



**PS OPERATOR**  
**SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**  
**w Chorzowie; Aleja Różana 2; 41- 501 Chorzów**

**INSTRUKCJA RUCHU**  
**I EKSPLOATACJI**  
**SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**Bilansowanie systemu dystrybucyjnego**  
**i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

*Tekst obowiązujący od dnia .....*

	<b>PS OPERATOR</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)
--	--------------------	---

## SPIS TREŚCI

<b>A. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....</b>	<b>3</b>
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>B. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH .....</b>	<b>7</b>
B.1.    WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO- ROZLICZENIOWYCH .....	7
<b>C. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDŁOWE .....</b>	<b>10</b>
<b>D. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE .....</b>	<b>11</b>
<b>E. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY .....</b>	<b>11</b>
E.1.    WYMAGANIA OGÓLNE .....	11
E.2.    WYMAGANIA SZCZEGÓŁOWE .....	13
E.3.    ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI.....	15
<b>F. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA .....</b>	<b>15</b>
<b>G.    ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....</b>	<b>16</b>
<b>H.    SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.....</b>	<b>17</b>
H.1.    OZNACZENIA SKRÓTÓW.....	17
H.2.    POJĘCIA I DEFINICJE .....	18

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 2 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)
--	--------------------	---

## 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) OSD (*PS Operator Sp. z o.o.*),
  - b) Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD,
  - c) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,
  - d) sprzedawców działających na obszarze OSD,
  - 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 OSD.
- A.1.2. OSD 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. OSD 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 OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego, jest *TAURON Dystrybucja S.A.*.
- A.1.5. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem Rynku Bilansującego i który posiada umowę dystrybucyjną z OSD albo 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).
- A.1.7. POB jest wskazywany przez sprzedawcę lub przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 3 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

- A.1.8. OSD zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSD 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 OSD 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. OSD realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - zawarcia przez URD umowy dystrybucji z OSD,
  - zawarcia przez URD typu odbiorca ( $URD_O$ ) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą umowę dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji” lub „GUD”) z OSD,
  - zawarcia przez URD typu wytwórcy ( $URD_W$ ) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDp i OSD.
- A.2.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:
- 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 OSD 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

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 4 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

o świadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz spełniać procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD.

- A.2.4. Generalna umowa dystrybucji zawierana przez OSD 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 ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp.

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

- A.2.5. W przypadku zaprzestania działalności na RB przez wskazanego sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym, umowa o której mowa w pkt.A.2.4. może być rozwiązywana ze skutkiem natychmiastowym z tym, że istnieje możliwość wskazania innego POB. 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 OSD realizuje następujące zadania:
- przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczonej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSDp 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,
  - rozpatruje reklamacje URB dotyczące przyporządkowania im ilości dostaw

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 5 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach.

f) współpracuje z OSDp w kwestii regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej na zasadach określonych w IRiESD OSDp.

A.3.2. OSD nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej i nie są objęte obszarem rynku bilansującego.

A.3.3. OSD nadaje kody identyfikacyjne Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSD oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD. Kody te zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie Operatora Systemu Dystrybucyjnego, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:

a) URD typu wytwórca - AAAA\_KodOSD\_W\_XXXX, gdzie:

...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_W...(numer podmiotu)...,

b) URD typu odbiorca - AAAA\_KodOSD\_O\_XXXX, gdzie:

...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_O...(numer podmiotu)...,

c) Sprzedawca - AAAA\_KodOSD\_P\_XXXX, gdzie:

...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_P...(numer podmiotu)...,

OSD może przyporządkować kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSD, które zostały im nadane przez OSDp.

A.3.4. Oznaczenia kodowe OSD są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem kodu OSDp, za pośrednictwem którego OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego, wynikającym z zawartej pomiędzy tym OSDp i OSP umowy przesyłowej.

A.3.5. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia OSD 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 OSD. Umowy te zawierają niezbędne elementy, o których mowa w IRiESD-Bilansowanie.

A.3.7. OSD 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\_XX\_XXXX\_XX (19znaków), gdzie:

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 6 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

*(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. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH**

### **B.1. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH**

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

B.1.2. Administrowanie przez OSD 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 systemu pomiarowo-rozliczeniowego, służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSD,
- 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, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 7 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

i pomiarowo-rozliczeniowych,

- f) udostępnianie OSP za pośrednictwem OSDp danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych, w tym dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej
- 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.

- B.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez system pomiarowo-rozliczeniowy.
- B.1.4. OSD wyznacza godzinowe ilości energii rzeczywistej, o której mowa w pkt. B.1.2.c) i pkt. B.1.2.d), w podziale na rzeczywistą ilość energii pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- B.1.5. OSD 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; lub
  - d) standardowych profili zużycia (o których mowa w pkt. F), ilości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- B.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.
- B.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. B.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>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 8 z 31
Zatwierdzono:		



	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

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

B.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.

B.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSD dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji OSD, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.

B.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSD 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.

B.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSD udostępnia następujące dane pomiarowe:

Sprzedawcom:

- a) 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,
- b) godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSD.

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

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 1kWh.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 9 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

- B.1.12. OSD udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe, o których mowa powyżej oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez OSD) URD (dla PDE). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD.
- B.1.13. 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.
- B.1.14. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach ogólnych określonych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

## **C. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE**

- C.1. POB odpowiedzialny za bilansowanie handlowe zostaje wskazany przez sprzedawcę w generalnej umowie dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a sprzedawcą.
- C.2. 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:
    - a) OSD,
    - 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

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 10 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

3) OSD i POB przekazującym oraz przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,

oraz

4) OSD i OSDp.

C.3. POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy powinien posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp.

C.4. 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 OSD o tym fakcie drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSD. OSD 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.C.3. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSD.

C.5. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na Rynku Bilansującym następującego po dacie otrzymania przez OSD 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.

