

**Decyzja ACER w sprawie ram wdrażania Platformy mFRR: Załącznik
I**

**Ramy wdrażania europejskiej Platformy
wymiany energii bilansującej z rezerw
odbudowy częstotliwości z aktywacją
nieautomatyczną**

zgodnie z art. 20 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia
23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące
bilansowania

24 stycznia 2020

Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „*Implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with manual activation in accordance with Article 20 of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” zatwierdzonego decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 03/2020.

Dokument jest tłumaczeniem oryginalnego dokumentu na język polski wyłącznie w celach informacyjnych. Charakter wiążący ma oryginalna angielska wersja dokumentu. W razie wątpliwości należy odwołać się do angielskiej wersji językowej dokumentu.

Spis treści

Zważywszy, że.....	3
Artykuł 1 Przedmiot i zakres stosowania	7
Artykuł 2 Definicje i interpretacja	7
Artykuł 3 Ogólny projekt Platformy mFRR.....	10
Artykuł 4 Określenie limitów zdolności przesyłowych na granicach bilansowania mFRR jako danych wejściowych do algorytmu optymalizacji.....	14
Artykuł 5 Plan działania i harmonogramy wdrożenia Platformy mFRR.....	16
Artykuł 6 Funkcje Platformy mFRR	17
Artykuł 7 Definicja produktu standardowego energii bilansującej z mFRR	18
Artykuł 8 Czasy otwarcia i zamknięcia bramki dla energii bilansującej w odniesieniu do ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR	20
Artykuł 9 Czas zamknięcia bramki dla złożenia oferty dotyczącej energii elektrycznej przez OSP oraz zmiany ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR	20
Artykuł 10 Ustalanie list rankingowych za pomocą funkcji AOF.....	22
Artykuł 11 Opis algorytmu optymalizacji	23
Artykuł 12 Wyznaczanie podmiotu	24
Artykuł 13 Przejrzystość i sprawozdawczość.....	25
Artykuł 14 Zarządzanie i proces decyzyjny	26
Artykuł 15 Kategoryzacja kosztów i szczegółowe zasady podziału kosztów wspólnych i regionalnych	28
Artykuł 16 Ramy harmonizacji warunków związanych z Platformą mFRR.....	30
Artykuł 17 Publikacja i wdrożenie niniejszych mFRRIF	31
Artykuł 18 Język.....	31

Zważywszy, że

- (1) Niniejszy dokument opisuje ramy wdrażania europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną (zwaną dalej „Platformą mFRR”) zgodnie z art. 20 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/2195 ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (zwanego dalej „rozporządzeniem EB”). Metoda ta zwana jest dalej „mFRRIF”.
- (2) mFRRIF uwzględnia ogólne zasady, cele i inne metody określone w rozporządzeniu EB, rozporządzeniu (UE) 2017/1485 ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (dalej „rozporządzenie SO”), rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (dalej „rozporządzenie w sprawie energii elektrycznej”), a także rozporządzenia (UE) nr 543/2013 z dnia 14 czerwca 2013 r. w sprawie dostarczania i publikowania danych na rynkach energii elektrycznej, zmieniające załącznik I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 (zwanego dalej „rozporządzeniem w sprawie przejrzystości”).
- (3) Celem rozporządzenia EB jest integracja rynków bilansujących energii elektrycznej. Należy ułatwić integrację rynków energii bilansującej poprzez ustanowienie wspólnych europejskich platform wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości i rezerw zastępczych oraz prowadzenia procesu kompensowania niezbilansowań (zwanymi dalej „INP”). Aby ułatwić realizację tego celu, konieczne jest opracowanie ram wdrażania europejskich platform wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną i nieautomatyczną (zwanymi dalej odpowiednio „aFRR” i „mFRR”), rezerw zastępczych (zwanymi dalej „RR”) oraz INP. Podstawę prawną tej metody stanowią art. 20 ust. 1 i art. 20 ust. 2 rozporządzenia EB.
- (4) Niniejsze mFRRIF określają projekt, wymogi funkcjonalne, zarządzanie i podział kosztów Platformy mFRR, która ma umożliwiać między innymi realizację funkcji optymalizacji aktywacji (zwaną dalej „AOF”) w sposób opisany w art. 20 rozporządzenia EB.
- (5) Zgodnie z art. 20 ust. 2 rozporządzenia EB Platforma mFRR „[...] opiera się na wspólnych zasadach zarządzania i procesach biznesowych oraz zawiera przynajmniej funkcję optymalizacji aktywacji i funkcję rozliczania OSP–OSP”. Niniejsze mFRRIF spełniają te wymogi poprzez określenie wspólnych procesów biznesowych modelu OSP–OSP, jak również funkcji AOF i funkcji rozliczania OSP–OSP. Wspólne zasady zarządzania są również określone w niniejszych mFRRIF.
- (6) Artykuł 20 ust. 2 rozporządzenia EB stanowi dalej, że „Wspomniana europejska platforma stosuje wielostronny model OSP–OSP ze wspólnymi listami rankingowymi w celu wymieniać się wszystkimi ofertami dotyczącymi energii bilansującej z wszystkich produktów standardowych dla mFRR, z wyjątkiem ofert niedostępnych zgodnie z art. 29 ust. 14”. Te listy rankingowe, jak również możliwość zgłaszania ofert jako niedostępnych, zostały zdefiniowane w niniejszych mFRRIF.
- (7) Niniejsze mFRRIF określają stosowanie modelu OSP–OSP oraz ogólnego projektu Platformy mFRR wymaganego na mocy art. 20 ust. 3 lit. a) rozporządzenia EB. Ogólny projekt zawiera podstawowe zasady AOF wraz z ograniczeniami.
- (8) Niniejsze mFRRIF określają szczegółowe wymogi dotyczące obliczania limitów zdolności przesyłowych na granicach bilansowania mFRR. W przypadku gdy granica bilansowania mFRR nie odpowiada granicy obszaru rynkowego limity zdolności przesyłowych powinny być nieskończone, a w przypadku gdy odpowiada ona granicy obszaru rynkowego, limity zdolności przesyłowych powinny być międzyobszarowymi zdolnościami przesyłowymi. W pierwszym etapie, międzyobszarowe zdolności przesyłowe powinny opierać się na

