


Elana-Energetyka Sp. z o.o.

**INSTRUKCJA RUCHU
I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

CZĘŚĆ OGÓLNA

Wchodzi w życie z dniem: 16.12.2013r.

 „Elana-Energetyka” Spółka z o.o.	ZINTEGROWANY SYSTEM ZARZĄDZANIA	Indeks : PP 4.02.00/TT
	I N S T R U K C J E R O B O C Z E	Wydanie: B
Komórka organizacyjna Wydział Elektryczny	Tytuł : Instrukcja ruchu i eksploatacji systemu Dystrybucyjnego Elana-Energetyka Sp. z o.o. Część Pierwsza Ogólna	Stron :15
		Egz. Nr :
		Data : 24.05.2012 r.

Zatwierdził:	Prezes Zarządu	Marek Szmytkowski	
Zaopiniowali:	Specjalista Działu Rozwoju i Nadzoru Robót	Henryk Sitkowski	
	Specjalista ds. BHP	Jacek Sobesto	
	Specjalista ds. Umów i Rozliczeń	Ireneusz Najderek	
Opracowali:	Kierownik Wydziału Elektrycznego	Andrzej Ślizak	
	Specjalista ds. Elektroenergetycznych	Marek Dejewski	
Czynność	Stanowisko	Imię i nazwisko	Podpis

Użytkownicy dokumentu: użytkownicy systemu dystrybucyjnego.

REJESTR ZMIAN TEKSTU							
Lp.	Data	Punkt, którego dotyczy zmiana	Szczegółowe oznakowanie miejsca wprowadzonej zmiany	Podstawa wprowadzenia zmiany	Podpis osoby wprowadzającej zmianę	Podpisy osób opiniujących zmianę	Podpis osoby zatwierdzającej zmianę
1	2	3	4	5	6	7	8

SPIS TREŚCI

1. Podstawa prawna	5
2. Cel	6
3. Zakres	8
4. Słownik Pojęć i Definicji	9
5. Dokumenty związane	15
6. Telefony alarmowe	15
7. Dokumentowanie	15
8. Zapisy	15

1. PODSTAWA PRAWNA

1.1. Instrukcja ruchu i eksploatacji systemu dystrybucyjnego Elana-Energetyka Sp. z o.o. (dalej „IRiESD”) opracowana została przez OSDn Elana-Energetyka Sp. z o.o. na podstawie art. 9g ust.1 Ustawy Prawo energetyczne.

1.2. IRiESD spełnia wymagania:

- a/ zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych,
- b/ wynikające z koncesji OSDn na przesyłanie energii elektrycznej,
- c/ wynikające ze standardów bezpieczeństwa i niezawodności pracy systemu elektroenergetycznego.

1.3. IRiESD składa się z następujących części:

- a/ IRiESD część ogólna,
- b/ IRiESD część techniczne,
- c/ IRiESD bilansowanie systemu.

1.4. IRiESD jest regulaminem w rozumieniu art. 384 § 1 Kodeksu cywilnego.

1.5. IRiESD sporządzona została w języku polskim i ta wersja językowa jest obowiązująca. Inne wersje językowe mają charakter tylko informacyjny.

2. CEL

Celem instrukcji jest podanie sposobu postępowania personelu w czasie eksploatacji, aby zapewnić wysoką niezawodność zasilania eksploatowanej sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa Elana-Energetyka Sp. z o.o. i połączonych z nią sieci i instalacji elektroenergetycznych innych podmiotów prawnych oraz zapewnić bezpieczeństwo obsługujących ją pracowników poprzez:

- a/ ustalenie zasad organizacyjnych eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych,
- b/ ustalenie zakresu praw, obowiązków i odpowiedzialności personelu związanego z dozorem i obsługą urządzeń ,
- c/ ułatwienie zapoznania się personelowi eksploatacji z systemem elektroenergetycznym Zakładu,
- d/ podanie sposobu postępowania w normalnych i awaryjnych warunkach ruchu,
- e/ ułatwienie personelowi eksploatacyjnemu utrzymania ciągłości ruchu poprzez właściwą ocenę stanu technicznego i właściwą obsługę urządzeń w tej sieci,
- f/ podanie środków zmierzających do zapewnienia bezpieczeństwa przy obsłudze czynnych urządzeń elektroenergetycznych,
- g/ prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania oraz we współpracy z operatorem systemu przesyłowego poprzez OSDp, zgodnie z art. 9c ust 3a ustawy Prawo Energetyczne,
- h/ eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- i/ zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
- j/ współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,
- k/ dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, z wyłączeniem jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączonych do skoordynowanej sieci 110 kV,
- l/ dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci;
- m/ umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
 - 1) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
 - 2) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego.
 - 3) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich

standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w instrukcji,

4) udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wyznaczonych na podstawie standardowych profili zużycia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,

e) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w instrukcji,

5) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:

- aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,

- informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,

- wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,

n/ współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu planów,

o/ planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,

p/ opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych,

r/ przyłączania urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich;

s/ wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;

t/ kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów, o których mowa w punkcie 2 p,

u/ współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,

v/ przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,

w/ parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,

x/ wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania.