C.6. POB odpowiedzialny za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy zobowiązany jest do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

## **D. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE**

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

## **E. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY**

### **E.1. WYMAGANIA OGÓLNE**

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 11 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

- E.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej dotyczy odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego.
- E.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSD jest generalna umowa dystrybucji zawarta przez sprzedawcę z OSD. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a OSD oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.
- E.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe odbiorców końcowych chcących skorzystać z prawa zmiany sprzedawcy powinny być dostosowane do wymagań określonych w IRiESD-Korzystanie od dnia wejścia w życie nowej umowy sprzedaży. Wcześniejsze dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych przed wejściem w życie nowej umowy sprzedaży jest dobrowolne.
- E.1.4. W przypadku gdy odbiorca końcowy skorzystał z procedury zmiany sprzedawcy i zachodzi konieczności dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego u odbiorcy końcowego do wymagań technicznych określonych w IRiESD, na właścicielu układu pomiarowo-rozliczeniowego spoczywa odpowiedzialność jego dostosowania, za wyjątkiem URD zakwalifikowanych do grup taryfowych, o których mowa w pkt. F.1., dla których OSD może przydzielić standardowy profil zużycia zgodnie z rozdziałem F IRiESD-Bilansowanie.
- E.1.5. Właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego zakwalifikowanego do:
- a) III grupy przyłączeniowej jest odbiorca końcowy,
  - b) do IV lub V grupy przyłączeniowej, zasilanego z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców jest OSD.
- E.1.7. Odbiorca końcowy może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca końcowy wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, tzw. sprzedawcę podstawowego. Powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.3 dokonuje wyłącznie sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy końcowego, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez sprzedawcę podstawowego.
- E.1.8. Zmiana sprzedawcy dokonywana jest z uwzględnieniem zapisów obowiązującej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, przy czym nie może trwać dłużej niż określono to w pkt. F.2.15.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 12 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

## **E.2. WYMAGANIA SZCZEGÓŁOWE**

- E.2.1. Odbiorca końcowy zawiera umowę sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą.
- E.2.2. Odbiorca końcowy lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca wypowiada umowę kompleksową lub umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy.
- E.2.3. Odbiorca końcowy lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca powiadamia OSD, do sieci którego przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy końcowego, o zawarciu umowy sprzedaży przez tego odbiorcę z nowym sprzedawcą. W powiadomieniu sprzedawca może określić dzień rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu, w przypadku, gdy dzień ten przypada później niż 21 dni od daty powiadomienia.
- E.2.4. Powiadomienia, o których mowa w pkt. E.2.3. dokonuje się na formularzu stanowiącym Załącznik nr 1 do IRiESD-Korzystanie. Wzór formularza dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- E.2.5. OSD dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień, o których mowa w pkt. E.2.3. pod względem ich zgodności w zakresie określonym w Załączniku nr 1 do IRiESD-Korzystanie.
- E.2.6. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2.3. zawiera braki formalne, OSD informuje o tym podmiot, który złożył powiadomienie niezwłocznie, jednak w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wskazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.
- E.2.7. Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. E.2.6. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, OSD przerywa proces zmiany sprzedawcy, informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie, dotychczasowego sprzedawcę oraz odbiorcę końcowego.
- E.2.8. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2.3. nie zawiera braków formalnych, OSD w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, od dnia otrzymania tego powiadomienia informuje o przyjęciu zgłoszenia przedkładającego powiadomienie.
- E.2.9. W zakresie danych określonych w formularzu zgłoszenia, o którym mowa w pkt. E.2.4. odbiorca końcowy lub upoważniony przez niego sprzedawca są zobowiązani do informowania OSD o dokonanych zmianach. Powiadomienia należy dokonać na formularzu określonym w pkt. E.2.4., z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.
- E.2.10. OSD zawiera z odbiorcą przyłączonym do jego sieci umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 13 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

- E.2.11. W przypadku, gdy rozwiązaniu ulega umowa kompleksowa, po otrzymaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. E.2.3., OSD przesyła odbiorcy końcowemu niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 3 dni roboczych, jednostronnie podpisaną umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Umowa o świadczenie usług dystrybucji powinna być zwarta przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.
- E.2.12. Niedostarczenie podpisanej umowy, o której mowa w pkt. E.2.11. przez odbiorcę końcowego w terminie na 3 dni robocze przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę przerywa proces zmiany sprzedawcy.
- E.2.13. Zmiana sprzedawcy nie powoduje pogorszenia warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- E.2.14. W przypadku wypowiedzenia przez odbiorcę końcowego umowy kompleksowej, nowa umowa sprzedaży i umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz w przypadku wypowiedzenia umowy sprzedaży rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej następuje z dniem rozwiązania dotychczasowej umowy.
- E.2.15. Zmiana sprzedawcy następuje w terminie nie dłuższym niż trzy tygodnie od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. E.2.3., a rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie dłuższym niż trzy tygodnie od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. E.2.3., chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży.
- E.2.16. OSD dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego nie później niż w ciągu  $\pm 5$  dni roboczych od ostatniego dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę.
- E.2.17. OSD przekazuje dane pomiarowe pochodzące z odczytu dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy nie później niż w terminie 10 dni roboczych od dnia zmiany sprzedawcy.
- E.2.18. Na podstawie uzyskanych danych pomiarowych, o których mowa w pkt. E.2.17. dotychczasowy sprzedawca dokonuje rozliczenia z odbiorcą końcowym w terminie nie dłuższym niż 6 tygodni od dnia zmiany sprzedawcy.
- E.2.19. Odbiorca końcowy nie ponosi żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. E1.4.
- E.2.20. OSD nie później niż na 3 dni robocze przed terminem zmiany sprzedawcy przekazuje do odbiorcy końcowego informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy, a do dotychczasowego sprzedawcy listę odbiorców końcowych wraz z datą ich odejścia do nowego sprzedawcy.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 14 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

### **E.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI**

- E.3.1. Udzielanie informacji na temat zmiany sprzedawcy odbywa się bezpłatnie na zasadach ogólnych opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- E.3.2. OSD informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:
- uwarunkowaniach formalno-prawnych,
  - ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
  - procedurach zmiany sprzedawcy,
  - wymaganych umowach,
  - prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
  - procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,
  - zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
  - warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.
- E.3.3. Lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z OSD jest publikowana na stronie internetowej OSD.