międzyobszarowych zdolnościach przesyłowych pozostających po zakończeniu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego i, w stosownych przypadkach, podlegać aktualizacji w odniesieniu do pojawiających się problemów z bezpieczeństwem pracy systemu w przedziałach czasowych bilansowania oraz uwzględniać wymiany energii elektrycznej w przedziałach czasowych bilansowania, w tym między innymi wymiany mocy zastępczej i nieautomatycznej wymiany mocy w wyniku procesu odbudowy częstotliwości. W drugim etapie, po przyjęciu i wdrożeniu metody obliczania międzyobszarowych zdolności przesyłowych w przedziałach czasowych bilansowania zgodnie z art. 37 ust. 3 rozporządzenia EB, należy wykorzystać międzyobszarowe zdolności przesyłowe wynikające z takiej metody zamiast międzyobszarowych zdolności przesyłowych pozostających po zakończeniu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego. Ponadto mFRRIF mogą wymagać zmiany, jeżeli metoda zgodna z art. 37 ust. 3 rozporządzenia EB miałaby również wpływ na proces aktualizacji lub wprowadzała inne zmiany w podejściu określonym w niniejszych mFRRIF.

- (9) Artykuł 20 ust. 3 lit. b) rozporządzenia EB wymaga, aby mFRRIF określały plan działania i harmonogram wdrożenia Platformy mFRR, które powinny być zgodne z terminami uruchomienia Platformy mFRR, określonymi w art. 20 ust. 6 rozporządzenia EB. Wdrożenie Platformy mFRR oznacza wdrożenie wszystkich niezbędnych systemów informatycznych w celu prowadzenia procesu odbudowy częstotliwości na potrzeby wymiany energii bilansującej z mFRR. W niniejszych mFRRIF przyjmuje się ustanowienie Platformy mFRR, wraz z opracowanym w tym celu projektem wdrożeniowym, w której będzie się czerpać z doświadczeń i korzystać z osiągnięć istniejących projektów i inicjatyw wdrożeniowych.
- (10) Artykuł 20 ust. 3 lit. c) rozporządzenia EB wymaga określenia funkcji wymaganych do obsługi Platformy mFRR. Niniejsze mFRRIF spełniają ten wymóg, określając AOF, funkcję rozliczania OSP–OSP i funkcję zarządzania zdolnością przesyłową („CMF”). AOF przyjmuje jako dane wejściowe między innymi zapotrzebowanie na mFRR, listy rankingowe oraz międzyobszarowe zdolności przesyłowe mFRR i określa ilość wymiany mocy z nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości pomiędzy obszarami LFC, która ma zapewnić aktywację najbardziej opłacalnych ofert energii bilansującej z mFRR, zgodnie z art. 31 rozporządzenia EB. Funkcja rozliczania OSP–OSP realizuje rozliczenie zamierzonej wymiany energii w wyniku procesu transgranicznej aktywacji FRR na potrzeby procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną (zwaną dalej „mFRP”) pomiędzy OSP. CMF wdraża ciągłą aktualizację międzyobszarowych zdolności przesyłowych, które są dostępne na potrzeby wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach obszarów rynkowych i może być wdrażana jako wspólna funkcja dla wszystkich platform bilansujących ustanowionych zgodnie z rozporządzeniem EB.
- (11) Niniejsze mFRRIF określają zarządzanie i proces decyzyjny w zakresie wdrażania i funkcjonowania Platformy mFRR zgodnie z wymogami art. 20 ust. 3 lit. d) rozporządzenia EB. Należy ustanowić komitet sterujący w celu podejmowania decyzji dotyczących Platformy mFRR zgodnie z zasadami procesu decyzyjnego określonymi w art. 4 rozporządzenia EB.
- (12) Artykuł 20 ust. 3 lit. e) rozporządzenia EB wymaga określenia nazwy podmiotu lub podmiotów, które będą pełniły funkcje Platformy mFRR. Niniejsze mFRRIF decydują o wyznaczeniu jednego podmiotu ustanowionego przez OSP do obsługi AOF i funkcji rozliczania OSP–OSP, natomiast wyznaczenie podmiotu do obsługi CMF zostaje odłożone w czasie, ponieważ funkcja ta nie jest niezbędna do wdrożenia na początku funkcjonowania Platformy aFRR. Dzięki temu zarządzanie europejską platformą i jej funkcjonowanie opiera się na zasadzie niedyskryminacji i zapewnia równe traktowanie wszystkich członkowskich OSP oraz gwarantuje, że żaden OSP nie korzysta z nieuzasadnionych korzyści ekonomicznych poprzez udział w funkcjach platformy europejskiej zgodnie z wymogami art. 20 ust. 3 lit. d) rozporządzenia EB. Ponadto możliwa jest realizacja celów rozporządzenia EB, o których mowa w jego art. 3 lit. b) i d).