3. ZAKRES

3.1 Instrukcja określa szczegółowy sposób postępowania przy wykonywaniu poszczególnych prac ze szczególnym uwzględnieniem urządzeń elektroenergetycznych.

3.2. Instrukcja przeznaczona jest dla:

- Brygadzistów Rejonu Systemu Elektroenergetycznego (dalej stosowany skrót RSE),
- Elektromonterów Wydziału Elektrycznego,
- Personelu dozoru Wydziału Elektrycznego,
- Służb elektrycznych firm zewnętrznych w ramach podpisanych umów serwisowych,
- Służb elektrycznych odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do sieci elektroenergetycznej eksploatowanej przez Elana-Energetyka Sp. z o.o. na podstawie umów i przepisów prawa energetycznego.

3.3. Dotyczy:

a/ obsługi sieci elektroenergetycznej zakładu, która obejmuje:

- linie kablowe 110 kV, 6 kV, 0,4 kV,
- stacje i rozdzielnie 110kV, 6 kV, 0,4 kV,
- transformatory 110/6 kV, 6/0,4 kV,
- silniki 6 kV,
- instalacje do w/w urządzeń,

b/ obsługi w zakresie ogólnym generatory oraz kondensatory do kompensacji mocy biernej,

c/ zasad przyłączania do sieci elektroenergetycznej,

d/ zasad bilansowania handlowego i zmiany sprzedawcy,

e/ zasad wprowadzania ograniczeń poborów energii i mocy.

4. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI

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

4.2. Definicje

Stacja elektroenergetyczna – jest to wyodrębniona część terenu lub budynku składająca się z transformatora i urządzeń rozdzielczych, wraz z urządzeniami pomocniczymi, służąca do przesyłania energii elektrycznej przy różnych poziomach napięć.

System elektroenergetyczny – należy przez to rozumieć urządzenia energetyczne wraz z instalacjami oraz urządzeniami zabezpieczeń, regulacji, kontroli i pomiarów pracujący synchronicznie z krajową siecią elektroenergetyczną.

Rozdzielnia elektroenergetyczna (zwana rozdzielnią) - jest to wyodrębniona część stacji elektroenergetycznej składająca się z urządzeń rozdzielczych i aparatury pomiarowej przystosowanych do tego samego napięcia znamionowego oraz ustawionych w tych samych warunkach pracy, wraz z urządzeniami pomocniczymi.

Rozdzielnia wewnętrzna - jest to rozdzielnia, której konstrukcje, urządzenia rozdzielcze, aparatura pomiarowa i niektóre urządzenia pomocnicze są wykonane i przystosowane do ustawienia wewnętrznego.

Rozdzielnia sekcjonowana – jest to rozdzielnia elektroenergetyczna posiadająca sekcjonowany system szyn zbiorczych, każda z sekcji ma oddzielne źródło zasilania, sekcje te można połączyć sprzęgłem wzdłużnym.

Sekcja rozdzielni – część rozdzielni z własnym źródłem zasilania.

Urządzenie energetyczne – należy przez to rozumieć urządzenia techniczne stosowane w procesach wytwarzania, przetwarzania, przesyłania i dystrybucji, magazynowania oraz użytkowania paliw i energii.

Instalacja energetyczna – należy przez to rozumieć urządzenia energetyczne z układami połączeń między nimi.

Pomieszczenie ruchu energetycznego – należy przez to rozumieć odpowiednio wydzielone pomieszczenie lub teren, bądź część pomieszczenia lub terenu albo przestrzeni w budynkach lub poza budynkami, w których są zainstalowane urządzenia energetyczne dostępne tylko dla upoważnionych osób.

Napięcie znamionowe rozdzielni – określa największe napięcie sieci, do której rozdzielnia jest przeznaczona i które jest oznaczone przez wytwórcę.

Prąd znamionowy ciągły – największa, dopuszczalna przez wytwórcę wartość prądu, który w określonych warunkach może występować w torach prądowych głównych rozdzielni lub pola nie powodując przekroczenia dopuszczalnych przyrostów temperatury żadnej części urządzenia.