### **F. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA**

- F.1. OSD określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez OSD z pośród odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Profile te są określone w Tablicach 1-2 w załączniku nr 2.
- F.2. Dla odbiorców, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, o których mowa w pkt. F.1., OSD na podstawie:
- parametrów technicznych przyłącza,

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 15 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

- b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,
  - c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej, przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.
- F.3. Przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej jest przyjmowana w generalnej umowie dystrybucji zawartej przez sprzedawcę tego odbiorcy profilowego z OSD.
- F.4. Sprzedawca, o którym mowa w pkt. F.3., na podstawie zapisanych w generalnej umowie dystrybucji profili i planowanej ilość poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami IRiESP.
- F.5. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt. F.2., odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSD. W takim przypadku OSD dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilość poboru energii elektrycznej. Powyższa zmiana wymaga dokonania odpowiednich zmian w generalnej umowie dystrybucji, o której mowa w pkt. F.3.
- F.6. Rzeczywista ilość energii elektrycznej w godz.  $n$  jest wyznaczana z dokładnością do 1 kWh, na podstawie pomiarów przepływów energii elektrycznej w miejscach dostarczania oraz w razie potrzeby z wykorzystaniem algorytmów wyznaczania ilości energii elektrycznej w poszczególnych miejscach dostarczania.

## **G. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

- G.1. OSD identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- G.2. Ograniczenia systemowe są podzielone na:
- a) ograniczenia elektrowniane,
  - b) ograniczenia sieciowe.
- G.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- a) parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
  - b) przyczyny technologiczne w elektrowni,
  - c) działanie siły wyższej,
  - d) realizację polityki energetycznej państwa.
- G.4. OSD identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- a) maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 16 z 31
Zatwierdzono:		



	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

- 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.
- G.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSD 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.
- G.6. Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez OSD z wykorzystaniem dostępnych programów analitycznych i na bazie najbardziej aktualnych modeli matematycznych KSE.
- G.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- G.8. OSD przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci dystrybucyjnej sąsiednich OSD oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.

## H. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.

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

### H.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>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 17 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

<b>KSE</b>	Krajowy system elektroenergetyczny
<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>ORed</b>	certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Uzyskanie certyfikatu dla ORed jest warunkiem koniecznym, dopuszczającym ORed do udziału w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.
<b>OSD</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>w</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Wytwórca energii

## H.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 OSD oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 18 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

<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 przyłączy 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 końcowy</b>	odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej
<b>Odbiorca profilowy</b>	Odbiorca uprawniony do prawa wyboru sprzedawcy i korzystający z tego prawa, rozliczany za pomocą profili, 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.
<b>Odbiorca w ORed</b>	Odbiorca w ORed - podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed, którego co najmniej jeden punkt poboru energii elektrycznej (PPE) przyłączony jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 19 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

<b>Operator handlowy (OH)</b>	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.
<b>Operator handlowy-techniczny (OHT)</b>	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.
<b>Operator pomiarów</b>	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.
<b>Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)</b>	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.
<b>Operator systemu dystrybucyjnego (OSD<sub>p</sub>)</b>	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.
<b>Operator systemu przesyłowego</b>	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.
<b>Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci (podmiot przyłączony do sieci)</b>	Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci swoich urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznej (podmiot, którego urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci elektroenergetycznej).
<b>Przedsiębiorstwo energetyczne</b>	Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.
<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

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 20 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

	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>	Bezpośrednią sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przed 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 współpracują z siecią.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 21 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

**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: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 22 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

**Załącznik nr 1**

do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)

## Wzór formularza powiadamiania

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 23 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)
--	--------------------	---

**Zakres wymaganych danych podczas powiadamiania OSD przez sprzedawcę w imieniu własnym i odbiorcy końcowego o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej (wzór formularza)**

<b>Pozycja nr</b>	<b>Zawartość</b>
1.	Data powiadomienia
2.	Miejscowość
3.	Dane Sprzedawcy
3.1.	nazwa
3.2.	kod nadany przez OSP lub OSD (w przypadku kiedy OSD nadał taki kod albo stosuje kod nadany przez OSP, w przypadku braku kodu pole pozostaje niewypełnione)
4.	Dane URD (Odbiorcy końcowego)
4.1.	nazwa
4.2.	kod pocztowy
4.3.	miejscowość
4.4.	ulica
4.5.	nr budynku
4.6.	nr lokalu
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
5.	Dane punktu poboru
5.1.	kod identyfikacyjny PPE albo dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej nN nr fabryczny licznika albo jeżeli nie są one znane Sprzedawcy i URD:
5.2.	kod pocztowy
5.3.	miejscowość
5.4.	ulica
5.5.	nr budynku
5.6.	nr lokalu tego punktu poboru
6.	Okres obowiązywania umowy sprzedaży
7.	Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objęta umową sprzedaży w podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 24 z 31
Zatwierdzono:		



	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

	krótszy niż rok planowaną ilość energii elektrycznej objętą umową w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh (w przypadku, gdy poszczególne punkty PPE są rozliczane w oparciu o standardowe profile zużycia i są rozliczane w różnych grupach taryfowych OSD, a także o ile jest to wymagane przez OSD, również w podziale na zagregowane dla danego profilu grupy PPE rozliczane w oparciu o te profile) - w przypadku nie podania tej wartości zostanie ona określona przez OSD i traktowana według takich samych zasad jak podana przez odbiorcę i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku OSD nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości.
8.	Kod MB do którego ma być przypisany URD*
9.	Oświadczenie URD, że wnioskuje o zawarcie / aktualizację umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD (jeżeli procedura zmiany umowy jest prowadzona jednocześnie z procedurą zmiany sprzedawcy, w pozostałych przypadkach pole pozostaje niewypełnione)
10.	Imię, nazwisko oraz podpis (-y) osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)

\* OSD wskaże czy wypełnienie pozycji jest obowiązkowe (jeżeli wypełnienie nie jest obowiązkowe pole pozostaje niewypełnione)

UWAGA: OSD może nie wymagać podawania wszystkich danych zawartych w powyższym formularzu powiadomienia, przy zachowaniu numeracji punktów formularza

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 25 z 31
Zatwierdzono:		

	<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--	--------------------	---

**Załącznik nr 2**

do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)