Ramy wdrażania mFRR

- (13) Artykuł 20 ust. 3 lit. f) rozporządzenia EB wymaga, aby mFRRIF zawierały ramy harmonizacji warunków dotyczących bilansowania. Niniejsze mFRRIF określają proces identyfikowania, konsultowania, przyjmowania i wdrażania niezbędnej harmonizacji.
- (14) Art. 20 ust. 3 lit. h) rozporządzenia EB wymaga, aby mFRRIF określały czas zamknięcia bramki dla energii bilansującej dla wszystkich ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, a art. 20 ust. 3 lit. j) rozporządzenia EB wymaga, aby mFRRIF określały czas zamknięcia bramki dla złożenia oferty dotyczącej energii elektrycznej przez OSP. Niniejsze mFRRIF podają odpowiednie czasy zamknięcie bramki. Czasy zamknięcia bramki mają również zastosowanie do ofert na produkty specyficzne przekształcone na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR, zgodnie z art. 26 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB. W celu uniknięcia wątpliwości czasy zamknięcia bramki określone w niniejszych mFRRIF nie mają zastosowania do produktów specyficznych, które są aktywowane jedynie lokalnie.
- (15) Artykuł 20 ust. 3 lit. i) rozporządzenia EB wymaga zdefiniowania produktów standardowych energii bilansującej z mFRR zgodnie z art. 25 rozporządzenia EB. Niniejsze mFRRIF określają wszystkie cechy produktu standardowego energii bilansującej z mFRR zgodnie z art. 25 ust. 5 rozporządzenia EB, jak również kilka zmiennych cech produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, które należy określić podczas wstępnego kwalifikowania lub składania oferty produktu standardowego energii bilansującej z mFRR zgodnie z art. 25 ust. 4 rozporządzenia EB. Niniejsze ramy wdrażania dodatkowo wyjaśniają możliwe specyfikacje cech charakterystycznych produktu standardowego mFRR, które mają zostać określone w warunkach dla dostawców usług bilansujących (zwanym dalej „DUB”).
- (16) Zgodnie z art. 20 ust. 3 lit. k) rozporządzenia EB ustalanie list rankingowych jest wymagane za pomocą funkcji AOF zgodnie z art. 31 rozporządzenia EB. Niniejsze mFRRIF opisują tworzenie dwóch wspólnych list rankingowych z ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z mFRR dla dodatniej i ujemnej energii bilansującej, zgodnie z art. 31 ust. 2 i 3 rozporządzenia EB.
- (17) Artykuł 20 ust. 3 lit. l) rozporządzenia EB wymaga opisu algorytmu działania AOF dla ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z mFRR zgodnie z art. 58 rozporządzenia EB. Niniejsze mFRRIF przedstawiają taki opis wraz z funkcjami celu i ograniczeniami algorytmu. Niniejsze mFRRIF przyjmują zintegrowany algorytm optymalizujący aktywację i międzyobszarową wymianę w ramach ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z mFRR.
- (18) Niniejsze mFRRIF mają na celu wyrażne uwzględnienie międzyobszarowych zdolności przesyłowych, które zostały przydzielone na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB na rzecz AOF, aby zapewnić pierwszeństwo dostępu do alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych tym OSP, którzy przydzielili te międzyobszarowe zdolności przesyłowe.
- (19) Niniejsze mFRRIF spełniają następujące cele określone w art. 3 rozporządzenia EB:
 - (a) mFRRIF przyczyniają się do wspierania skutecznej konkurencji, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB, poprzez określenie produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, w tym odpowiednich parametrów oferty, oraz dążenie do dalszej harmonizacji w trakcie funkcjonowania Platformy mFRR.
 - (b) Niniejsze mFRRIF mają charakter niedyskryminacyjny, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB, ponieważ stosują te same reguły w odniesieniu do wszystkich OSP i dostawców usług bilansujących (zwanym dalej „DUB”). W szczególności produkt standardowy energii bilansującej z mFRR jest zdefiniowany w oparciu o potrzeby OSP, a nie o charakterystykę techniczną dostawców, i nie różni się w zależności od technologii. Ponadto korzystnie z Platformy mFRR przez jeden

podmiot będący pojedynczym OSP lub przez spółkę należącą do wszystkich OSP, oraz zasady określone w niniejszych mFRRIF w odniesieniu do zarządzania Platformą mFRR i związanego z nią procesu decyzyjnego zapobiegają dyskryminacji.

