarcu przez URD typu odbiorca (URD_O) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą umowę dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji” lub „GUD”) z OSDnn,
 - zawarcu przez URD typu wytwórcy (URD_W) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDp, OSDn i OSDnn.
- A.2.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSDnn 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 wytwórcy (URD_W) również zasad jego zmiany,
 - algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE).
- A.2.3. Umowa dystrybucji zawierana przez OSDnn z POB spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci 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 OSDnn ze sprzedawcą spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne w art. 5 ust. 2 punkt 2 i ust. 2a punkt 3 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 4 z 22
Zatwierdzono:		

ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp.

Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą i OSDnn oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSDnn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Sprzedawca posiadający zawartą z OSDnn generalną umowę dystrybucji może pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po wskazaniu tego w GUD.

GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z TAURON Dystrybucja,
- b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez Unihut z tym URD,
- c) osoby upoważnione do kontaktu z Unihut oraz ich dane teleadresowe,
- d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy Unihut a sprzedawcą,
- e) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania Unihut o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności.

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.2.7 W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, OSDnn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z TAURON Dystrybucja umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDnn oraz TAURON Dystrybucja,
- b) zgodę OSDnn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez TAURON Dystrybucja,
- c) zobowiązanie OSDnn do zawierania ze sprzedawcami umów dystrybucji (GUD lub/i GUD-K) w których będzie wskazany POB posiadający umowę, zawartą z TAURON Dystrybucja,
- d) dane o posiadanych przez OSDnn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej
- e) osoby upoważnione do kontaktu z TAURON Dystrybucja oraz ich dane teleadresowe,
- f) zobowiązania stron do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,
- g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
- h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 5 z 22
Zatwierdzono:		

A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH

- A.3.1. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym OSDnn realizuje za pośrednictwem Tauron Dystrybucja na zasadach zawartych w umowie o której mowa w pkt. A2.7 następujące zadania:
- przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSDp i OSDn oraz umów przesyłowych i dystrybucji,
 - 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,
 - przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucji,
 - realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca.
- A.3.2. OSDnn nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej i nie są objęte obszarem rynku bilansującego za pośrednictwem OSDn na zasadach określonych w umowie współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy zawartej pomiędzy OSDnn i OSDp.
- A.3.3. Tauron Dystrybucja na warunkach określonych w umowie wymienionej w pkt A.3.2., nadaje kody identyfikacyjne Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSDnn oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSDnn. 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)...,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 6 z 22
Zatwierdzono:		

- OSDnn może przyporządkować kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSDnn, które zostały im nadane przez OSDp.
- A.3.4. Oznaczenia kodowe OSDnn są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem kodu OSDp i OSDn, za pośrednictwem którego OSDnn współpracuje z operatorem systemu przesyłowego.
- A.3.5. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia OSDnn 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 OSDnn. Umowy te zawierają niezbędne elementy, o których mowa w IRiESD-Bilansowanie.
- A.3.7. OSDnn na zasadach zawartych w umowie o której mowa w pkt. A2.7, otrzymuje od Tauron Dystrybucja kody identyfikacyjne i przyporządkowuje je 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_XX_XXXX_XX (19znaków), gdzie:
(rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe POB)_(kod typu URD 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: AAA-AAAXX, gdzie:
(kod obiektu energetycznego)-(kod urządzenia 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 URD₀

B.1. ZASADY OGÓLNE

- B.1.1. Sprzedawca jako jedna ze stron umowy sprzedaży, zgłasza do OSDnn w formie powiadomienia, w imieniu własnym i URD, informacje o zawartej umowie

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 7 z 22
Zatwierdzono:		

sprzedaży energii elektrycznej.

B.1.2. Powiadomienie, o którym mowa powyżej jest dokonywane na formularzu określonym przez OSDnn, zawierającym co najmniej:

- a) oznaczenie stron umowy wraz z ich danymi teleadresowymi,
- b) informację o adresie obiektu, którego zgłoszenie dotyczy,
- c) informację o okresie obowiązywania umowy,
- d) informację o dacie rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży,
- e) informację o planowanej ilości energii objętej umową w podziale na okresy określone przez OSDnn.

Wzór formularza dostępny jest na stronie internetowej OSDnn.

