UZASADNIENIE

DO KARTY AKTUALIZACJI NR RRM/Z/17/2026

REGULAMINU RYNKU MOCY

(2026-11-10)

Przyczyna i cel wprowadzanych zmian

Karta aktualizacji nr RRM/Z/17/2026 Regulaminu rynku mocy, zwana dalej „Kartą aktualizacji", obejmuje zmiany w postanowieniach rozdziałów 1, 4, 6, 7, 10, 11, 15, 16, 17, 18, 20, 21 i 23 Regulaminu rynku mocy („regulamin").

W związku z wprowadzaniem Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE), zobowiązane podmioty będą realizować za pośrednictwem CSIRE procesy rynku energii oraz wymianę informacji rynku energii, w tym przekazywać wymagane dane i zapewniać ich poprawność oraz kompletność.

Obecne postanowienia regulaminu nie przewidują definiowania jednostek fizycznych współdzielących przyłącze, składających się z instalacji lub magazynów energii elektrycznej, o których mowa w art. 7 ust. 1f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2026 poz. 43), co uniemożliwia im niezależny udział w procesach rynku mocy oraz zawieranie umów mocowych. Zmiany mają na celu rozszerzenie pojęcia jednostki fizycznej oraz dostosowanie postanowień regulaminu do weryfikacji jednostek fizycznych współdzielących przyłącze i rozliczania wykonania obowiązku mocowego jednostek rynku mocy składających się z tych jednostek fizycznych.

Celem dostosowania do wyżej opisanych zmian niezbędne jest wprowadzenie stosownych zmian w treści postanowień regulaminu, wprowadzających nowe pojęcia wykorzystywane w regulaminie, rozszerzających zakres składanych wniosków dotyczących jednostek fizycznych współdzielących przyłącze oraz zmieniających zasady przekazywania i pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych. Oprócz tego wprowadzone zostały również zmiany związane są z uzupełnieniem lub doprecyzowaniem postanowień w obszarze wykonania obowiązku mocowego.

Szczegółowe uzasadnienie wprowadzanych zmian

Rozdział 1

Proponowana zmiana wprowadza skróty do szeroko używanych w tekście nazw systemów informatycznych. Wprowadza również nową definicję jednostki fizycznej działającej na podstawie art. 7 ust. 1f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, celem której jest uwzględnienie współdzielenia infrastruktury przyłączeniowej przez instalacje oraz magazyny energii elektrycznej.

Rozdział 4

Proponowane zmiany mają na celu jednoznaczne określenie czasu obowiązującego w procesach rynku mocy.

Rozdział 6

Proponowane zmiany wprowadzają regulacje dla jednostki fizycznej współdzielącej przyłącze. Rozszerzona została definicja punktu pomiarowego, która umożliwi poprawne zdefiniowanie w rynku mocy jednostki fizycznej współdzielącej przyłącze. Ponadto wyszczególnione zostały wymagania stawiane takim jednostkom podczas rejestracji w certyfikacji ogólnej.

Rozdział 7

Proponowana zmiana wprowadza wymóg dostarczenia w procesie certyfikacji do aukcji dla jednostki fizycznej współdzielącej przyłącze odpowiednich oświadczeń o zgodności układów pomiarowych należących do wszystkich współdzielących przyłącze jednostek z obowiązującymi przepisami oraz zgody na pozyskiwanie z tych układów danych pomiarowo-rozliczeniowych. Ma to na celu umożliwienie prawidłowego rozliczenia wykonania obowiązku mocowego przez jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych współdzielących przyłącze.

Rozdział 10

Proponowane zmiany rozszerzają informacje wymagane do złożenia wniosku o zastąpienie o nowo dodany punkt w rozdziale szóstym oraz wprowadzają zmianę sposobu przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych związaną z wprowadzeniem CSIRE.

Rozdział 11

Proponowane zmiany mają na celu uregulowanie procesu dotyczącego dokonywania przez dostawców mocy cesji praw i roszczeń wynikających z umów mocowych na inny podmiot. Wprowadzono podstawowe wymagania jakie powinno spełnić zawiadomienie o dokonaniu cesji umowy mocowej oraz termin na jego weryfikację i potwierdzenie otrzymania przez OSP.

Rozdział 15

Proponowane zmiany mają na celu uspójnienie nazewnictwa zagranicznych jednostek fizycznych z pojęciami istniejącymi w ustawie o rynku mocy.

Ponadto wprowadzono regulacje dla jednostek rynku mocy, składających się z jednostki fizycznej współdzielącej przyłącze, mówiące o stratach naliczanych w procesie wyznaczania mocy dostarczonej podczas testu redukcji zapotrzebowania.

Rozdział 16

Proponowane zmiany doprecyzowują składniki sumy obowiązków mocowych jednostek rynku mocy, wykorzystywanej do wyznaczenia współczynnika potrzebnego do wyliczenia Skorygowanego Obowiązku Mocowego, wykluczając obowiązek mocowy, którym objęte są jednostki rynku mocy, które nie otrzymały potwierdzenia spełnienia Operacyjnego Kamienia Milowego lub nie uzyskały potwierdzenia wykonania testu zdolności redukcji zapotrzebowania do momentu ogłoszenia okresu przywołania na rynku mocy.