- (c) Niniejsze mFRRIF przyczyniają się do zapewnienia przejrzystości na rynkach bilansujących, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB, poprzez określenie szczegółowych wymagań dotyczących publikacji i monitorowania odnośnie do a) funkcjonowania Platformy mFRR, np. procedur awaryjnych, b) AOF, np. w odniesieniu do danych wyjściowych, długości podstawowego okresu handlowego, c) działań OSP, np. w odniesieniu do zmieniających się ofert oraz d) wpływu na rynek, np. w odniesieniu do efektywności metody ustalania cen.
- (d) Niniejsze mFRRIF zwiększają wydajność bilansowania, a także wydajność europejskich i krajowych rynków bilansujących, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. b) rozporządzenia EB, poprzez ustanowienie funkcji spójnej i przejrzystej aktualizacji dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych, poprzez organizowanie wspólnych list rankingowych oraz poprzez zapewnienie, że wykorzystanie dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych jest wynikiem algorytmu optymalizacji, który ma na celu aktywowanie najbardziej opłacalnych ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z mFRR w celu pokrycia zapotrzebowania na mFRR.
- (e) Niniejsze mFRRIF, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. c) rozporządzenia EB, przyczyniają się do integracji rynków bilansujących i wspierają możliwości wymiany usług bilansujących, przyczyniając się jednocześnie do zapewnienia bezpieczeństwa pracy systemu poprzez ustanowienie wspólnej platformy wymiany energii bilansującej z aktywacji mFRR. Definicja produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, uwzględniająca wszystkie potrzeby OSP, promuje wykorzystanie tego produktu, ograniczając potrzebę wprowadzania produktów specyficznych, zwiększając tym samym możliwości w zakresie wymiany energii bilansującej. Reguły opisane w niniejszych mFRRIF dotyczące funkcjonowania Platformy w odniesieniu do procesu transgranicznej aktywacji mFRR oraz elastyczności OSP w zakresie wnioskowania o dostosowanie dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych lub zmiany stanu lub wolumenu ofert, uwzględniają wymogi rozporządzenia SO, przyczyniając się do zapewnienia bezpieczeństwa pracy systemu.
- (f) Niniejsze mFRRIF, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB, przyczyniają się do sprawnego długoterminowego funkcjonowania i rozwoju systemu przesyłowego energii elektrycznej przez promowanie efektywnego wykorzystania dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych poprzez optymalizację wymiany energii bilansującej z mFRP, osiągniętą z wykorzystaniem Platformy mFRR, jak opisano w lit. d) powyżej. Ponadto, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. d), mFRRIF ułatwiają skuteczne i spójne funkcjonowanie rynków dnia następnego, dnia bieżącego i bilansującego, poprzez wyraźne rozdzielenie przedziałów czasowych. Ustalenie czasu zamknięcia bramki dla energii bilansującej na potrzeby Platformy mFRR, w terminie późniejszym niż czas zamknięcia bramki dla transgranicznego rynku dnia bieżącego, daje uczestnikom rynku możliwość zbilansowania siebie.
- (g) Niniejsze mFRRIF, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. e) rozporządzenia EB, przyczyniają się do sprawiedliwego, obiektywnego, przejrzystego i opartego na zasadach rynkowych zakupu energii bilansującej na potrzeby mFRP, poprzez określenie niedyskryminacyjnych zasad funkcjonowania Platformy mFRR dla OSP i DUB. Ponadto, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. e) rozporządzenia EB, niniejsze mFRRIF eliminują nieuzasadnione bariery wejścia na rynek nowym podmiotom i wspierają płynność rynków bilansujących poprzez określenie cech charakterystycznych produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, w oparciu

o potrzeby OSP, a nie o charakterystykę DUB, oraz poprzez ustanowienie ram czasowych do celów dalszej harmonizacji.

- (h) Niniejsze mFRRIF, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. f) i g) rozporządzenia EB, ułatwiają udział zarządzania stroną popytową, w tym zagregowanych instalacji odbiorczych, magazynów energii oraz energii ze źródeł odnawialnych poprzez zapewnienie równych szans dla wszystkich DUB, dzięki niedyskryminacyjnym i przejrzystym zasadom funkcjonowania Platformy mFRR oraz harmonizację cech charakterystycznych produktu standardowego energii bilansującej z mFRR.

Artykuł 1 **Przedmiot i zakres stosowania**

1. Niniejsze mFRRIF zostały opracowane zgodnie z art. 20 ust. 1 rozporządzenia EB i ustanawiają koncepcyjne oraz prawne ramy wdrażania europejskiej platformy wymiany rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną.
2. Wdrożenie, obsługa i korzystanie z Platformy mFRR jest obowiązkowe w przypadku wszystkich OSP. Jeżeli obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru monitorowania, z Platformy mFRR korzysta jedynie OSP wyznaczony w umowie operacyjnej dotyczącej obszaru LFC jako odpowiedzialny za wdrożenie i obsługę mFRR zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO (zwany dalej „wyznaczonym OSP”). W celu uniknięcia wątpliwości wszyscy OSP stają się uczestniczącymi OSP zgodnie z procesem wdrażania określonym w art. 5, z wyjątkiem sytuacji, w których obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru monitorowania, w którym tylko wyznaczony OSP staje się uczestniczącym OSP.
3. Niniejsza metoda ma zastosowanie wyłącznie do wymiany produktów standardowych energii bilansującej z mFRR. Europejskie platformy INP, wymiana energii bilansującej z aFRR oraz wymiana energii bilansującej z RR nie są objęte zakresem niniejszych mFRRIF.
4. Klasyfikacja do celów aktywacji ofert energii bilansującej nie wchodzi w zakres niniejszych mFRRIF i jest traktowana w metodzie zgodnie z art. 29 rozporządzenia EB.
5. Wycena energii bilansującej, która wynika z aktywacji ofert energii bilansującej oraz międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do wymiany energii bilansującej lub do obsługi INP, nie jest objęta zakresem niniejszych mFRRIF i jest traktowana w metodzie zgodnie z art. 30 rozporządzenia EB.
6. Wspólne zasady rozliczenia pomiędzy OSP, mające zastosowanie do Platformy mFRR, nie wchodzi w zakres niniejszych mFRRIF i są traktowane w metodzie zgodnie z art. 50 rozporządzenia EB.

