



INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Część ogólna

Instrukcja zatwierdzona uchwałą nr 2/15 Zarządu MERA OPERATOR Sp. z o.o.

z dnia 1 lipca 2015 r.

Instrukcja wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2015 r.

SPIS TREŚCI

I.A.	Postanowienia ogólne	3
I.B.	Podstawy prawne opracowania IRiESD	5
I.C.	Zakres przedmiotowy i podmiotowy oraz struktura IRiESD.....	6
I.C.1.	Zakres zagadnień podlegających uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD	6
I.C.2.	Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD	7
I.D.	Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD	7
I.D.1.	Wejście w życie IRiESD	7
I.D.2.	Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD	8
I.E.	Współpraca z OSP i innymi operatorami sieci dystrybucyjnych.....	9

I.A. Postanowienia ogólne

- I.A.1. MERA OPERATOR Sp. z o.o. jako operator systemu dystrybucyjnego (zwaną dalej „OSDn”) wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD”) na podstawie zapisów ustawy Prawo energetyczne. MERA OPERATOR Sp. z o.o. jako operator systemu dystrybucyjnego nie posiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDn) prowadzi ruch, eksploatację i planowanie rozwoju sieci, a także bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi w sieci, na której został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną OSDn”), zgodnie z niniejszą IRiESD.
- I.A.2. MERA OPERATOR Sp. z o.o. będąc OSDn prowadzi ruch sieciowy na potrzeby odbiorców zlokalizowanych w Ostrowie Wielkopolskim na terenie Parku Przemysłowego ZAP, sieciami o napięciu 15 kV i sieciami niskiego napięcia.
- I.A.3. MERA OPERATOR Sp. z o.o. jako OSDn jest bezpośrednio połączona z siecią dystrybucyjną operatora sieci dystrybucyjnej mającego bezpośrednie połączenie z siecią OSP, którym jest ENERGA-OPERATOR S.A. Oddział w Kaliszu (zwaną dalej „OSDp”).
- I.A.4. OSDn, zgodnie z postanowieniami art. 9c ust. 3 ustawy Prawo energetyczne, jest odpowiedzialny w szczególności za:
- 1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania,
 - 2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej,
 - 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) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
 - 6) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
 - 7) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej,
 - 8) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
 - 9) 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,

- 10) 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 OSP,
 - c) opracowanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w niniejszej instrukcji,
 - 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 niniejszej instrukcji,
 - f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
 - aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn,
 - wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
 - 11) współpracę z OSP i OSDp przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
 - 12) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
 - 13) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych,
 - 14) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej.
- I.A.5. MERA OPERATOR Sp. z o.o. dostarcza energię elektryczną na rzecz przyłączonych odbiorców za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej o napięciu 15 kV oraz sieciami niskich napięć.

- I.A.6. MERA OPERATOR Sp. z o.o. posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/351/24651/W/DRE/2015/ZJ wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 15 maja 2015 r.
- I.A.7. MERA OPERATOR Sp. z o.o. została wyznaczona OSDn decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezes URE”) nr DRE-4711-12(6)/2015/24651/ZJ z dnia 15 maja 2015 r. na obszarze określonym w pkt I.A.2, 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.8. MERA OPERATOR Sp. z o.o. jako OSDn współpracuje na podstawie odrębnych umów z następującymi podmiotami:
- 1) w zakresie prowadzenia ruchu i planowania wyłączeń w sieci OSDn z ENERGETYK Sp. z o.o.,
 - 2) w zakresie prowadzenia biura obsługi klienta, nadzoru nad infrastrukturą sieciową i planowania rozwoju sieci OSDn z ZAP-BIZNES PARK Sp. z o.o.
- I.A.9. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci MERA OPERATOR Sp. z o.o. lub korzystający z usług świadczonych przez MERA OPERATOR Sp. z o.o. są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania oraz wymiany informacji określonych w niniejszej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwanej dalej „IRiESD”). IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
- I.A.10. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:
- 1) odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSDn,
 - 2) rozwiązania z OSDn umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD

- I.B.1. IRiESD opracowana została przez OSDn na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.
- I.B.2. IRiESD spełnia wymagania:
- 1) zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych,
 - 2) wynikające z koncesji OSDn na dystrybucję energii elektrycznej,
 - 3) wynikające z opracowanej przez OSP Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwanej dalej „IRiESP”),
 - 4) wynikające z opracowanej przez OSDp Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp.
- I.B.3. IRiESD jest regulaminem w rozumieniu art. 384 §1 Kodeksu cywilnego.
- I.B.4. IRiESD sporządzona została w języku polskim i ta wersja językowa jest obowiązująca. Inne wersje językowe mają charakter tylko informacyjny.