Elektryczne urządzenia napędowe - zwane dalej „urządzeniami napędowymi” silniki elektryczne prądu przemiennego lub prądu stałego wraz z układami służącymi do jego zasilania, regulacji, sterowania, sygnalizacji, zabezpieczeń oraz pomiarów.

Urządzenia oświetlenia elektrycznego - rozumie się przez to urządzenia oświetlenia zewnętrznego i wewnętrznego, stanowiące zespół elementów składający się ze źródeł światła i opraw oświetleniowych, wraz z obwodami zasilającymi i sterującymi ich pracą oraz z konstrukcjami wsporczymi.

Instrukcja obsługi rozdzielni – należy przez to rozumieć zatwierdzoną przez pracodawcę instrukcję określającą zasady wykonywania czynności niezbędnych przy eksploatacji urządzeń i instalacji energetycznych opracowaną na podstawie odrębnych przepisów oraz dokumentacji producenta.

Poleceniodawca - osoba posiadająca ważne świadectwo kwalifikacyjne dozoru upoważniona przez kierownika zakładu do wydawania poleceń.

Wyłaczniki – służą do włączania i wyłączania prądów roboczych oraz prądów zwarciovych.

Odlącznik – służą do włączania i wyłączania obwodów elektrycznych przez który nie płynie prąd (obwody nie obciążone).

- Rozłącznik** – służy do zamykania i otwierania obciążonych prądem znamionowym obwodów elektrycznych.
- Stycznik** – służy do załączania i wyłączania prądów roboczych w przypadku wymaganej dużej liczby łączeń
- Łącznik** – grupa aparatów elektrycznych służąca do operacji łączeniowych w obwodach elektrycznych m. in. wyłącznik, rozłącznik, stycznik, odłącznik i inne.
- Układ SZR** – układ sterowania tradycyjnego lub sterownika programowalnego, realizujący funkcję Samoczynnego Załączenia Rezerwy w układach zasilania elektrycznego, który odpowiednim łącznikiem można załączyć do pracy (1) lub wyłączyć (0).
- Elektromonter upoważniony** – należy przez to rozumieć pracownika, który w ramach swoich obowiązków służbowych lub na podstawie polecenia służbowego wykonuje określone prace.
- Firma serwisowa** – firma zewnętrzna eksploatująca wydzielony fragment sieci rozdzielczej Elana-Energetyka Sp. z o.o.
- Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobrana lub oddana do sieci, określona w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- Operator systemu rozdzielczego** – przedsiębiorstwo energetyczne (wyznaczone przez Prezesa URE na określony obszar) posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci rozdzielczej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.
- Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania oraz dystrybucji paliw lub energii elektrycznej lub obrotu nimi.
- Przedsiębiorstwo sieciowe** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- Układ pomiarowo rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń mocy i energii.
- Sieć rozdzielcza** – Sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- Administrator pomiarów** – jednostka organizacyjna lub podmiot odpowiedzialna za obsługę i kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- Moc umowna** – moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej nie większa niż moc przyłączeniowa.
- Awaria** – nagłe, nieplanowane zdarzenie ruchowe, które zagraża:
- realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej,
 - utrzymaniu ciągłości dostaw energii elektrycznej do odbiorców,
 - zachowaniu bezpieczeństwa osób i mienia.
- Bilansowanie systemu** – działalność gospodarcza wykonywana przez OSP lub OSD w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji, polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii,
- Dystrybucja energii elektrycznej** – Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii,
- Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (FMB)** - Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczonej w FMB jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
- Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (FMD)** - Punkt w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych godzinowych oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.

- Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (pMDD)** - Punkt w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe nie umożliwiające rejestracji danych godzinowych, standardowych profili zużycia oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych
- Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)** - Miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym 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 Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)** - Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, którym następuje przekazanie energii pomiędzy Sprzedawcą lub POB a URD.
- Miejsce przyłączenia** - Punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią.
- Moc przyłączeniowa** - Moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- Obszar Rynku Bilansującego** - Część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach której OSP równoważą bieżące zapotrzebowanie na energię elektryczną z dostawami tej energii w krajowym systemie elektroenergetycznym, oraz zarządza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikające z tego rozliczenia, z podmiotami uczestniczącymi w Rynku Bilansującym.
- Odbiorca** - Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- Odbiorca 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, przyłączony bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej poniżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.
- Ograniczenia sieciowe** - Maksymalne dopuszczalne lub minimalnie niezbędne wytwarzanie mocy w danym węźle, lub w danym obszarze, lub maksymalny dopuszczalny przesył mocy przez dany przekrój sieciowy, w tym dla wymiany międzysystemowej, z uwzględnieniem bieżących warunków eksploatacji KSE.