Artykuł 2 **Definicje i interpretacja**

1. Do celów niniejszych mFRRIF użyte terminy mają znaczenie nadane im w art. 2 rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej, art. 2 rozporządzenia w sprawie przejrzystości, art. 3 rozporządzenia SO i art. 2 rozporządzenia EB. Ponadto w niniejszych mFRRIF zastosowanie mają następujące pojęcia:
 - (a) „stan dostępności” oznacza warunek, że oferta jest dostępna lub niedostępna do celów transgranicznej aktywacji zgodnie z art. 29 ust. 9 i 14 rozporządzenia EB;

Ramy wdrażania mFRR

- (b) „dostępna oferta dotycząca produktu standardowego energii bilansującej z mFRR” oznacza ofertę dotyczącą produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, która nie została zadeklarowana jako niedostępna przez uczestniczącego OSP;
- (c) „transgraniczna cena krańcowa” oznacza jednolitą cenę rozliczeniową dla każdego obszaru nieograniczonego przesyłowo, określoną zgodnie z metodą zdefiniowaną w art. 30 rozporządzenia EB;
- (d) „oferta z możliwością bezpośredniego aktywowania” oznacza ofertę na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR, która może być aktywowana w dowolnym momencie następującym po punkcie planowanej aktywacji dla danego kwadransa, na który składana jest oferta, oraz do punktu planowanej aktywacji kolejnego kwadransa. Każda oferta z możliwością bezpośredniego aktywowania jest również ofertą z możliwością planowanego aktywowania;
- (e) „oferta podzielna” oznacza ofertę dotyczącą produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, która może być aktywowana częściowo pod względem aktywacji mocy, zgodnie z granulacją aktywacji oferty, w myśl art. 6 ust. 5;
- (f) „powiązania ekonomiczne” oznaczają powiązania między ofertami DUB, mające na celu optymalizację ekonomiczną, umożliwiające DUB oferowanie większej elastyczności, skuteczne odzwierciedlenie ich podstawowej struktury kosztów w składanych ofertach oraz maksymalizację możliwości aktywowania;
- (g) „nadwyżka ekonomiczna” oznacza w kontekście AOF łączną (i) nadwyżkę DUB w zakresie Platformy mFRR dla danego okresu MTU mFRR, (ii) nadwyżkę OSP w zakresie Platformy mFRR, (iii) dochód z ograniczeń przesyłowych oraz opcjonalnie (iv) inne powiązane koszty i korzyści, jeżeli zwiększają one efektywność ekonomiczną w odniesieniu do danego okresu MTU mFRR. Nadwyżka DUB jest sumą iloczynów wybranych wolumenów ofert produktu standardowego energii bilansującej z mFRR i odpowiadających im różnic między ceną tych ofert a ceną energii bilansującej zgodnie z art. 30 ust. 1 rozporządzenia EB. Nadwyżka OSP jest sumą iloczynów zaspokojonego zapotrzebowania mFRR i odpowiadających im różnic między ceną takiego zapotrzebowania (cena maksymalna w przypadku nieelastycznego zapotrzebowania) a ceną energii bilansującej zgodnie z art. 30 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (h) „elastyczne zapotrzebowanie na mFRR” oznacza zapotrzebowanie OSP na aktywację oferty dotyczącej produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, którego spełnienie zależy od ceny ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR;
- (i) „wyłączne zamówienie grupowe” jest rodzajem powiązań ekonomicznych, w ramach których przyjęta może być tylko jedna oferta z listy ofert stanowiących część wyłącznego zamówienia grupowego;
- (j) „grupa ekspertów” oznacza organ składający się z ekspertów powołanych przez wszystkich OSP uczestniczących w Platformie mFRR;
- (k) „granulacja” oznacza najmniejszy przyrost wolumenu oferty dotyczącej produktu standardowego energii bilansującej z mFRR;
- (l) „oferta niepodzielna” oznacza ofertę dotyczącą produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, która nie może być aktywowana częściowo pod względem aktywacji mocy, zgodnie z granulacją aktywacji oferty, w myśl art. 7 ust. 2; W związku z tym wolumen w ramach oferty niepodzielnej jest zawsze aktywowany łącznie;
- (m) „nieelastyczne zapotrzebowanie na mFRR” oznacza zapotrzebowanie OSP na aktywację oferty dotyczącej produktowego standardowego energii bilansującej z mFRR, które musi

Ramy wdrażania mFRR

być spełnione niezależnie od ceny aktywacji produktu standardowego energii bilansującej z mFRR, a zatem limit cenowy jest ustalany na poziomie wartości technicznego limitu cenowego określonego w metodzie zgodnie z art. 30 ust. 1 rozporządzenia EB;