I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy oraz struktura IRiESD

I.C.1. Zakres zagadnień podlegających 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 (IRiESD - Korzystanie),
- 3) IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD - Bilansowanie).

I.C.1.2. IRiESD - Część ogólna określa w szczególności informacje o OSDn, 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:

- a) warunki przyłączania urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych oraz linii bezpośrednich,
- b) wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- c) kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
- d) warunki współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- e) warunki przekazywania informacji pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych oraz pomiędzy OSDn a odbiorcami,
- f) parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu,
- g) wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- h) wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej,
- i) niezbędne wielkości rezerw zdolności wytwórczych i przesyłowych.

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

- a) warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- b) procedury zgłaszania i przyjmowania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URD,
- c) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,
- d) procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,

- e) postępowanie reklamacyjne,
- f) procedury zmiany sprzedawcy,
- g) zasady kodyfikacji podmiotów,
- h) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
- i) zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

I.C.1.5. Dokumentami związanymi z IRiESD są także przyjęte do stosowania przez MERA OPERATOR Sp. z o.o. instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe, instrukcje współpracy ruchowej oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD

I.C.2.1. Postanowienia IRiESD obowiązują:

- a) MERA OPERATOR Sp. z o.o. oraz innych operatorów przyłączonych do tej sieci,
- b) wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej MERA OPERATOR Sp. z o.o.,
- c) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej MERA OPERATOR Sp. z o.o.,
- d) przedsiębiorstwa obrotu,
- e) sprzedawców,
- f) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej MERA OPERATOR 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 nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez MERA OPERATOR Sp. z o.o. kryteriów zawartych art. 9d ust. 7 ustawy Prawo energetyczne zgodnie z zapisami art. 9g ust. 8a ustawy Prawo energetyczne.

I.D.1.2. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez MERA OPERATOR Sp. z o.o. zgodnie z zapisami art. 9g ust. 8b ustawy Prawo energetyczne.

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

I.D.1.4. OSDn 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 (zwanej 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,
- c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD,
- d) datę wprowadzenia w życie aktualizacji,
- e) liczbę porządkową kolejnych zmian wraz z jednoznacznym określeniem miejsca zmiany oraz zmienionym tekstem,
- f) podpis osoby zatwierdzającej aktualizację.

Karty aktualizacji stanowią załączniki do IRiESD.

W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESD a zapisami Karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w Karcie aktualizacji.

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

- a) OSDn 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, OSDn publikuje na swojej stronie internetowej komunikat informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidywanym na konsultacje.

I.D.2.5. Okres przewidywany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji, przy czym OSDn opracowując zmiany IRiESD odrzuca uwagi bądź propozycje, które zostały doręczone do OSDn po upływie okresu przewidzianego na konsultacje.

I.D.2.6. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSDn:

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag i propozycji,
- b) wnosi w uzasadnionych przypadkach własne uzupełnienia lub poprawki, wyłącznie gdy potrzeba ich wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji, albo jeżeli mają one charakter redakcyjny lub pisarski, lub polegają na usunięciu oczywistej pomyłki,
- c) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje,
- d) opracowuje raport z procesu konsultacji zawierający zestawienie otrzymanych uwag lub propozycji, informację o sposobie ich uwzględnienia oraz zestawienia własnych uzupełnień lub poprawek, których potrzeba wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji,
- e) publikuje na swojej stronie internetowej nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji tej części IRiESD.

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

I.E. Współpraca z OSP i innymi operatorami sieci dystrybucyjnych

I.E.1. MERA OPERATOR Sp. z o.o. realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem właściwego operatora systemu dystrybucyjnego (OSDp), z którego siecią dystrybucyjną jest połączona i który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową. Zgodnie z postanowieniami IRiESP, MERA OPERATOR Sp. z o.o. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi.

I.E.2. MERA OPERATOR Sp. z o.o. jako OSDn współpracuje z OSP za pośrednictwem właściwego OSDp, którym jest ENERGA-OPERATOR S.A. Oddział w Kaliszu.