



Energia Ciepła S.A.
Oddział Elektrociepłownia
w Bydgoszczy

Część I – Ogólna

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

PGE Energia Ciepła S.A.

*PGE Energia Ciepła S.A.
Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy
Zastępca Dyrektora Oddziału
Dyrektor Ekonomiczno-Finansowy*

Sebastian Wasilewski

*Instrukcja obowiązuje od dnia:
31 lipca 2020 r.*

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Część I - ogólna

I.A.	Słownik pojęć i definicji	3
I.B.	Postanowienia ogólne	4
I.C.	Podstawy prawne opracowania IRiESD	6
I.D.	Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD	7
I.E.	Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD ...	8
I.F.	Współpraca z OSP	9

IRiESD – Część ogólna		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 2 z 10

I.A. Słownik pojęć i definicji

IRIESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (całość)
IRIESD – Bilansowanie	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej - bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
IRIESD – Korzystanie	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej - warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci
OSDn	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową
OSDp	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową
OSP	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
URD	Uczestnik Rynku Detalicznego
URDo	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Odbiorca energii
URDw	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Wytwórca energii
URB	Uczestnik Rynku Bilansującego
POB	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
OH	Operator Handlowy
OHT	Operator Handlowy – Techniczny
ORed	Certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP
Odbiorca w ORed	podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w ORed
JG	Jednostka Grafikowa
MB	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Bilansującego
MDD	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
GUD	Generalna Umowa Dystrybucji
PDE	Punkt Dostarczania Energii
FPP	Fizyczny Punkt Pomiarowy
PPE	Punkt Poboru Energii
RB	Rynek Bilansujący

I.B. Postanowienia ogólne

I.B.1. PGE Energia Ciepła S.A. (PGE EC S.A.) będąc operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej „OSDn”), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, tekst jednolity Dz. U. z 2020 r., poz.833 t.j. z późn. zm. (zwana 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.

PGE EC S.A. jako OSDn jest bezpośrednio połączony z siecią dystrybucyjną ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz (dalej „OSDp”),

I.B.2. PGE EC S.A. będąc OSDn prowadzi ruch sieciowy na podstawie posiadanej koncesji na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/85/1262/M/2/2008/BT z dnia 29 grudnia 2008 r. na obszarze Bydgoskiego Parku Przemysłowo-Technologicznego, bezpośrednio sąsiadującego z Elektrociepłownią Bydgoszcz II zlokalizowaną w Bydgoszczy przy ul. Energetycznej 1 (województwo kujawsko – pomorskie).

I.B.3. OSDn, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne art. 9c ust. 3, jest odpowiedzialny w szczególności za:

- 1) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- 2) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
- 3) 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,
- 4) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- 5) 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,
- 6) 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,
- 7) 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,

IRiESD – Część ogólna		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 4 z 10

- 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) udostępnienie 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:
 - o aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - o informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn,
 - o wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
- 8) 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,
- 9) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej.

- I.B.4. OSDn nie posiada jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- I.B.5. OSDn jest przyłączony do sieci OSDp na obszarze bezpośrednio sąsiadującym z Elektrociepłownią Bydgoszcz II rozdzielnią R 110 kV o napięciu 110 kV położoną na terenie Elektrociepłowni Bydgoszcz II (ENEA Operator Sp. z o.o.).
- I.B.6. OSDn świadczy usługi dystrybucji na terenie Gminy Bydgoszcz na obszarze Bydgoskiego Parku Przemysłowo-Technologicznego za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej średniego napięcia 15 kV oraz poprzez sieci niskiego napięcia 0,4 kV.
- I.B.7. OSDn dostarcza energię elektryczną na rzecz odbiorców przyłączonych na średnim i niskim napięciu.
- I.B.8. OSDn posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/85/1262/W/2/2008/BT z późn. zm. wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 29 grudnia 2008 r.

której okres ważności upływa w dniu 31 grudnia 2028 r.

IRIESD – Część ogólna		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 5 z 10

I.B.9. PGE EC S.A. została wyznaczona OSDn decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) nr DPE-4711-9(4)/2012/1249/KL z dnia 31 października 2012 r. (z późn. zm.) na okres od dnia 1 listopada 2012 r. do dnia 31 grudnia 2025 r. na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, tj.: gminy Bydgoszcz, obszar Bydgoskiego Parku Przemysłowo-Technologicznego, bezpośrednio sąsiadującego z Elektrociepłownią Bydgoszcz II zlokalizowaną w Bydgoszczy przy ul. Energetycznej 1 (województwo kujawsko – pomorskie),

z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch odpowiedzialny jest inny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.