## Standardowe Profile Zużycia

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 26 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

**Tablica 1 - Grupa taryfowa C11 - zasilanie jednofazowe**

Miesiąc	Styczeń	Luty	Marzec	Kwiecień	Maj	Czerwiec	Lipiec	Sierpień	Wrzesień	Październik	Listopad	Grudzień
Godzina doby	<b>Poniedziałek</b>											
1	0,4222	0,3863	0,3518	0,2998	0,3200	0,3559	0,3986	0,3498	0,3188	0,3150	0,3364	0,3741
2	0,4018	0,3718	0,3388	0,2897	0,3023	0,3352	0,3808	0,3400	0,3069	0,2994	0,3214	0,3632
3	0,3881	0,3601	0,3319	0,2820	0,2871	0,3085	0,3658	0,3242	0,3022	0,2963	0,3132	0,3488
4	0,3808	0,3495	0,3191	0,2721	0,2553	0,2770	0,3218	0,3072	0,2881	0,2805	0,2989	0,3343
5	0,3677	0,3426	0,3197	0,2564	0,2402	0,2626	0,3000	0,2706	0,2787	0,2767	0,2889	0,3274
6	0,3772	0,3528	0,3202	0,2474	0,2545	0,2889	0,3197	0,2731	0,2580	0,2910	0,2972	0,3455
7	0,4434	0,4250	0,3753	0,2912	0,2926	0,3371	0,3770	0,3192	0,3005	0,3194	0,3625	0,4266
8	0,5226	0,4838	0,4326	0,3378	0,3259	0,3687	0,4143	0,3517	0,3212	0,3410	0,4122	0,4955
9	0,6405	0,5683	0,5578	0,4060	0,4069	0,4555	0,4806	0,4485	0,3958	0,4226	0,4903	0,5972
10	0,8142	0,6895	0,6815	0,5100	0,4855	0,5330	0,5704	0,5116	0,4738	0,5003	0,5849	0,6622
11	0,8652	0,7812	0,7389	0,5866	0,5618	0,6147	0,6516	0,5854	0,5294	0,5668	0,6525	0,7539
12	0,9570	0,8521	0,7975	0,6606	0,6142	0,6842	0,7199	0,6527	0,5864	0,6070	0,6712	0,8189
13	1,0001	0,8937	0,8398	0,6687	0,6563	0,6999	0,7436	0,6659	0,6011	0,6204	0,7099	0,8437
14	0,9703	0,8806	0,8037	0,6783	0,6712	0,7208	0,7612	0,6716	0,6209	0,6331	0,7979	0,8879
15	0,9560	0,8611	0,8020	0,6595	0,6692	0,7234	0,7623	0,6785	0,6338	0,6379	0,7921	0,9158
16	0,9677	0,8581	0,7933	0,6550	0,6658	0,7291	0,7680	0,6884	0,6221	0,6412	0,8076	0,9469
17	0,9599	0,8479	0,7854	0,6394	0,6389	0,7208	0,7580	0,6745	0,6105	0,6295	0,8068	0,9473
18	0,8480	0,7359	0,6919	0,5374	0,5612	0,6369	0,6680	0,5742	0,5299	0,5532	0,7237	0,8633
19	0,7728	0,6703	0,6241	0,4517	0,4673	0,5447	0,5983	0,5162	0,4736	0,5438	0,6709	0,7744
20	0,7029	0,6254	0,5695	0,4111	0,4135	0,4763	0,5465	0,4575	0,4556	0,5028	0,6039	0,6982
21	0,6039	0,5611	0,4952	0,4144	0,4240	0,4540	0,5189	0,4743	0,4670	0,4617	0,5564	0,6221
22	0,5745	0,5422	0,4645	0,4082	0,4363	0,4580	0,5327	0,4757	0,4401	0,4301	0,4780	0,5400
23	0,5080	0,4864	0,4026	0,3529	0,3778	0,4216	0,4705	0,4098	0,3731	0,3750	0,4242	0,4713
24	0,4727	0,4393	0,3691	0,3131	0,3442	0,3810	0,4380	0,3794	0,3370	0,3433	0,3979	0,4460
Godzina doby	<b>Wtorek - Piątek</b>											
1	0,4398	0,4042	0,3518	0,3070	0,3254	0,3581	0,4201	0,3643	0,3252	0,3173	0,3625	0,4118
2	0,4105	0,3775	0,3331	0,2889	0,3060	0,3374	0,3986	0,3432	0,3031	0,3002	0,3338	0,3818
3	0,3938	0,3671	0,3259	0,2856	0,2937	0,3055	0,3795	0,3323	0,2953	0,2924	0,3170	0,3620
4	0,3845	0,3601	0,3187	0,2769	0,2570	0,2765	0,3375	0,3171	0,2903	0,2816	0,3132	0,3537
5	0,3760	0,3516	0,3180	0,2591	0,2467	0,2669	0,3238	0,2937	0,2891	0,2840	0,3052	0,3483
6	0,3914	0,3689	0,3153	0,2643	0,2647	0,2905	0,3471	0,2979	0,2695	0,3060	0,3153	0,3648
7	0,4770	0,4453	0,3760	0,3061	0,3051	0,3423	0,4038	0,3495	0,3036	0,3367	0,3933	0,4558
8	0,5489	0,4931	0,4300	0,3558	0,3372	0,3760	0,4427	0,3858	0,3340	0,3603	0,4383	0,5132
9	0,6620	0,5780	0,5284	0,4364	0,4139	0,4555	0,5225	0,4778	0,4081	0,4404	0,5083	0,5985
10	0,8289	0,7196	0,6471	0,5269	0,4940	0,5509	0,6144	0,5503	0,4893	0,5165	0,5979	0,6845

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 27 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