Dodatkowo usunięty został z postanowień regulaminu współczynnik przeliczeniowy brutto/netto (W_{BNh}) w związku z tym, że planowanie pracy KSE prowadzi się w oparciu o wartości mocy netto. Ujednolicono wartości i pojęcia wykorzystywane we wzorach i postanowieniach regulaminu do wartości netto, wycofano przypadki obliczeniowe wykorzystujące współczynnik W_{BNh}.

Co więcej, dodano możliwość wycofania zgłoszenia wielkości korekty dyspozycyjności (P_{KORih}) przez dostawcę mocy w ciągu trzech dni roboczych po udostępnieniu przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych. Wydłużono czas na udostępnienie przez OSP informacji o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, wielkości profilu bazowego, sumie wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci i innych, związanych z wyznaczeniem wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, z pięciu na siedem dni roboczych. Doprecyzowano sposób wyznaczenia terminu zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego poprawności wartości wielkości, o których mowa w zdaniu poprzednim. Ustalono wspólny termin udostępnienia informacji o zweryfikowanych wielkościach dotyczących rozliczenia wykonania obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy. Zmiany mają na celu ujednolicenie terminów obowiązujących w tym procesie oraz zwiększenie ilości czasu na weryfikację rozliczeń wykonania obowiązku mocowego.

W związku z propozycją wprowadzenia postanowień dotyczących jednostki fizycznej współdzielącej przyłącze, określono straty, które będą uwzględniane w wyznaczeniu mocy dostarczonej do systemu dla jednostek rynku mocy zawierających jednostkę fizyczną współdzielącą przyłącze. To zmiana wprowadzająca właściwe rozliczenie wykonania obowiązku mocowego dla układów współdzielących przyłącze.

Wprowadzono wykluczenia w uwzględnianiu ograniczeń sieciowych i wydanych w związku z nimi poleceń dla przypadków dotyczących jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, aby uniknąć podwajania wartości redukcji w wykonaniu obowiązku mocowego.

Proponuje się zmianę w przekazywaniu danych pomiarowo-rozliczeniowych mówiącą o pozyskiwaniu tych danych przez OSP z Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (SPR), który jako źródło danych wykorzystuje dane pomiarowo-rozliczeniowe z systemu WIRE lub CSIRE.

Przedstawia się propozycję zmiany terminu przekazania wyniku demonstracji dla przypadku ogłoszenia okresu przywołania na rynku mocy w trzecim miesiącu kwartału.

Propozycja modyfikacji punktu mówiącego o ponownym wyznaczeniu wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz mocy dostarczonej poszerza zakres podstaw do ponownego

wyznaczenia wyniku. By uniknąć trudności interpretacyjnych, zmieniono sposób wyznaczania terminu zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego wartości wielkości dotyczących wykonania obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy oraz wartości ubytków wynikających z ograniczeń sieciowych i wydanych w związku z nimi poleceń OSP lub OSD odnoszących się do testowego okresu przywołania na rynku mocy.

Rozdział 17

Proponowana zmiana wynika z potrzeby doprecyzowania, kiedy OSP przekazuje dostawcy mocy informację o wysokości kary za niewykonanie obowiązku mocowego w testowym okresie przywołania w przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżeń do wielkości dotyczących wystąpienia okresu przywołania na rynku mocy, który wystąpił w miesiącu testowego okresu przywołania na rynku mocy.

Rozdział 18

Proponowane zmiany modyfikują zakres współpracy OSD z OSP. Wprowadzono postanowienia regulujące przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych z wykorzystaniem CSIRE i systemu WIRE. Wprowadzone w poprzednich rozdziałach zmiany wpływają na usunięcie współczynnika W_{BNh}. Terminy przekazywania i pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych zostały zmodyfikowane tak, aby umożliwić realizację innych procesów w wymaganych terminach.

Rozdział 20

Proponowana zmiana wskazuje OSD, bez podziału na OSDp i OSDn, jako podmiot odpowiedzialny za przekazanie informacji o zmianie w konfiguracji punktów pomiarowych, w związku ze zmianami wynikającymi z wprowadzenia CSIRE.

Rozdział 21

Proponowane są zmiany uwzględniające wprowadzenie CSIRE.

Rozdział 23

Proponowana zmiana wynika z potrzeby włączenia w mechanizm rynku mocy jednostki fizycznej współdzielącej przyłącze w sposób umożliwiający weryfikację wniosków złożonych w certyfikacji ogólnej, która odbędzie się na początku 2027 roku, z uwzględnieniem zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/17/2026.

Zmiany redakcyjne i porządkowe

Wprowadzono zmiany redakcyjne obejmujące formatowanie tekstu, niewpływające na brzmienie postanowień regulaminu oraz zmiany porządkowe aktualizujące odwołania do postanowień regulaminu.