- (n) „MARI” oznacza „Manually Activated Reserves Initiative” (Inicjatywę w zakresie nieautomatycznie aktywowanych rezerw) i jest projektem wdrożeniowym, który rozwinię się w Platformę mFRR;
- (o) „członkowski OSP” oznacza każdego OSP, który przystąpił do Platformy mFRR, w tym OSP z obszarów LFC z wieloma OSP, którzy nie zostali wyznaczeni w zawartej przez nich umowie operacyjnej dotyczącej obszaru LFC jako podmioty odpowiedzialne za wdrożenie i obsługę mFRP zgodnie z częścią IV rozporządzenia SO, a w szczególności z jego art. 141 i 143;
- (p) „granica bilansowania mFRR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary LFC uczestniczących OSP; W przypadku gdy obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru rynkowego granica bilansowania mFRR oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiednie obszary rynkowe;
- (q) „limity zdolności przesyłowych na granicach bilansowania mFRR” oznaczają limity wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości, w kierunku importu lub dodatnim oraz eksportu lub ujemnym dla granicy bilansowania mFRR lub zbioru granic bilansowania mFRR, i służące jako ograniczenia dla algorytmu optymalizacji;
- (r) „zapotrzebowanie na mFRR” oznacza zapotrzebowanie OSP reprezentujące wniosek o aktywację w odniesieniu do ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, w kontekście art. 145 ust. 5 rozporządzenia SO;
- (s) „podstawowy okres handlowy mFRR” (zwany dalej „MTU mFRR”) oznacza okres 15 minut. Pierwszy okres MTU mFRR rozpoczyna się o godzinie 00:00 czasu rynkowego. Okresy MTU mFRR następują kolejno i nie nakładają się na siebie;
- (t) „powiązania nadrzędnościowo-podrzędnościowe” są rodzajem powiązań ekonomicznych, w którym oferta (strony podrzędnej) może być aktywowana tylko wtedy, gdy aktywowana jest również inna konkretna oferta (strony nadrzędnej), a nie na odwrót;
- (u) „uczestniczący OSP” oznacza każdego członkowskiego OSP korzystającego z Platformy mFRR do wymiany produktów standardowych energii bilansującej z mFRR. W celu uniknięcia wątpliwości, jeżeli obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru monitorowania, uczestniczącym OSP staje się jedynie OSP wyznaczony w umowie operacyjnej dotyczącej obszaru LFC jako odpowiedzialny za wdrożenie i obsługę mFRP zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO;
- (v) „punkt planowanej aktywacji” oznacza punkt w czasie, względem którego mierzony jest czas pełnej aktywacji dla planowanej aktywacji, i wynosi 7,5 minuty przed rozpoczęciem danego kwadransa, dla którego DUB składają odpowiednią ofertę na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR. DUB otrzymuje żądanie aktywacji 12,5 minuty przed spodziewaną pełną aktywacją;
- (w) „oferta z możliwością planowanego aktywowania” oznacza ofertę na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR, która może być aktywowana tylko w jednym określonym momencie, tj. w punkcie planowanej aktywacji, w odniesieniu do okresu, na jaki składana jest oferta dotycząca energii bilansującej;

Ramy wdrażania mFRR

- (x) „produkt standardowy energii bilansującej z mFRR” oznacza produkt standardowy energii bilansującej z mFRR, zgodnie z art. 25 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (y) „oferta dotycząca produktu standardowego energii bilansującej z mFRR” oznacza ofertę na energię bilansującą dla produktu standardowego energii bilansującej z mFRR;
- (z) „komitet sterujący” oznacza organ decyzyjny Platformy mFRR, w skład którego wchodzi nominowani przedstawiciele wszystkich członkowskich OSP i który jest organem nadrzędnym wobec grupy ekspertów;
- (aa) „techniczne ograniczenia wymiany” oznaczają sztuczny limit wymiany energii bilansującej między dwoma sąsiadującymi obszarami LFC, które nie są oddzielone granicą obszaru rynkowego, potrzebny jedynie do celów działania algorytmu optymalizacji;
- (bb) „powiązania techniczne” oznaczają powiązania między ofertami DUB w kolejnych kwadransach lub w ciągu tego samego kwadransa, niezbędne do unikania sytuacji, w której bazowy składnik aktywów realizuje niedopuszczalne aktywacje; oraz
- (cc) „wykorzystanie Platformy mFRR” oznacza wymianę ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR pomiędzy dwoma obszarami LFC lub rynkowymi bądź większą ich liczbą, za pośrednictwem Platformy mFRR, w celu prowadzenia procesu odbudowy częstotliwości na potrzeby wymiany energii bilansującej z mFRR, w przypadku gdy aktywacja energii bilansującej z mFRR odbywa się zgodnie z zasadą wspólnej listy rankingowej.

2. „ENTSO-E” oznacza „Europejską sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej”, a „HVDC” oznacza „prąd stały wysokiego napięcia”.

3. W niniejszych mFRRIF, o ile z kontekstu nie wynika inaczej:

- (a) liczba pojedyncza obejmuje również liczbę mnogą i odwrotnie;
- (b) spis treści i nagłówki dodaje się wyłącznie dla wygody i nie mają one wpływu na interpretację niniejszych mFRRIF;
- (c) wszelkie odniesienia do międzyobszarowych zdolności przesyłowych oznaczają również odniesienie do ograniczeń alokacji określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi („rozporządzenie CACM”);
- (d) wszystkie odniesienia do ustawodawstwa, rozporządzeń, dyrektyw, zarządzeń, instrumentów, kodeksów i wszelkich innych aktów prawnych będą uwzględniać wszelkie modyfikacje, przedłużenie lub ponowne wprowadzenie w życie danego dokumentu; oraz
- (e) wszystkie odniesienia do artykułu bez wskazania dokumentu oznaczają odniesienia do niniejszych mFRRIF.