I.B.10. PGE EC S.A. ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działań lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem.

I.B.11. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje albo sieci są przyłączone do sieci PGE EC S.A. lub korzystający z usług świadczonych przez PGE EC S.A. są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej „IRiESD”) zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszonej w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

I.B.12. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:

- 1) odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej PGE EC S.A.,
- 2) rozwiązania z PGE EC S.A. umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

I.C. Podstawy prawne opracowania IRiESD

I.C.1. IRiESD opracowana została przez OSDn na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.

I.C.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 (dalej „IRiESP”).

I.C.3. IRiESD jest regulaminem w rozumieniu art. 384 §1 Kodeksu cywilnego.

I.C.4. IRiESD sporządzona została w języku polskim i ta wersja językowa jest obowiązująca. Inne wersje językowe mają charakter tylko informacyjny.

IRiESD – Część ogólna		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 6 z 10

I.D. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD

I.D.1. Zakres zagadnień podlegających uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD

I.D.1.1. IRiESD – Część ogólna

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.D.1.2. IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci określa w szczególności:

- 1) postanowienia ogólne,
- 2) warunki przyłączania do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych,
- 3) warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej,
- 4) wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- 5) warunki prowadzenia ruchu sieci dystrybucyjnej,
- 6) warunki współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych,
- 7) warunki przekazywania informacji pomiędzy operatorami systemów elektroenergetycznych oraz operatorami a użytkownikami systemu,
- 8) warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej,
- 9) wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- 10) parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu,
- 11) wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 12) warunki współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,

I.D.1.3. IRiESD – bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi określa w szczególności:

- 1) postanowienia ogólne,
- 2) procedurę zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URDo,
- 3) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych, w tym dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
- 4) procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- 5) postępowanie reklamacyjne,
- 6) procedury zmiany sprzedawcy,
- 7) zasady udzielania informacji,
- 8) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
- 9) zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

IRiESD – Część ogólna		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 7 z 10

I.D.1.4. Dokumentami związanymi z IRiESD są także przyjęte do stosowania przez PGE EC S.A. instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, w tym głównie:

- 1) Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach i instalacjach energetycznych w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszcy.

I.D.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD

Postanowienia IRiESD obowiązują:

- 1) operatorów systemów dystrybucyjnych,
- 2) wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGE EC S.A.,
- 3) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGE EC S.A.,
- 4) sprzedawców,
- 5) podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE EC S.A.,
- 6) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych punktach od 1) do 5).

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

I.E.1. Wejście w życie IRiESD

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

I.E.1.2. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez Prezesa URE w decyzji zatwierdzającej IRiESD lub jej zmianę.

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

I.E.1.4. OSDn publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

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

I.E.2.1. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD (zwanej dalej „Kartą aktualizacji”).

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

I.E.2.3. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

- 1) przyczynę aktualizacji IRiESD,
- 2) zakres aktualizacji IRiESD,
- 3) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD.

Karty aktualizacji stanowią załączniki do IRiESD.

IRiESD – Część ogólna		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 8 z 10

I.E.2.4. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany wg następującego trybu:

- 1) OSDn opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
- 2) 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 przewidzianym na konsultacje.

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

- 1) dokonuje analizy otrzymanych uwag i propozycji,
- 2) 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 polegają na usunięciu tzw. „oczywistej pomyłki”,
- 3) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje,
- 4) 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,
- 5) przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji,
- 6) publikuje na swojej stronie internetowej przedłożoną Prezesowi URE nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji tej części IRiESD.

I.E.2.7. OSDn publikuje na swojej stronie internetowej zatwierdzoną przez Prezesa URE IRiESD lub Kartę aktualizacji, wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian. IRiESD lub Karta aktualizacji udostępnia zostaje do publicznego wglądu w siedzibie OSDn.

I.F. Współpraca z OSP

I.F.1. PGE EC S.A. realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego, z którego siecią dystrybucyjną jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową. Zgodnie z postanowieniami IRiESP PGE EC S.A. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi.

IRiESD – Część ogólna		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 9 z 10

I.F.2. PGE EC S.A. współpracuje z OSP za pośrednictwem OSDp, którym dla sieci na obszarze bezpośrednio sąsiadującym z Elektrociepłownią Bydgoszcz II zlokalizowaną w Bydgoszczy (województwo kujawsko-pomorskie), jest ENEA Operator Sp. z o.o.

IRiESD – Część ogólna		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 10 z 10