

# Miejska Energetyka Ciepła w Ostrowcu Św. Sp. z o.o.



## Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

### Część ogólna

Dnia 4.04.2012

PROKURENT  
DYREKTOR TECHNICZNY  
*[Signature]*  
mgr inż. Renata Mikołajczak

PREZES ZARZĄDU  
*[Signature]*  
mgr inż. Paweł Urban

Zatwierdził

IRiESD – Część ogólna		
Data: 10 styczeń 2012 r.	Wersja 1.0	Strona 1z 7
Zatwierdzono		

## SPIS TREŚCI

I.A. Postanowienia ogólne .....	3
I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD .....	5
I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD .....	5
I.C.1 Zakres zagadnień podlegający uregulowaniu IRiESD oraz struktura IRiESD ...	5
I.C.2 Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD .....	6
I.D. Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD .....	6
I.D.1 Wejście w życie IRiESD .....	6
I.D.2 Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD .....	7
I.C. Współpraca z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego.....	7

IRiESD – Część ogólna		
Data: 10 styczeń 2012 r.	Wersja 1.0	Strona 2z 7
Zatwierdzono		

## I.A. Postanowienia ogólne

I.A.1 Miejska Energetyka Ciepła Spółka z o.o. (MEC sp. z o.o.) w Ostrowcu Świętokrzyskim będąc operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej „OSD”), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne, tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami (nazywana dalej „ustawa Prawo energetyczne”), jest przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialnym za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi

I.A.2 Zakres odpowiedzialności MEC sp. z o.o. został określony w art. 9c ust. 3 ustawy Prawo energetyczne.

W szczególności MEC sp. z o.o. jest odpowiedzialny za:

- 1) 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 elektroenergetycznego w obszarze koordynowanej sieci 110kV,
- 2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
- 4) 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,
- 5) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- 6) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie zarządzania przepływami energii elektrycznej w koordynowanej sieci 110 kV;
- 7) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania potrzeb oraz strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią,
- 8) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
- 9) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
  - a) 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,
  - b) 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,
  - c) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w instrukcji, o której mowa w art. 9g,

### IRIESD – Część ogólna

Data: 10 styczeń 2012 r.	Wersja 1.0	Strona 3z 7
Zatwierdzono		

- d) 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, o której mowa w art. 9g,
  - f) 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,
  - 10) współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu planów, o których mowa w ust. 2 pkt. 13,
  - 11) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
  - 12) stosowanie się do warunków współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie funkcjonowania koordynowanej sieci 110 kV,
  - 13) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz współpracą z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu normalnego układu pracy sieci dla koordynowanej sieci 110 kV,
  - 14) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego w utrzymaniu odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy koordynowanej sieci 110 kV.
- I.A.3 MEC sp. z o.o. posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją z dnia 12 października 2006 roku Nr DEE/31/189/W/OŁO/2006/TB na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie Obszaru Przemysłowego „Stary Zakład” znajdującego się w mieście Ostrowiec Świętokrzyski, sieciami 6kV, oraz 0,4/0,230 kV oraz koncesję na obrót energią elektryczną udzieloną decyzją z dnia 12 października 2006 roku Nr OEE/450/189/W/OŁO/2006/TB.nr PEE/182/351/U/1/2/99/AS wydaną przez Prezesa URE w dniu 14 października 1999r. zmienioną decyzjami
- I.A.4 MEC sp. z o.o. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DPE-4711-109(7)/2011/189/UA z dnia 9 grudnia 2011 wyznaczona została operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na okres od dnia 1 lutego 2012 roku do dnia 20 października 2020 roku na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej – z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art.9h ustawy – Prawo Energetyczne.
- I.A.5 MEC sp. z o.o. ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działań lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem.
- I.A.6 Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci MEC sp. z o.o. lub korzystający z usług świadczonych przez MEC sp. z o.o. są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej „IRiESD\_MEC”) zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszonej w

IRiESD – Część ogólna		
Data: 10 styczeń 2012 r.	Wersja 1.0	Strona 4z 7
Zatwierdzono		

Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

II.A.6 IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:

- 1) odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej MEC sp. z o.o.,
- 2) rozwiązanie z MEC sp. z o.o. umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

## I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD

I.B.1 IRiESD została opracowana przez MEC sp. z o.o. na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.

I.B.2 Niniejsza IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 1997r., nr 54, poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej IRiESD,
- b) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 1974r., nr 24, poz. 141),
- c) wynikające z decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej MEC sp. z o.o. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- d) wynikające z koncesji MEC sp. z o.o. na dystrybucję energii elektrycznej, określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP),
- e) ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2000r. Nr 106, poz. 1126 wraz z późniejszymi zmianami).

