KARTA AKTUALIZACJI 1/2026

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Zmienia się definicje: „Sprzedawca rezerwowy”, „Sprzedaż rezerwowa” Dodaje się definicje: „Sprzedawca zobowiązany”
2.	IV.BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Dodaje się punkty : IV.6., IV.7.
3.	Załącznik nr 4 ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI	W części A zmienia się punkty : V, VIII

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD
   1) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH zmienia się definicje :

Sprzedawca rezerwowy	Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania OSDn, zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.
Sprzedaż rezerwowa	Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego, w przypadku, gdy nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa dla danego PPE przez dotychczasowego sprzedawcę.

2) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH dodaje się definicje :

Sprzedawca zobowiązany	Sprzedawca energii elektrycznej, o którym mowa w art. 40 ust. 1 Ustawy OZE, tj. przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE przez Prezesa URE na obszarze działania OSDn (albo w przypadku brak możliwości realizacji obowiązków przez tego sprzedawcę – wyznaczone dla obszaru działania OSD) i zobowiązane do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, zgodnie z Ustawą OZE.

3) Dodaje się punkt 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, OSDn może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). OSDn 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 OSDn, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego maksymalnej mocy interwencyjnej określonej przez OSDn. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn 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 OSDn a URD:

1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna OSDn,

2) OSDn określa dopuszczalne: maksymalną moc interwencyjną oraz czas pobierania tej mocy,

3) OSDn 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 OSDn.

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 OSDn."

4) Dodaje się punkt IV.7. o następującym brzmieniu:

„ IV.7. INTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE OSDn

IV.7.1 Postanowienia ogólne

IV.7.1.1 W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, OSDn może korzystać z interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB). OSDn 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 OSDn 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 OSDn lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci przez URD, przy braku generacji mocy

czynnej (praca kompensatorowa).

IRB może być realizowana przez URDW lub URDME przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu znamionowym 110 kV, z wyłączeniem URDW lub URDME 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 OSDn a URD:

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

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 OSDn

IV.7.1.6 W przypadku, gdy realizacja IRB będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy tgϕ, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IRB odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponad umowny 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., OSDn 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 OSDn,

4) zasób wyposażony jest w system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie OSDn.

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

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

IV.7.3 Katalog IRB

IV.7.3.1 OSDn wykorzystuje IRB w szczególności do:

1) Regulacji napięcia,

2) Regulacji mocy biernej

W celu utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.

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

5) W załączniku nr 4 „ ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI”:

a) w części A w pkt V zmienia się ppkt 2., który otrzymuje brzmienie:

„2. W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów, prosumentów zbiorowych lub prosumentów wirtualnych, OSDn udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDn przez prosumenta, prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDn.”

b) W części A w pkt VIII zmienia się ppkt 1., który otrzymuje brzmienie:
„1. Rozliczenia za świadczone przez OSDn usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie OSDn, z uwzględnieniem udzielonych przez OSDn bonifikat. W relacjach pomiędzy OSDn a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym, członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.”