11	0,9224	0,8108	0,7474	0,6302	0,5791	0,6385	0,7208	0,6364	0,5523	0,5744	0,6725	0,7901
12	0,9913	0,8982	0,8278	0,7088	0,6483	0,7111	0,7905	0,6978	0,6187	0,6250	0,7067	0,8556
13	1,0139	0,9253	0,8634	0,7142	0,6654	0,7374	0,8197	0,7200	0,6337	0,6459	0,7444	0,8871
14	0,9980	0,9244	0,8442	0,7173	0,6725	0,7481	0,8267	0,7336	0,6446	0,6624	0,8070	0,9473
15	0,9912	0,9118	0,8204	0,7087	0,6782	0,7504	0,8248	0,7301	0,6563	0,6619	0,8059	0,9511
16	0,9868	0,9009	0,8173	0,7014	0,6941	0,7574	0,8310	0,7314	0,6607	0,6556	0,8173	0,9854
17	0,9964	0,8959	0,8061	0,6821	0,6692	0,7294	0,8012	0,7090	0,6451	0,6509	0,8226	0,9815
18	0,8469	0,7878	0,7085	0,5742	0,5856	0,6459	0,7095	0,6218	0,5605	0,5745	0,7248	0,8881
19	0,7753	0,7210	0,6388	0,4832	0,4877	0,5596	0,6488	0,5534	0,5188	0,5621	0,6875	0,8175
20	0,7278	0,6760	0,5870	0,4336	0,4273	0,4970	0,5813	0,4860	0,4911	0,5075	0,6311	0,7378
21	0,6332	0,5982	0,5203	0,4468	0,4279	0,4578	0,5569	0,4952	0,4810	0,4707	0,5683	0,6563
22	0,5936	0,5609	0,4812	0,4263	0,4407	0,4608	0,5610	0,4868	0,4524	0,4319	0,4935	0,5849
23	0,5212	0,4845	0,4210	0,3617	0,3807	0,4150	0,4943	0,4166	0,3817	0,3790	0,4273	0,5065
24	0,4742	0,4322	0,3743	0,3221	0,3451	0,3828	0,4511	0,3825	0,3410	0,3398	0,3998	0,4730

Godzina doby	Sobota											
1	0,4353	0,4124	0,3525	0,3020	0,3259	0,3587	0,4273	0,3573	0,3294	0,3379	0,3597	0,4270
2	0,4129	0,3840	0,3365	0,2877	0,3077	0,3393	0,4063	0,3413	0,3118	0,3222	0,3397	0,3816
3	0,4000	0,3704	0,3544	0,2833	0,2925	0,3016	0,3890	0,3315	0,3057	0,3131	0,3187	0,3680
4	0,3807	0,3614	0,3274	0,2743	0,2601	0,2708	0,3400	0,3209	0,2960	0,2990	0,3201	0,3638
5	0,3753	0,3503	0,3217	0,2554	0,2409	0,2615	0,3252	0,2905	0,2941	0,2981	0,3052	0,3570
6	0,3839	0,3642	0,3207	0,2603	0,2583	0,2893	0,3564	0,2872	0,2766	0,3108	0,3164	0,3707
7	0,4224	0,4015	0,3533	0,2812	0,2948	0,3302	0,3887	0,3304	0,2893	0,3220	0,3480	0,4162
8	0,4940	0,4578	0,4134	0,3263	0,3343	0,3853	0,4330	0,3789	0,3238	0,3487	0,3788	0,4689
9	0,6186	0,5497	0,5413	0,4026	0,4087	0,4612	0,5205	0,4629	0,3883	0,4369	0,4491	0,5995
10	0,7172	0,6760	0,6256	0,4802	0,4881	0,5535	0,6177	0,5467	0,4739	0,5115	0,5074	0,6808
11	0,8073	0,7657	0,7174	0,5848	0,5797	0,6464	0,7045	0,6403	0,5391	0,5729	0,5660	0,7646
12	0,8849	0,8635	0,8066	0,6214	0,6387	0,6938	0,7409	0,6910	0,5894	0,6075	0,5944	0,8017
13	0,9172	0,8562	0,8021	0,6198	0,6313	0,6983	0,7473	0,6783	0,6066	0,6297	0,6157	0,8042
14	0,8449	0,7623	0,7388	0,5506	0,5917	0,6479	0,6856	0,6246	0,5621	0,5666	0,6127	0,7897
15	0,7584	0,6502	0,6578	0,4702	0,5328	0,5815	0,6399	0,5782	0,5267	0,5124	0,5913	0,7654
16	0,6350	0,5728	0,5306	0,3981	0,4759	0,5001	0,5813	0,5090	0,4726	0,4349	0,5447	0,7216
17	0,5528	0,5258	0,4871	0,3625	0,4494	0,4689	0,5436	0,4768	0,4390	0,4098	0,5151	0,6447
18	0,5770	0,5279	0,4846	0,3482	0,4415	0,4698	0,5471	0,4739	0,4239	0,4293	0,4951	0,6166
19	0,6110	0,5658	0,5230	0,3520	0,4218	0,4491	0,5218	0,4673	0,4203	0,4675	0,5110	0,6125
20	0,6162	0,5861	0,5351	0,3724	0,4074	0,4223	0,4928	0,4383	0,4503	0,4537	0,5018	0,5972
21	0,6078	0,5620	0,5142	0,3991	0,4227	0,4121	0,4793	0,4656	0,4736	0,4463	0,4822	0,5548
22	0,5724	0,5292	0,4738	0,3786	0,4351	0,4281	0,4735	0,4598	0,4549	0,4350	0,4586	0,5369
23	0,5082	0,4679	0,4174	0,3437	0,3741	0,3949	0,4518	0,4148	0,3778	0,3793	0,3994	0,4784
24	0,4640	0,4266	0,3877	0,3172	0,3500	0,3740	0,4222	0,3855	0,3476	0,3464	0,3908	0,4461
Godzina doby	Niedziela											
1	0,4321	0,4062	0,3648	0,3066	0,3275	0,3593	0,4100	0,3609	0,3328	0,3321	0,3546	0,3982
2	0,4132	0,3914	0,3099	0,2964	0,3086	0,3379	0,3934	0,3472	0,3156	0,3142	0,3340	0,3807

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 28 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

