

**ENEA Operator sp. z o.o.**  
**ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań**



**KARTA AKTUALIZACJI NR 36/2024**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci**  
**Dystrybucyjnej**

Data wejścia w życie: 7 stycznia 2025 r.

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 36/2024 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.*

**WERSJA 1.2.**

## Karta aktualizacji nr 36/2024

### Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

#### 1. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział IV IRiESD „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”	Dodaje się pkt IV.6., pkt IV.7. i pkt. IV.8.

#### 2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Dodaje się pkt IV.6. o następującym brzmieniu:

#### **IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ (obowiązuje do 31 grudnia 2027 r.)**

##### **IV.6.1. Postanowienia ogólne**

IV.6.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, ENEA Operator może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). ENEA Operator wykorzystuje IDC w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

IV.6.1.2. IDC polega na zwiększeniu przez URD poboru mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucyjnej lub w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego mocy bezpiecznej określonej przez ENEA Operator. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator w PPE, dla których zamówiona moc umowna jest wyższa niż 40 kW.

IV.6.1.3. Zasady realizacji IDC i współpracy w zakresie realizacji IDC pomiędzy ENEA Operator a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna ENEA Operator;
- 2) ENEA Operator określa dopuszczalne: moc pobieraną maksymalną oraz czas pobierania tej mocy;
- 3) ENEA Operator informuje URD z wyprzedzeniem (co najmniej 3-dniowym) o możliwości korzystania z IDC;
- 4) IDC może realizować jedynie URD, który posiada elektroniczny kanał komunikacji z ENEA Operator.

IV.6.1.4. URD nie przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IDC.

IV.6.1.5. W przypadku, gdy realizacja IDC będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IDC opłaty za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się.

IV.6.1.6. URD może realizować IDC pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.6.2.

## **IV.6.2. Wymagania techniczne**

IV.6.2.1. URD, który realizuje IDC, powinien spełniać następujące wymagania:

- 1) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRIESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR Enea Operator.

2) Dodaje się pkt IV.7. o następującym brzmieniu:

## **IV.7. INTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE ENEA OPERATOR (obowiązuje do 31 grudnia 2027 r.)**

### **IV.7.1. Postanowienia ogólne**

IV.7.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, Enea Operator może korzystać z interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB). Enea Operator wykorzystuje IRB w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

IV.7.1.2. IRB polega na:

- 1) zmianie przez URD poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej Enea Operator lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci ponad wartość współczynnika mocy określonego w umowie dystrybucyjnej lub w umowie kompleksowej;
- 2) poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej Enea Operator lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci przez URD przy braku generacji mocy czynnej (praca kompensatorowa).

IRB może być realizowana przez URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Enea Operator o napięciu znamionowym 110 kV, z wyłączeniem URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> przyłączonych do pól 110 kV w węzłach NN/110 kV, lub do sieci SN.

IV.7.1.3. Zasady realizacji IRB i współpracy w zakresie realizacji IRB pomiędzy Enea Operator a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna Enea Operator (w lokalizacjach sieciowych określonych przez Enea Operator);
- 2) Enea Operator określa moc minimalną/maksymalną regulacji;
- 3) IRB może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie Enea Operator oraz elektroniczny kanał komunikacji z Enea Operator;
- 4) zasoby URD wykorzystywane do IRB nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej Enea Operator.

IV.7.1.4. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IRB.

IV.7.1.5. Realizacja IRB odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich Enea Operator.

- IV.7.1.6. W przypadku, gdy realizacja IRB będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy  $\text{tg}\phi$ , wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IRB odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się.
- IV.7.1.7. URD może realizować IRB pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.7.2.
- IV.7.1.8. W celu weryfikacji możliwości realizacji IRB przez URD lub spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.7.2., ENEA Operator może zarządzić testowy okres realizacji IRB, a URD jest zobowiązany przystąpić do realizacji IRB. Z tytułu realizacji IRB w ww. okresie URD nie przysługuje wynagrodzenie.

