

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (ramowa)

1. Zakres zmian IRIESD

Lp.	Punkt IRIESD	Zestawienie zmian
1.	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Dodano nowe punkty: IV.6., IV.6.1., IV.6.1.1., IV.6.1.2., IV.6.1.3., IV.6.1.5., IV.6.1.6., IV.6.2., IV.6.2.1., IV.7., IV.7.1., IV.7.1.1., IV.7.1.2., IV.7.1.3., IV.7.1.5., IV.7.1.6., IV.7.1.7., IV.7.1.8., IV.7.2., IV.7.2.1., IV.7.2.2., IV.7.2.3., IV.7.3., IV.7.3.1., IV.7.3.2.
3.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmianie ulegają punkty: A.6.3., A.6.5., A.6.6., A.6.7., A.9.9.,
4.	J. POSTANOWIENIA PRZEJŚCIOWE	Zmianie ulegają punkty: J.2.
5.	Załącznik nr 2. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI IX. Zabezpieczenia finansowe	Usunięto punkt 1.

2. Nowe brzmienie zapisów IRIESD:

- 1) Dodaje się punkty IV.6., IV.6.1., IV.6.1.1., IV.6.1.2., IV.6.1.3., IV.6.1.5., IV.6.1.6., IV.6.2., IV.6.2.1., IV.7., IV.7.1., IV.7.1.1., IV.7.1.2., IV.7.1.3., IV.7.1.5., IV.7.1.6., IV.7.1.7., IV.7.1.8., IV.7.2., IV.7.2.1., IV.7.2.2., IV.7.2.3., IV.7.3., IV.7.3.1., IV.7.3.2. w brzmieniu:

„IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ (obowiązuje do dnia 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, OSD może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). OSD 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 OSD, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego maksymalnej mocy interwencyjnej określonej przez OSD. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD 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 OSD a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna OSD,
- 2) OSD określa dopuszczalne: maksymalną moc interwencyjną oraz czas pobierania tej mocy,
- 3) OSD 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 OSD.”

„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 określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, 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 OSD.”

„IV.7. INTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE OSD (obowiązuje do dnia 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, OSD może korzystać z interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB). OSD 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 OSD lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci, ponad wartość większą z dwóch:
 - a) wyznaczoną granicami profili P-Q/Pmax oraz U-Q/Pmax, określonymi w TCM,
 - b) wyznaczoną współczynnikiem mocy, określonym w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
- 2) poborze mocy biernej z sieci dystrybucyjnej OSD 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 OSD.”

„IV.7.1.3. Zasady realizacji IRB i współpracy w zakresie realizacji IRB pomiędzy OSD a URD:

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

„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 OSD.”

„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., OSD 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 OSD,
- 4) zasób wyposażony jest w system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie OSD.”

„IV.7.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt IV.7.2.1. Wzór oświadczenia określa OSD.”

„IV.7.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania OSD w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.”

„IV.7.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania OSD w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.”

„IV.7.3. Katalog IRB”

„IV.7.3.1. OSD wykorzystuje IRB w szczególności do:

- 1) regulacji napięcia,
- 2) regulacji mocy biernej

w celu utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.”

„IV.7.3.2. OSD korzysta z IRB w odniesieniu do kontrolowanego przekroczenia współczynnika mocy na polecenie OSD.”

2) W punkcie A.6.3. usuwa się ppkt c).

3) Punkt A.6.5. otrzymuje brzmienie:

„A.6.5. W celu umożliwienia OSD przekazywania OSDp danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń usługi IRP i usługi IZP lub usług bilansujących, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRIESD,
 - b) przekazywania OSD dla potrzeb rozliczeń usługi IRP i usługi IZP danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, dla każdego ORN doby handlowej w PPE URDn,
 - c) przekazywania OSD dla potrzeb rozliczeń usług bilansujących danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących wielkości mocy oraz rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, odpowiednio dla każdej godziny lub dla każdego ORN doby handlowej w PPE URDn,
 - d) przekazywania OSD skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSDp w trybach korekt obowiązujących dla usługi IRP i usługi IZP, zgodnie z IRIESD OSDp,
 - e) przekazywania OSD skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSDp w trybach korekt obowiązujących dla usług bilansujących, zgodnie z WDB,
 - f) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.”
- 4) Punkt A.6.6. otrzymuje brzmienie:
- „A.6.6. W celu umożliwienia OSD przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, o których mowa w pkt I.I.10., OSDn jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRIESD,
 - b) przekazywania do OSD danych pomiarowych, o których mowa w lit. A), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
 - c) przekazywania do OSD skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSDp w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSDp i zatwierdzonym przez Prezesa URE,
 - d) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych
- 5) Punkt A.6.7. otrzymuje brzmienie:
- „A.6.7. Przekazywanie danych przez OSD do OSP na potrzeb rozliczeń na RB obejmuje przekazywanie, za pośrednictwem OSDp, zagregowanych danych pomiarowych URDn, przyłączonych do sieci OSDn nie objętej obszarem RB:
- a) na MB będące w posiadaniu POBZ wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez URDn typu odbiorca,
 - b) na MB będące w posiadaniu POBZ wskazanego bezpośrednio przez URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej.
- OSDn przekazuje OSD informacje o wyżej wymienionych POBZ, którzy mają zawartą umowę, o której mowa w pkt A.6.3. lit. c).”

6) Punkt A.9.9. otrzymuje brzmienie:

„A.9.9. Wymiana pomiędzy OSD, a OSDp danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRIESD OSDp. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSD i podmiotami określonymi w TCM, a OSDp służą systemy informatyczne OSDp.”

7) Punkt J.2. otrzymuje brzmienie:

„J.2. OSD przystąpi do CSIRE w czwartym oknie czasowym.”

8) W załączniku nr 2 ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI w pkt. IX. Zabezpieczenia finansowe usunięto punkt 1.

3. Nowe brzmienie zapisów IRIESD obowiązujące od dnia 19 października 2026 r.:

1) W punkcie IV.6.2.1. ppkt 2) otrzymuje brzmienie:

„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 systemu pomiarowego OSD.”

2) W punkcie IV.7.2.1. ppkt 3) otrzymuje brzmienie:

„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 systemu pomiarowego OSD,”