B.1.3. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania OSDnn 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 OSDnn 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 OSDnn za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt B.1.1.

B.1.5. W przypadku, o którym mowa powyżej URD₀ zgłasza wniosek o zawarcie umowy dystrybucji. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez OSDnn 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 zawarta pomiędzy Unihut S.A a URD, powinna spełniać wymagania zawarte w ustawie Prawo energetyczne i zawierać następujące elementy:

- a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z Unihut,
- b) oznaczenie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z Unihut umożliwiającą sprzedaż rezerwową,
- c) określenie POB, a w przypadku URD typu wytwórca (URDw) również zasad jego zmiany,
- d) sposób i zasady rozliczeń z Unihut z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórca (URDw).

B.1.8. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URD₀ ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej.

B.1.9. Umowa kompleksowa zawarta przez URD w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 8 z 22
Zatwierdzono:		

B.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ

B.2.1. OSDnn 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., OSDnn przystępuje do konfiguracji obiektów rynku detalicznego wykorzystywanych w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych, w tym we współpracy z OSDn i OSDp.

B.2.3. Jeżeli w procesie weryfikacji zaistnieją:

- a) braki formalne w dokonanych powiadomieniach; lub
- b) brak generalnej umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDnn a sprzedawcą; lub
- c) brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDnn, a wskazanym przez sprzedawcę POB, lub
- d) brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDp, a wskazanym przez sprzedawcę POB

OSDnn informuje w terminie określonym w pkt B.2.1. strony umowy sprzedaży energii elektrycznej o braku możliwości jej realizacji, wskazując przyczyny odrzucenia powiadomienia.

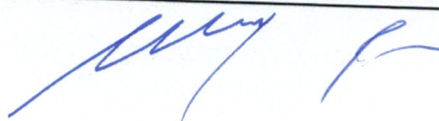
C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH**C.1. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH**

C.1.1. OSDnn pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze swojej sieci dystrybucyjnej. OSDnn może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

C.1.2. Administrowanie przez OSDnn danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu 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,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 9 z 22
Zatwierdzono:		



- b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSDnn,
- c) wyznaczanie 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, OSDn, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- f) udostępnianie OSP za pośrednictwem OSDp i OSDn 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 i umowie zawartej z OSDn.

C.1.3. OSDnn pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR).

C.1.4. OSDnn 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. OSDnn 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 danych; lub
- c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych.

C.1.6. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, 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

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 10 z 22
Zatwierdzono:		

- b) ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię.

C.1.7. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSDnn w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.

C.1.8. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSDnn dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji OSDnn, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.

C.1.9. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSDnn wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:

- OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub w umowie zawartej z OSDn,
 - POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URD_w,
 - sprzedawców jako zagregowane MDD,
- zachowując zgodność przekazywanych danych.

C.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSDnn udostępnia następujące dane pomiarowe:

Sprzedawcom:

- o zużyciu 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 OSDnn.

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

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.

Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1kWh.

C.1.11. OSDnn udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe o których mowa powyżej oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez OSDnn)

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 11 z 22
Zatwierdzono:		

tych URD (dla PDE), którzy wyrażą na to zgodę w umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych z OSDnn lub w przekazanym przez Sprzedawcę zgłoszeniu umowy sprzedaży. Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD.

- C.1.12. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:
- pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
 - korekty danych składowych,
 - 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.1.13. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSDnn 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:
- Sprzedawcą lub URD typu wytwórca i:
 - OSDnn,
 - POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 oraz
 - OSP i:
 - POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - OSDp,
 oraz
 - OSDnn i POB przekazującym oraz przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- oraz
- OSDnn i OSDp.
- D.2. POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 12 z 22
Zatwierdzono:		

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 OSDnn o tym fakcie drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSDnn. OSDnn 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 OSDnn.
- D.4. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na Rynku Bilansującym następującego po dacie otrzymania przez OSDnn 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.6. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSDnn i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

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 OSDnn 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 OSDnn jest generalna umowa dystrybucji zawarta przez sprzedawcę z OSDnn. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a OSDnn oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 13 z 22
Zatwierdzono:		

odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn, 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 OSDnn umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej. **Umowa dystrybucji między URD i OSDnn powinna zostać zawarta przed złożeniem przez nowego sprzedawcę powiadomienia do OSDnn, o którym mowa w pkt B.1.1.**

- F.1.4. Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez OSDnn 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 OSDnn na niskim napięciu, OSDnn 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 OSDnn 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 kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym OSDnn otrzymał powiadomienie zawarcia 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 OSDnn powiadomień, o których mowa w pkt B.1.1.,**
- proces kolejnej zmiany Sprzedawcy nie powinien przekroczyć okresu 14 dni licząc od momentu otrzymania przez OSDnn powiadomień, o których mowa w pkt B.1.1.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 14 z 22
Zatwierdzono:		

F.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ

OSDnn 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 OSDnn i OSDn.