Artykuł 3

Ogólny projekt Platformy mFRR

1. Platforma mFRR ustanawia proces transgranicznej aktywacji mFRR, zgodnie z art. 147 i 149 rozporządzenia SO.

Ramy wdrażania mFRR

2. Platforma mFRR obejmuje wszystkie obszary LFC lub rynkowe uczestniczących OSP, zgodnie z art. 147 rozporządzenia SO, oraz granice bilansowania mFRR.
3. Platforma mFRR obejmuje funkcję AOF, funkcję rozliczania OSP–OSP oraz funkcję zarządzania zdolnością przesyłową CMF zgodnie z art. 4 ust. 6.
4. OSP nie określają ceny dla swojego zapotrzebowania, z wyjątkiem przypadków, w których OSP – w momencie określania zapotrzebowania na mFRR – dysponują alternatywnymi sposobami zaspokojenia tego zapotrzebowania lub ogólnego bilansowania systemu. W takim przypadku OSP może określić zapotrzebowanie jako elastyczne, przestrzegając następujących zasad ogólnych:
 - (a) elastyczne zapotrzebowanie na mFRR można składać wyłącznie w zakresie planowanej aktywacji. Zapotrzebowanie na bezpośrednią aktywację powinno być zawsze nieelastyczne;
 - (b) OSP może złożyć elastyczne zapotrzebowanie na mFRR w kierunku dodatnim lub ujemnym z ceną, którą jest w stanie zapłacić lub przyjąć za aktywację oferty dotyczącej produktu standardowego energii bilansującej mFRR;
 - (c) elastyczne zapotrzebowanie na mFRR nie może być wykorzystywane w taki sposób, aby powodowało konieczność nakładania limitu na ceny energii bilansującej dla wszystkich obszarów LFC lub rynkowych;
 - (d) cena za zapotrzebowanie na mFRR w odniesieniu do dodatniej energii bilansującej nie może być niższa niż cena najtańszych alternatywnych ofert na dodatnią energię bilansującą, dostępnych dla danego OSP w momencie określania zapotrzebowania na mFRR w danym okresie MTU mFRR, natomiast cena za zapotrzebowanie na mFRR w odniesieniu do ujemnej energii bilansującej nie może być wyższa niż cena dostępnych dla danego OSP najdroższych alternatywnych ofert na ujemną energię bilansującą;
 - (e) wolumen zapotrzebowania, które może być złożone jako zapotrzebowanie elastyczne na Platformie mFRR, ogranicza się do wolumenu alternatywnych ofert dostępnych dla OSP.

W celu zapewnienia przejrzystości wykorzystania zapotrzebowania elastycznego każdy korzystający z niego OSP publikuje krzywe zapotrzebowania elastycznego możliwie najszybciej po ich zastosowaniu.

5. Dane wejściowe AOF Platformy mFRR są następujące:
 - (a) zapotrzebowanie na mFRR dla każdego obszaru LFC lub obszaru rynkowego – w przypadku gdy obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru rynkowego – każdego uczestniczącego OSP. W przypadku gdy wspólne zapotrzebowanie na mFRR jest szacowane dla wszystkich obszarów LFC określonego bloku LFC uczestniczący OSP odpowiedzialny za szacowanie zapotrzebowania na mFRR wysyła zapotrzebowanie na mFRR dla tego bloku LFC. Platforma mFRR umożliwia optymalizację aktywacji ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR znajdujących się we wszystkich obszarach LFC tego bloku LFC. Konwencja znaku dla zapotrzebowania na mFRR jest następująca: wartość ujemna, gdy obszar LFC lub rynkowy wykazuje nadwyżkę mocy i wskazuje, że należy aktywować ujemną energię bilansującą mFRR; oraz wartość dodatnia, gdy obszar LFC lub rynkowy wykazuje deficyt mocy i wskazuje, że należy aktywować dodatnią energię bilansującą mFRR;

Ramy wdrażania mFRR

- (b) limity zdolności przesyłowych na granicach bilansowania mFRR w zakresie odnośnych granic bilansowania mFRR są stale aktualizowane za pomocą CMF zgodnie z art. 4;
 - (c) lista ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR dla obszaru LFC lub obszaru rynkowego – w przypadku gdy obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru rynkowego – każdego uczestniczącego OSP, która obejmuje wszystkie dostępne oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, z każdego obszaru rynkowego należącego do obszaru LFC uczestniczącego OSP;
 - (d) stan dostępności ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, które stają się dostępne lub niedostępne po czasie zamknięcia bramki dla złożenia oferty dotyczącej energii energetycznej przez OSP zgodnie z art. 9 ust. 2;
 - (e) inne dane wejściowe AOF obejmują między innymi informacje zapewniające bezpieczną i prawidłową komunikację, stabilność systemu informatycznego oraz monitorowanie działania systemów i publikacji.
6. Zgodnie z art. 27 rozporządzenia EB uczestniczący OSP stosujący model centralnego dysponowania przekształcają otrzymane od DUB oferty dotyczące zintegrowanego procesu grafikowania na oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, a następnie przesyłają je do Platformy mFRR.
7. AOF łączy listy ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR z każdego obszaru LFC lub rynkowego każdego uczestniczącego OSP, przedstawione zgodnie z art. 10, tworząc wspólne listy rankingowe.
8. Limity zdolności przesyłowych na granicach bilansowania mFRR określa się zgodnie z art. 4.
9. Dane wyjściowe AOF są następujące:
- (a) wymiana mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania mFRR, jak określono w art. 147 rozporządzenia SO;
 - (b) wybrane oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, które są aktywowane przez uczestniczących OSP;
 - (c) wolumen zaspokojonego zapotrzebowania na energię bilansującą z mFRR;
 - (d) całkowita wymiana mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości każdego obszaru rynkowego lub obszaru LFC, będącą sumą wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania mFRR obszaru LFC, wynikająca z Platformy mFRR, zgodnie z lit. a);
 - (e) ceny energii bilansującej z mFRR określone przy użyciu metody zgodnej z art. 30 rozporządzenia EB;
 - (f) ceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych, wykorzystywane do wymiany produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, określone przy użyciu metody zgodnej z art. 30 rozporządzenia EB; oraz
 - (g) inne dane wyjściowe AOF obejmują między innymi informacje zapewniające bezpieczną i prawidłową komunikację, stabilność systemu informatycznego, monitorowanie działania systemów oraz dane istotne dla obliczania wskaźników efektywności działania zgodnie z art. 59 ust. 4 rozporządzenia EB.