- Operator** - Operator systemu przesyłowego lub operator systemu dystrybucyjnego.
- Operator handlowy (OH)** - Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.
- Operator handlowo-techniczny (OHT)** - Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.
- Operator pomiarów** - Podmiot, który jest odpowiedzialny za pozyskiwanie danych pomiarowych energii elektrycznej z układów pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP lub innego operatora prowadzącego procesy rozliczeń.
- Operator systemu dystrybucyjnego (OSDn)** - Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- Operator systemu dystrybucyjnego (OSDp)** - Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna jest połączona z siecią innego operatora systemu dystrybucyjnego, a który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową operatora systemu przesyłowego.
- Operator systemu przesyłowego (OSP)** - Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci (podmiot przyłączony do sieci)** - Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci swoich urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznej (podmiot, którego urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci elektroenergetycznej).
- Przesyłanie - transport energii elektrycznej** - Przesyłanie-transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii.
- Punkt Dostarczania Energii** - Miejsce przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej fizycznych punktów przyłączenia do sieci, dla których realizowany jest proces bilansowania handlowego.
- Punkt Poboru Energii** - Punkt w którym produkty energetyczne (energia, usługi przesyłowe, moc, etc.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych godzinowych. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana dostawcy
- Rynek bilansujący (RB)** - Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
- Sieci** - Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 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 - Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez 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.

Uczestnik Rynku Detalicznego - Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z właściwym OSD (obowiązek posiadania umowy o świadczenie usług dystrybucji spełniony jest również w przypadku posiadania umowy kompleksowej).

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.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy równoważny - Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.

Układ pomiarowo-kontrolny - Układ pomiarowy, którego wskazania stanowią podstawę do monitorowania prawidłowości wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych poprzez porównywanie zmierzonych wielkości i/lub bilansowanie obiektów elektroenergetycznych lub obszarów sieci.

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.

Użytkownik systemu - Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu,

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.

4.2. Oznaczenia skrótów

FPP	Fizyczny Punkt Pomiarowy
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (całość)
IRiESD- Bilansowanie	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – część szczegółowa: bilansowanie systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (całość)
IRiESP- Bilansowanie	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
RSE	Rejon systemu elektroenergetycznego,
SZR	Samoczynne załączenie rezerwy
KSE	Krajowy System Elektroenergetyczny
LSPR	Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy
MB	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
FD_DMB	Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
MD	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej
MDD	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
F_DMDD	Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
p_DMDD	Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
PDE	Punkt Dostarczania Energii
POB	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
PPE	Punkt Poboru Energii
URB	Uczestnik Rynku Bilansującego
URD	Uczestnik Rynku Detalicznego
URD_O	Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca
URD_W	Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca
URE	Urząd Regulacji Energetyki

5. DOKUMENTY ZWIĄZANE

5.1. Dokumenty źródłowe

- Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE OPERATOR S.A.
- Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR S.A.
- Instrukcja nr PP – 4.01.00/TT „Wydziałowy System Prewencji – Organizacja pracy w systemie elektroenergetycznym eksploatowanym przez Elana-Energetyka Sp. z o.o.”.
- „Instrukcja postępowania w razie zaistnienia wypadku przy pracy oraz każdego innego zdarzenia, które może być uznane za wypadek przy pracy” wprowadzona Zarządzeniem Dyrektora Naczelnego nr Z-DN-11/2005 z 31.10.2005 r.

5.2. Dokumentacja techniczna

- Schematy ideowe rozdzielni i stacji.
- Schemat ideowy połączeń kablowych rozdzielni 6 kV i stacji 6/0,4 kV.

5.3. Dokumentacja ruchowa

- Dziennik operacyjny Dyspozytora ruchu elektrycznego
- Rejestr poleceń
- Dziennik rozdzielni
- Dziennik zarządzeń i poleceń doraźnych
- Harmonogram remontów
- Miesięczny plan dyżurów pracowników RSE
- Zeszyt szkoleń pracowników firm obcych
- Meldunek o zakłóceniach.

6. TELEFONY ALARMOWE

Pogotowie Lecznic CITOMED Elana	-	999
Stacja Pogotowia Ratunkowego	-	0-999
Straż Pożarna (Dyspozytor Boryszewa)	-	2998
Państwowa Straż Pożarna	-	0-998
Dyspozytor Boryszew o/ELANA	-	2480
Specjalista ds. BHP	-	1296

7. DOKUMENTOWANIE

Zgodnie z trybem realizacyjnym niniejszej instrukcji.

8. ZAPISY

Załącznik – Oświadczenie.