3	0,4001	0,3780	0,3473	0,2879	0,2994	0,3120	0,3814	0,3379	0,3086	0,2861	0,3177	0,3682
4	0,3927	0,3615	0,3291	0,2817	0,2684	0,2797	0,3300	0,3227	0,2877	0,3006	0,3129	0,3579
5	0,3780	0,3517	0,3260	0,2561	0,2472	0,2616	0,3013	0,2795	0,2824	0,2942	0,3027	0,3432
6	0,3672	0,3496	0,3067	0,2388	0,2374	0,2612	0,3039	0,2662	0,2470	0,2814	0,3005	0,3474
7	0,3719	0,3468	0,2789	0,2274	0,2347	0,2601	0,3059	0,2670	0,2349	0,2511	0,3057	0,3429
8	0,3708	0,3486	0,2759	0,2254	0,2339	0,2621	0,3073	0,2648	0,2354	0,2382	0,2935	0,3398
9	0,3987	0,3602	0,3086	0,2478	0,2629	0,3053	0,3598	0,2965	0,2618	0,2632	0,2846	0,3694
10	0,3939	0,3813	0,3310	0,2632	0,2816	0,3289	0,3846	0,3135	0,2780	0,2740	0,2910	0,3776
11	0,4123	0,4340	0,3843	0,3112	0,3265	0,3906	0,4524	0,3803	0,3370	0,2994	0,3392	0,4120
12	0,4457	0,4632	0,4261	0,3324	0,3555	0,4237	0,4918	0,3916	0,3632	0,3228	0,3424	0,4401
13	0,4766	0,4850	0,4444	0,3395	0,3614	0,4318	0,5159	0,3998	0,3793	0,3364	0,3518	0,4602
14	0,4970	0,4761	0,4498	0,3364	0,3594	0,4383	0,5062	0,4114	0,3838	0,3567	0,3786	0,4786
15	0,4982	0,4845	0,4294	0,3229	0,3530	0,4161	0,4977	0,4039	0,3887	0,3528	0,3901	0,4764
16	0,5031	0,4811	0,4065	0,3184	0,3606	0,4234	0,4952	0,3891	0,3926	0,3502	0,3991	0,4827
17	0,5130	0,4578	0,3989	0,3166	0,3544	0,4189	0,4945	0,3741	0,3695	0,3500	0,4096	0,4746
18	0,5168	0,4688	0,4023	0,3024	0,3377	0,3938	0,4563	0,3629	0,3534	0,3583	0,4145	0,4770
19	0,5335	0,4862	0,4248	0,2951	0,3246	0,3749	0,4343	0,3481	0,3397	0,3828	0,4375	0,4636
20	0,5265	0,5028	0,4328	0,3228	0,3192	0,3725	0,4206	0,3454	0,3652	0,3949	0,4272	0,4482
21	0,5155	0,4877	0,4272	0,3550	0,3449	0,3671	0,4202	0,3840	0,3897	0,3926	0,4076	0,4452
22	0,5021	0,4781	0,4223	0,3543	0,3597	0,3901	0,4476	0,4091	0,3791	0,3882	0,4088	0,4390
23	0,4690	0,4315	0,3964	0,3297	0,3374	0,3908	0,4315	0,3821	0,3601	0,3474	0,3740	0,4051
24	0,4384	0,3937	0,3645	0,3143	0,3262	0,3703	0,4165	0,3593	0,3377	0,3258	0,3488	0,3853

**Tablica 2 - Grupa taryfowa C11 - zasilanie trójfazowe**

Miesiąc	Styczeń	Luty	Marzec	Kwiecień	Maj	Czerwiec	Lipiec	Sierpień	Wrzesień	Październik	Listopad	Grudzień
Godzina doby	<b>Poniedziałek</b>											
1	1,2932	1,2956	1,2941	1,1503	1,1326	1,1515	1,1145	1,0825	1,0906	1,2064	1,2051	1,1919
2	1,2676	1,2839	1,2674	1,1530	1,1285	1,1378	1,0947	1,0770	1,0963	1,1818	1,1755	1,1627
3	1,2753	1,2896	1,2684	1,1617	1,1352	1,1398	1,1068	1,0919	1,1001	1,1807	1,1668	1,1572
4	1,2903	1,3073	1,2839	1,1565	1,1242	1,1113	1,0795	1,0764	1,0820	1,1856	1,1727	1,1555
5	1,3395	1,3519	1,3435	1,1002	1,0275	0,9818	0,9649	1,0094	1,0338	1,2529	1,2343	1,2073
6	1,4279	1,4790	1,4393	1,0198	0,9512	0,9309	0,9016	0,8986	0,9799	1,4024	1,3813	1,3393
7	1,5893	1,6294	1,5574	1,0683	1,0602	1,0244	1,0020	0,9781	1,0405	1,6156	1,5718	1,5419
8	1,6764	1,7080	1,6919	1,3051	1,3100	1,2646	1,2468	1,2348	1,2785	1,7224	1,6682	1,6207
9	1,7540	1,8077	1,8062	1,4644	1,4715	1,4374	1,4319	1,4295	1,4443	1,8392	1,7952	1,7192
10	1,8390	1,8891	1,9028	1,5817	1,5663	1,5628	1,5574	1,5533	1,5284	1,9229	1,8817	1,8198
11	1,8548	1,8944	1,9284	1,6048	1,5881	1,5955	1,5963	1,6001	1,5468	1,9103	1,9046	1,8537
12	1,8932	1,9194	1,9364	1,6489	1,6470	1,6524	1,6703	1,6724	1,6001	1,9288	1,9359	1,8869
13	1,9007	1,9351	1,9381	1,6686	1,6717	1,6949	1,6937	1,7206	1,6266	1,9262	1,9524	1,9090
14	1,9153	1,9636	1,9417	1,6745	1,6911	1,6635	1,6895	1,7077	1,6416	1,9269	1,9713	1,9145
15	1,8617	1,9162	1,9158	1,6787	1,6860	1,6702	1,6861	1,7017	1,6328	1,8880	1,9505	1,8922
16	1,7816	1,7871	1,7815	1,5435	1,5733	1,5575	1,5675	1,5787	1,5274	1,7876	1,9072	1,8931
17	1,9966	1,8761	1,8156	1,4622	1,4880	1,4818	1,5030	1,4922	1,4422	1,8642	2,1209	2,0803

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 29 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