- F.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy OSDnn 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 OSDnn (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 OSDnn zobowiązuje się dokonać w okresie 1 miesiąca. Proces kolejnych zmian sprzedawcy przez odbiorcę nie powinien przekroczyć okresu 14 dni, licząc od momentu otrzymania przez OSDnn powyższego wniosku. Wniosek zgłoszenia zmiany sprzedawcy Odbiorca składa w siedzibie OSDnn lub przesyła pocztą na adres:
- Unihut S.A.
Ul. Jezierskiego 7
30-696 Kraków.
- F.2.5. OSDnn w terminie do 5 dni roboczych od dnia przyjęcia powiadomień, o których mowa w pkt B.1.1., dokonuje za pośrednictwem OSDn i OSDp weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału B. OSDnn informuje nowego sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji. OSDnn dokonuje weryfikacji formalnej oraz sprawdzenia, czy taki odbiorca znajduje się na jego terenie. Po dokonaniu weryfikacji OSDnn 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.2.7. Dla dotychczasowego sprzedawcy, OSDnn 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.

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 15 z 22
Zatwierdzono:		

Z pierwszym dniem następnego miesiąca kalendarzowego OSDnn umożliwia realizację umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i nowym sprzedawcą

- F.2.6. 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. OSDnn 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 OSDnn, nowy sprzedawca przesyła do OSDnn 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 ogólnych opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- F.3.2. OSDnn 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 OSDnn udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSDnn.
- F.3.4. Lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z OSDnn jest publikowana na stronie internetowej OSDnn.

G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 16 z 22
Zatwierdzono:		

OSDnn nie posiada odbiorców profilowych. OSDnn na życzenie URD może wyznaczyć indywidualny profil zużycia.

H. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

- H.1. OSDnn identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- H.2. Ograniczenia systemowe są podzielone na:
- ograniczenia elektrowniane,
 - ograniczenia sieciowe.
- H.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - przyczyny technologiczne w elektrowni,
 - działanie siły wyższej,
 - realizację polityki energetycznej państwa.
- H.4. OSDnn identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- H.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSDnn na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
 - plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
 - wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- H.6. OSDnn 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.

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	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

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

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 18 z 22
Zatwierdzono:		

I.2. POJĘCIA I DEFINICJE

Administrator pomiarów	Jednostka organizacyjna lub podmiot odpowiedzialny za obsługę i kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych.
Dystrybucja energii elektrycznej	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczania odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)	Miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym jest dokonywany pomiar przepływającej energii elektrycznej.
Generalna umowa dystrybucji	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.
Jednostka Grafikowa (JG)	Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego.
Krajowy system elektroenergetyczny (KSE)	System elektroenergetyczny na terenie kraju.
Miejsce dostarczania	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.
Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego (MB)	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).
Miejsce przyłączenia	Punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca grafikowy	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.
Odbiorca profilowy	Odbiorca uprawniony do prawa wyboru sprzedawcy i korzystający z tego prawa, rozliczany za pomocą profili,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 19 z 22
Zatwierdzono:		

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 63A.

Operator handlowy (OH)

Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.

Operator handlowy-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 (OSDnn)

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym przyłączonym do systemu OSDn i nie posiadającym bezpośredniego połączenia z siecią OSP i OSDp oraz za bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty i niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

Operator systemu dystrybucyjnego (OSDp)

Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna jest połączona 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.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 20 z 22
Zatwierdzono:		

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

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 21 z 22
Zatwierdzono:		

Urządzenia	Urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
Usługa kompleksowa	Usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii.
Wytwórca	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia współpracują 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.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: Styczeń 2016 r.	wersja 1.2	strona 22 z 22
Zatwierdzono:		