## I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD

I.C.1 Zakres zagadnień podlegający uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD

I.C.1.1 IRiESD składa się z następujących części:

- 1) IRiESD- Część ogólna;
- 2) IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci;
- 3) IRiESD - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

I.C.1.2 *IRiESD – Część ogólna* określa w szczególności informacje o MEC sp. z o.o., warunki opracowania i stosowania IRiESD, zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD, tryb wchodzenia w życie, tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD oraz informacje o sposobie współpracy z OSP.

I.C.1.3 *IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci* określa w szczególności:

- 1) postanowienia ogólne,
- 2) przyłączanie do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych,
- 3) warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej,
- 4) eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci,
- 5) prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej,
- 6) współpraca MEC sp. z o.o. z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz operatorami a użytkownikami systemu,
- 7) wymiana informacji pomiędzy MEC sp. z o.o., a użytkownikami systemu,
- 8) warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej,
- 9) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
- 10) standardy techniczne i bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej MEC sp. z o.o.
- 11) parametry jakościowe energii elektrycznej,
- 12) wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 13) słownik skrótów i definicji.

IRiESD – Część ogólna		
Data: 10 styczeń 2012 r.	Wersja 1.0	Strona 5z 7
Zatwierdzono		

I.C.1.4 *IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi* określa w szczególności:

- 1) Postanowienia ogólne.
- 2) Procedura zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URDo.
- 3) Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych.
- 4) Procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe.
- 5) Postępowanie reklamacyjne.
- 6) Procedury zmiany sprzedawcy.
- 7) Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia.
- 8) Zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
- 9) Słownik pojęć i definicji.
- 10) Załącznik nr1. Standardowe profile zużycia.

I.C.1.5 Dokumentami związanymi z IRiESD są także przyjęte do stosowania przez MEC sp. z o.o. instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

- 1) Instrukcja eksploatacji stacji 110 kV.
- 2) Instrukcja eksploatacji rozdzielni 6/0,4 kV.
- 3) Instrukcja Organizacji Bezpiecznej Pracy w MEC sp. z o.o.

I.C.2 Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD

I.C.2.1 Postanowienia IRiESD obowiązują:

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych,
- b) potencjalnych wytwórców ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej MEC sp. z o.o.,
- c) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej MEC sp. z o.o.,
- d) przedsiębiorstwa obrotu,
- e) Sprzedawców,
- f) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej MEC sp. z o.o.
- g) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od a) do f).

## I.D. Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

I.D.1 Wejście w życie IRiESD

I.D.1.1 IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej.

I.D.1.2 IRiESD oraz wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez Prezesa URE w decyzji zatwierdzającej IRiESD lub jej zmiany.

I.D.1.3 Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.

I.D.1.4 MEC sp. z o.o. publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

I.D.2 . Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

I.D.2.1 Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD (dalej „Karta aktualizacji”).

I.D.2.2 Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

I.D.2.3 Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

- a) przyczynę aktualizacji IRiESD;
- b) zakres aktualizacji IRiESD;

IRiESD – Część ogólna		
Data: 10 styczeń 2012 r.	Wersja 1.0	Strona 6z 7
Zatwierdzono		

- c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD.  
Karty aktualizacji stanowią załączniki do IRiESD.

I.D.2.4 Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:

- a) MEC sp. z o.o. opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
- b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji MEC sp. z o.o. publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.

I.D.2.5 Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.

I.D.2.6 Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje MEC sp. z o.o.:

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
- b) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
- c) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, w tym uzasadnienie braku uwzględnienia uwagi,
- d) przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESD albo Kartę aktualizacji, wraz z raportem z procesu konsultacji;
- e) publikuje na swojej stronie internetowej przedłożoną Prezesowi URE nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji.

I.D.2.7 IRiESD albo Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian MEC sp. z o.o. publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

## **I.E. Współpraca z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego**

I.E.1. MEC sp. z o.o. realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatorów systemów dystrybucyjnych, z których siecią dystrybucyjną jest połączony, a którzy jednocześnie posiadają bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (dalej nazywanych również w skrócie „OSDp”). Zgodnie z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, MEC sp. z o.o. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego jako OSDn tj. operator systemu dystrybucyjnego nie posiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi.

I.E.2. MEC sp. z o.o. współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem następującego OSDp: PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko-Kamienna

IRiESD – Część ogólna		
Data: 10 styczeń 2012 r.	Wersja 1.0	Strona 7z 7
Zatwierdzono		