#### **IV.7.2. Wymagania techniczne**

- IV.7.2.1. URD, który realizuje IRB, powinien spełniać następujące wymagania:
- 1) PPE wchodzące w skład danego zasobu URD stanowią kompletny układ zasilania danego zasobu obejmujący wszystkie miejsca dostarczania tego zasobu,
  - 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRiESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
  - 3) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR ENEA Operator,
  - 4) zasób wyposażony jest w system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie ENEA Operator.
- IV.7.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt. IV.7.2.1. Wzór oświadczenia określa ENEA Operator.
- IV.7.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania ENEA Operator w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

#### **IV.7.3. Katalog IRB**

- IV.7.3.1. ENEA Operator wykorzystuje IRB w szczególności do:
- 1) regulacji napięcia,
  - 2) regulacji mocy biernej,
- w celu utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- IV.7.3.2. ENEA Operator korzysta z IRB w odniesieniu do kontrolowanego przekroczenia współczynnika mocy na polecenie ENEA Operator.

3) Dodaje się pkt IV.8. o następującym brzmieniu:

#### **IV.8. OPTIMALIZACJA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ Z WYKORZYSTANIEM MAGAZYNOWANIA ENERGII (obowiązuje do 31 grudnia 2027 r.)**

##### **IV.8.1. Postanowienia ogólne**

IV.8.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz optymalizacji rozwoju i modernizacji sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, ENEA Operator może prowadzić optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej z wykorzystaniem zasobów URD zdolnych do magazynowania energii, w przypadku, gdy jest to niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

IV.8.1.2. Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej polega na:

- 1) poborze przez URD mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator na polecenie ENEA Operator;
- 2) wprowadzeniu mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator przez URD<sub>ME</sub> na polecenie ENEA Operator.

Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej może być realizowana przez URD posiadających zasoby zdolne do magazynowania energii, w tym przez URD<sub>ME</sub> posiadających magazyny energii elektrycznej. Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej może być realizowana przez URD, w tym URD<sub>ME</sub>, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator o napięciu znamionowym 110 kV lub do sieci SN.

IV.8.1.3. ENEA Operator nabywa optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej na podstawie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych.

IV.8.1.4. Zasady korzystania i współpracy w zakresie realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna ENEA Operator (w lokalizacjach sieciowych określonych przez ENEA Operator);
- 2) ENEA Operator określa moc minimalną/maksymalną;
- 3) ENEA Operator wskazuje moc maksymalną w określonym okresie czasu lub określony wolumen energii;
- 4) optymalizację pracy sieci może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie ENEA Operator oraz elektroniczny kanał komunikacji z ENEA Operator.

IV.8.1.5. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej.

IV.8.1.6. Realizacja optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich ENEA Operator.

IV.8.1.7. W przypadku, gdy realizacja optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy  $\text{tg}\phi$ , wówczas w odniesieniu do okresu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się.

IV.8.1.8. URD może realizować optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.8.2.

IV.8.1.9. W celu weryfikacji możliwości realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej lub spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.8.2., ENEA Operator może zarządzić testowy okres, a URD jest zobowiązany przystąpić do realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej. Testowy okres realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej ENEA Operator ogłasza nie częściej niż raz na kwartał danego roku kalendarzowego i dotyczy on nie więcej niż jednej doby. Z tytułu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej w ww. okresie URD nie przysługuje wynagrodzenie.

#### **IV.8.2. Wymagania techniczne**

IV.8.2.1. URD, który realizuje optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej, powinien spełniać następujące wymagania:

- 1) PPE wchodzące w skład danego zasobu URD stanowią kompletny układ zasilania danego zasobu obejmujący wszystkie miejsca dostarczania tego zasobu,
- 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRIESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- 3) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR ENEA Operator.

IV.8.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt. IV.8.2.1. Wzór oświadczenia określa ENEA Operator.

IV.8.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania ENEA Operator w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

#### **IV.8.3. Katalog produktów dotyczących optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej**

IV.8.3.1. ENEA Operator wykorzystuje optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej w szczególności do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.

IV.8.3.2. ENEA Operator korzysta z następujących produktów:

- 1) pobór mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator przez URD posiadającego zasoby zdolne do magazynowania energii, w tym magazynowania energii elektrycznej,
- 2) wprowadzenie mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator przez URD<sub>ME</sub>.