18	2,0311	2,0228	1,8653	1,3870	1,3890	1,3887	1,4050	1,3835	1,3529	1,9503	2,1280	2,0778
19	2,0046	2,0545	2,0276	1,3527	1,3233	1,3229	1,3379	1,3152	1,3627	2,1261	2,1055	2,0603
20	1,9346	1,9935	2,0553	1,3554	1,2462	1,2522	1,2624	1,2696	1,4485	2,1205	2,0305	1,9914
21	1,8055	1,8496	1,9212	1,4443	1,3391	1,2777	1,2872	1,4089	1,4700	1,9555	1,8793	1,8443
22	1,7224	1,7618	1,8222	1,5093	1,5378	1,4925	1,4902	1,5155	1,4889	1,8183	1,7570	1,7504
23	1,5774	1,6159	1,6493	1,4321	1,4610	1,4967	1,4970	1,4338	1,3913	1,6279	1,5944	1,6028
24	1,4076	1,4484	1,4652	1,2920	1,2894	1,3414	1,3474	1,2904	1,2531	1,4322	1,4119	1,4177
Godzina doby	<b>Wtorek - Piątek</b>											
1	1,2737	1,2939	1,3254	1,1794	1,1656	1,2120	1,2268	1,1853	1,1430	1,2716	1,2673	1,2537
2	1,2457	1,2767	1,3056	1,1769	1,1611	1,1968	1,2093	1,1774	1,1427	1,2468	1,2418	1,2187
3	1,2406	1,2771	1,3043	1,1829	1,1699	1,1948	1,2049	1,1851	1,1456	1,2387	1,2321	1,2057
4	1,2575	1,2949	1,3185	1,1706	1,1560	1,1612	1,1785	1,1722	1,1317	1,2421	1,2382	1,2060
5	1,3023	1,3418	1,3725	1,1082	1,0456	1,0341	1,0580	1,0935	1,0724	1,2955	1,2932	1,2516
6	1,4160	1,4637	1,4735	1,0168	0,9645	0,9685	0,9770	0,9823	1,0158	1,4380	1,4315	1,3814
7	1,6025	1,6119	1,6063	1,0715	1,0642	1,0583	1,0557	1,0461	1,0704	1,6538	1,6196	1,5810
8	1,6993	1,6992	1,7320	1,2949	1,3016	1,3047	1,2910	1,2915	1,2944	1,7539	1,7110	1,6768
9	1,7925	1,7963	1,8358	1,4475	1,4560	1,4637	1,4670	1,4692	1,4382	1,8557	1,8132	1,7624
10	1,8805	1,8786	1,9077	1,5472	1,5529	1,5732	1,5858	1,5932	1,5349	1,9273	1,8892	1,8418
11	1,9051	1,8969	1,9154	1,5714	1,5784	1,6064	1,6196	1,6365	1,5595	1,9228	1,8977	1,8648
12	1,9382	1,9236	1,9434	1,6166	1,6352	1,6647	1,6875	1,7018	1,6091	1,9444	1,9314	1,9066
13	1,9548	1,9388	1,9461	1,6415	1,6681	1,7031	1,7274	1,7383	1,6477	1,9435	1,9387	1,9259
14	1,9762	1,9560	1,9601	1,6615	1,6886	1,7253	1,7359	1,7358	1,6602	1,9375	1,9447	1,9458
15	1,9214	1,9045	1,9197	1,6596	1,6879	1,7251	1,7281	1,7237	1,6513	1,9002	1,9207	1,9306
16	1,8333	1,7842	1,7887	1,5318	1,5708	1,6056	1,6100	1,6048	1,5411	1,7838	1,8919	1,9251
17	2,0269	1,8690	1,8152	1,4467	1,4914	1,5227	1,5392	1,5239	1,4636	1,8282	2,1237	2,1066
18	2,0555	2,0029	1,8751	1,3604	1,3972	1,4218	1,4346	1,4260	1,3804	1,9024	2,1422	2,0935
19	2,0043	2,0169	2,0283	1,3130	1,3349	1,3598	1,3676	1,3647	1,3862	2,1296	2,1189	2,0715
20	1,9422	1,9494	2,0404	1,3023	1,2575	1,2777	1,2802	1,3289	1,4595	2,1202	2,0371	2,0014
21	1,8211	1,8288	1,9294	1,4354	1,3323	1,3044	1,2988	1,4396	1,4717	1,9649	1,8933	1,8674
22	1,7252	1,7310	1,8115	1,4967	1,5164	1,5114	1,4998	1,5334	1,4845	1,8178	1,7652	1,7547
23	1,5907	1,5944	1,6502	1,4378	1,4566	1,5270	1,5112	1,4477	1,3993	1,6385	1,6086	1,6045
24	1,4244	1,4359	1,4659	1,2994	1,2966	1,3759	1,3714	1,3204	1,2581	1,4491	1,4315	1,4242
Godzina doby	<b>Sobota</b>											
1	1,4061	1,4069	1,4219	1,2681	1,2727	1,2925	1,3251	1,2815	1,2424	1,3946	1,4147	1,3695
2	1,3679	1,3655	1,3799	1,2429	1,2513	1,2546	1,2841	1,2582	1,2295	1,3340	1,3651	1,3142
3	1,3433	1,3438	1,3569	1,2309	1,2436	1,2389	1,2684	1,2462	1,2208	1,2998	1,3369	1,2788
4	1,3500	1,3481	1,3627	1,2157	1,2281	1,1993	1,2379	1,2254	1,1954	1,2920	1,3327	1,2728
5	1,3761	1,3792	1,3903	1,1280	1,0935	1,0414	1,0775	1,1223	1,1097	1,3229	1,3599	1,2949
6	1,4355	1,4472	1,4287	0,9867	0,9617	0,9484	0,9519	0,9647	1,0035	1,3977	1,4361	1,3589
7	1,4560	1,4624	1,4238	0,9297	0,9543	0,9219	0,9202	0,9209	0,9335	1,4516	1,4420	1,4035
8	1,3629	1,3971	1,4022	1,0240	1,0660	1,0263	1,0264	1,0202	1,0288	1,4009	1,3755	1,3333
9	1,3470	1,4037	1,3914	1,1061	1,1518	1,1252	1,1132	1,1151	1,1195	1,3886	1,3903	1,3317
10	1,3866	1,4340	1,4135	1,1512	1,1961	1,1760	1,1643	1,1626	1,1705	1,4070	1,4174	1,3580

