

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:

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 1.1.

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

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 korzystania z IDC przez ENEA Operator, w tym obszar realizacji IDC w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, określa ENEA Operator na swojej stronie internetowej.

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 spełnienia 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

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_W lub URD_{ME} przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator o napięciu znamionowym 110 kV, z wyłączeniem URD_W lub URD_{ME} przyłączonych do pól 110 kV w węzłach NN/110 kV, lub do sieci SN.

IV.7.1.3. Zasady realizacji IRB i korzystania z IRB przez ENEA Operator określa stosowna umowa zawarta pomiędzy ENEA Operator a URD_W lub URD_{ME}.

IV.7.1.4. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IRB na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. IV.7.1.3.

IV.7.1.5. O planowanym korzystaniu przez ENEA Operator z IRB, ENEA Operator informuje URD na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. IV.7.1.3., albo zgodnie z IWR obowiązującą dla danego zasobu URD.

IV.7.1.6. Realizacja IRB odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich ENEA Operator.

IV.7.1.7. 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.7.1.8. Umowa, o której mowa w pkt. IV.7.1.3., jest zawierana i realizowana pod warunkiem spełnienia warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.7.2.

IV.7.1.9. 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.7.1.10. Koszty wynikające z korzystania przez ENEA Operator z regulacji mocy biernej na polecenie ENEA Operator, w tym koszty technologii informacyjnych i komunikacyjnych, koszty infrastruktury oraz inne koszty uzasadnione związane

z udzielaniem zamówień na optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej, uwzględnia się jako koszty działalności operatora systemu dystrybucyjnego, o których mowa w art. 45 ust. 1 pkt. 2) ustawy Prawo energetyczne.

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

IV.8.1. Postanowienia ogólne

IV.8.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zwiększenia elastyczności 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_{ME} na polecenie ENEA Operator.

Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej może być realizowana przez URD posiadających zasoby zdolne do magazynowania energii, w tym przez URD_{ME} posiadających magazyny energii elektrycznej. Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej może być realizowana przez URD, w tym URD_{ME}, 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 niedyskryminacyjnych zasadach oraz na podstawie rynkowej procedury.

IV.8.1.4. Zasady realizacji i rozliczania optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej określa stosowna umowa zawarta pomiędzy ENEA Operator a URD.

IV.8.1.5. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. IV.8.1.4.

IV.8.1.6. O planowanym wykorzystaniu optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej, ENEA Operator informuje na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. IV.8.1.4.

IV.8.1.7. Realizacja optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich ENEA Operator.

IV.8.1.8. 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.8.1.9. Umowa, o której mowa w pkt. IV.8.1.4., jest zawierana i realizowana pod warunkiem spełnienia warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.8.2.

IV.8.1.10. 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.8.1.11. Koszty wynikające z korzystania przez ENEA Operator z optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej, w tym koszty technologii informacyjnych i komunikacyjnych, koszty infrastruktury oraz inne koszty uzasadnione związane z udzielaniem zamówień na optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej, uwzględnia się jako koszty działalności

operatora systemu dystrybucyjnego, o których mowa w art. 45 ust. 1 pkt. 2) ustawy Prawo energetyczne.

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:

- 1) zarządzania ograniczeniami sieciowymi,
- 2) zapewnienia parametrów jakościowych energii elektrycznej,
- 3) optymalizacji rozwoju i modernizacji sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

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_{ME}.

IV.8.4. Przyłączenie do sieci

IV.8.4.1. Podmiot, którego oferta została wybrana do optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej, który posiada umowę o przyłączenie, a nie został przyłączony do sieci, zobowiązany jest do zawarcia aneksu do umowy o przyłączenie, w terminie 30 dni od daty jego otrzymania, w którym harmonogram przyłączenia zostanie dostosowany do terminów wynikających z przeprowadzonej procedury rynkowej, o której mowa w pkt. IV.8.1.3.

- IV.8.4.2. Podmiot, którego oferta została wybrana do optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej, a który posiada warunki przyłączenia, ale nie zawarł umowy o przyłączenie, zobowiązany jest do zawarcia zaktualizowanej umowy o przyłączenie, w terminie 30 dni od daty jej otrzymania, w której harmonogram przyłączenia zostanie dostosowany do terminów wynikających z przeprowadzonej procedury rynkowej, o której mowa w pkt. IV.8.1.3.
- IV.8.4.3. Podmiot, którego oferta została wybrana do optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej, a który nie posiada warunków przyłączenia, jest zobowiązany do złożenia wniosku o wydanie warunków przyłączenia, na zasadach określonych przez Enea Operator dla odpowiedniej instalacji. Parametry instalacji wskazanej do optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej powinny być zgodne z zadeklarowanymi w przeprowadzonej procedurze rynkowej, o której mowa w pkt. IV.8.1.3. Podmiot, którego oferta została wybrana do optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej, zobowiązany jest złożyć do Enea Operator wniosek o wydanie warunków przyłączenia w terminie do 30 dni od daty skutecznego powzięcia informacji o wybraniu jego oferty.
- IV.8.4.4. Wniosek, o którym mowa w pkt. IV.8.4.3., zostanie zweryfikowany zgodnie z obowiązującymi w Enea Operator zasadami, a podmiot którego oferta została wybrana do optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej zobowiązany jest do dotrzymania kompletności wniosku. Jeśli wniosek zostanie pozostawiony bez rozpoznania w wyniku jego niekompletności, Enea Operator ma prawo do naliczenia kary umownej temu podmiotowi, na zasadach określonych w przeprowadzonej procedurze rynkowej, o której mowa w pkt. IV.8.1.3.
- IV.8.4.5. Dla wniosku, o którym mowa w pkt. IV.8.4.3., uznanego przez Enea Operator za kompletny, podmiot którego oferta została wybrana do optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej otrzyma od Enea Operator warunki przyłączenia wraz z projektem umowy o przyłączenie, a podmiot ten zobowiązany jest podpisać tę umowę w ciągu 30 dni od daty jej otrzymania.
- IV.8.4.6. Podmiot, którego oferta została wybrana do optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej, zawiera równoległe z umową o przyłączenie:
- 1) umowę o świadczenie usług dystrybucji, oraz
 - 2) umowę na świadczenie usług optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej.
- W przypadku niewywiązywania się z zapisów umowy, o której mowa w pkt. 2), w okresie jej obowiązywania, Enea Operator na prawo do odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej, a także do wypowiedzenia umowy o przyłączenie lub umowy o świadczenie usług dystrybucji. Wówczas Enea Operator nie ponosi odpowiedzialności z tego tytułu. Z dniem wypowiedzenia umowy o przyłączenie, warunki przyłączenia tracą ważność.