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 30 z 31
Zatwierdzono:		

<b>PS OPERATOR</b>	<b>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD – Bilansowanie)</b>
--------------------	---

11	1,3780	1,4262	1,3910	1,1682	1,2041	1,1880	1,1852	1,1746	1,1872	1,3972	1,4047	1,3609
12	1,3687	1,3988	1,3765	1,1896	1,2230	1,2133	1,2034	1,2020	1,2026	1,3770	1,3878	1,3330
13	1,3460	1,3750	1,3379	1,1935	1,2185	1,2167	1,1904	1,2036	1,2057	1,3410	1,3669	1,3189
14	1,3125	1,3442	1,2924	1,1691	1,1946	1,1906	1,1675	1,1795	1,1822	1,2960	1,3301	1,2887
15	1,2254	1,2478	1,2047	1,1347	1,1554	1,1454	1,1273	1,1301	1,1412	1,2142	1,2429	1,2317
16	1,1821	1,1751	1,1341	1,0599	1,0810	1,0718	1,0456	1,0511	1,0609	1,1532	1,2304	1,2571
17	1,4484	1,3495	1,2785	1,0382	1,0596	1,0467	1,0263	1,0310	1,0399	1,2879	1,5390	1,5440
18	1,5884	1,5965	1,4548	1,0413	1,0675	1,0572	1,0411	1,0390	1,0590	1,4882	1,6732	1,6681
19	1,7009	1,7531	1,7346	1,0690	1,0809	1,0667	1,0505	1,0504	1,1252	1,8062	1,7744	1,7897
20	1,7660	1,8177	1,8329	1,2067	1,1489	1,1207	1,1026	1,1256	1,3257	1,9131	1,8185	1,8392
21	1,7474	1,7922	1,7981	1,4032	1,3322	1,2210	1,2087	1,3419	1,4447	1,8752	1,7834	1,8162
22	1,6948	1,7046	1,7015	1,5128	1,5412	1,4762	1,4594	1,5150	1,5207	1,7561	1,6790	1,7253
23	1,6409	1,6243	1,6107	1,4950	1,5182	1,5298	1,4959	1,4743	1,4674	1,6421	1,5821	1,6309
24	1,5201	1,5032	1,4673	1,3577	1,3749	1,3939	1,3747	1,3469	1,3317	1,4914	1,4430	1,4634
Godzina doby	<b>Niedziela</b>											
1	1,4991	1,4541	1,4082	1,2902	1,2958	1,3148	1,2818	1,2612	1,2754	1,3830	1,3611	1,4076
2	1,4400	1,4075	1,3518	1,2613	1,2633	1,2564	1,2422	1,2242	1,2482	1,3332	1,3151	1,3291
3	1,4106	1,3771	1,3873	1,2411	1,2501	1,2341	1,2178	1,2058	1,2302	1,2873	1,2789	1,2831
4	1,3985	1,3812	1,3383	1,2168	1,2223	1,1833	1,1798	1,1700	1,2015	1,2694	1,2639	1,2588
5	1,4092	1,3924	1,3596	1,1199	1,0811	1,0153	1,0179	1,0666	1,1008	1,2870	1,2785	1,2679
6	1,4513	1,4228	1,3857	0,9760	0,9192	0,8935	0,8795	0,8917	0,9669	1,3385	1,3221	1,3179
7	1,4374	1,3629	1,3220	0,8719	0,8630	0,8334	0,8273	0,8077	0,8516	1,3201	1,2845	1,3004
8	1,3052	1,2557	1,2537	0,9269	0,9396	0,8958	0,8909	0,8694	0,9012	1,2351	1,1726	1,1773
9	1,2511	1,2389	1,2330	0,9997	1,0112	0,9802	0,9558	0,9416	0,9784	1,2420	1,1480	1,1431
10	1,2623	1,2569	1,2370	1,0263	1,0584	1,0371	0,9928	0,9939	1,0267	1,2679	1,1644	1,1780
11	1,2669	1,2619	1,2378	1,0266	1,0723	1,0527	1,0103	1,0192	1,0434	1,2590	1,1613	1,1957
12	1,2530	1,2363	1,2256	1,0245	1,0789	1,0558	1,0234	1,0294	1,0489	1,2291	1,1334	1,1802
13	1,2387	1,2230	1,1954	1,0205	1,0713	1,0534	1,0238	1,0309	1,0541	1,1939	1,1162	1,1765
14	1,1984	1,1850	1,1500	0,9938	1,0408	1,0375	0,9986	1,0036	1,0344	1,1528	1,0854	1,1548
15	1,1379	1,1071	1,0843	0,9639	0,9970	1,0054	0,9681	0,9726	0,9993	1,0826	1,0274	1,1167
16	1,1088	1,0432	1,0202	0,9055	0,9237	0,9443	0,9080	0,9045	0,9339	1,0319	1,0132	1,1388
17	1,3580	1,1909	1,1281	0,8886	0,9055	0,9175	0,8921	0,8843	0,9123	1,1594	1,2670	1,3986
18	1,5269	1,4445	1,2967	0,9122	0,9255	0,9242	0,9133	0,8927	0,9285	1,3271	1,4235	1,5208
19	1,6498	1,6133	1,5670	0,9449	0,9479	0,9438	0,9242	0,9128	0,9897	1,6222	1,5508	1,6363
20	1,7368	1,7213	1,7427	1,0884	1,0309	1,0192	0,9902	0,9990	1,2137	1,7667	1,6459	1,7162
21	1,7543	1,7376	1,7509	1,2848	1,2099	1,1373	1,0971	1,2180	1,3306	1,7429	1,6388	1,6986
22	1,6910	1,6693	1,6834	1,4061	1,4334	1,4050	1,3499	1,3707	1,4066	1,6460	1,5684	1,6417
23	1,5933	1,5704	1,6108	1,3935	1,4257	1,4483	1,4033	1,3436	1,3519	1,5098	1,4687	1,5696
24	1,4518	1,4364	1,4495	1,2779	1,2727	1,3030	1,2775	1,2202	1,2150	1,3495	1,3333	1,4468

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
Data: ..... 2014 r.	wersja 1.1	strona 31 z 31
Zatwierdzono:		