Ramy wdrażania mFRR

10. Każdy uczestniczący OSP może zażądać aktywowania większego wolumenu ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR ze wspólnych list rankingowych niż łączny wolumen energii bilansującej przesłany przez tego OSP do Platformy mFRR, zgodnie z art. 29 ust. 13 rozporządzenia EB. W takim przypadku za pomocą Platformy mFRR informuje się bez zbędnej zwłoki wszystkich uczestniczących OSP, przysyłając im informacje dotyczące dodatkowego wnioskowanego wolumenu.
11. W przypadku gdy AOF nie tworzy danych wyjściowych z powodu problemów związanych z algorytmem lub infrastrukturą informatyczną lub gdy jeden lub wielu OSP nie podłącza się do Platformy mFRR, a procedury awaryjne zgodnie z art. 28 ust. 3 rozporządzenia EB wchodzi w życie, OSP niezwłocznie informują uczestników rynku. Przekazywane informacje muszą zawierać przyczynę, która spowodowała uruchomienie procedur awaryjnych, objęte procedurą OSP i obszary LFC, termin rozpoczęcia pierwszego okresu ważności objętego procedurą i pierwszego okresu MTU mFRR objętego procedurą, jak również szacowany termin zakończenia. Po przywróceniu normalnej pracy za pomocą Platformy mFRR za jej pośrednictwem informuje się uczestników rynku, określając termin rozpoczęcia z pierwszym okresem ważności i pierwszym okresem MTU mFRR, dla którego odbywa się wymiana energii bilansującej poprzez Platformę mFRR. Każdy OSP publikuje taką informację tak szybko, jak to możliwe, ale nie później niż 30 minut po zakończeniu pierwszego okresu MTU mFRR zawieszenia lub przywrócenia uczestnictwa.
12. Dane wejściowe funkcji rozliczania OSP–OSP są następujące:
 - (a) wymiana mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania mFRR zgodnie z art. 3 ust. 9 lit. a);
 - (b) ceny wymagane zgodnie z metodą dotyczącą wspólnych zasad rozliczania zgodnie z art. 50 ust. 1 rozporządzenia EB i dostarczane przez AOF zgodnie z art. 3 ust. 9 lit. e) i art. 3 ust. 9 lit. f);
 - (c) inne dane wejściowe funkcji rozliczania OSP–OSP obejmują między innymi informacje zapewniające solidny i prawidłowy proces rozliczeń oraz dane finansowe do fakturowania.
13. Funkcja rozliczania OSP–OSP umożliwia ustalanie danych wyjściowych za pomocą metody zgodnie z art. 50 ust. 1 rozporządzenia EB. Dane wyjściowe funkcji rozliczania OSP–OSP są następujące:
 - (a) planowa wymiana energii bilansującej z mFRR do rozliczeń dla każdego uczestniczącego OSP;
 - (b) ceny rozliczeniowe za planową wymianę energii bilansującej z mFRR w wyniku mFRP dla każdego uczestniczącego OSP;
 - (c) obliczenie i podział dochodu generowanego przez wymianę energii bilansującej między obszarami LFC o różnych cenach energii bilansującej i takie różne ceny energii bilansującej;
 - (d) inne dane wyjściowe funkcji rozliczania OSP–OSP obejmują między innymi informacje zapewniające bezpieczną i prawidłową komunikację, stabilność systemu informatycznego, monitorowanie działania systemów oraz dane istotne dla obliczania wskaźników efektywności działania zgodnie z art. 59 ust. 4 rozporządzenia EB.
14. Platforma mFRR wdraża:

Ramy wdrażania mFRR

- (a) metodę ustalania cen energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do celów wymiany energii bilansującej lub obsługi procesu kompensowania niebilansowań zgodnie z art. 30 rozporządzenia EB;
 - (b) metodę klasyfikacji na potrzeby określenia celu aktywacji ofert energii bilansującej zgodnie z art. 29 rozporządzenia EB;
 - (c) zasady rozliczenia pomiędzy OSP w odniesieniu do planowej wymiany energii elektrycznej zgodnie z art. 50 rozporządzenia EB.
15. Każdy uczestniczący OSP we właściwy i terminowy sposób wdraża i przeprowadza procedury rozliczania planowej wymiany energii z transgranicznej mFRP.
16. Wdrożenie Platformy mFRR następuje poprzez model OSP–OSP, co oznacza w szczególności:
- (a) DUB przedkłada swoim uczestniczącym OSP oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR;
 - (b) uczestniczący OSP weryfikuje, w stosownych przypadkach zmienia zgodnie z art. 29 ust. 9, art. 29 ust. 10 oraz art. 29 ust. 14 rozporządzenia EB, a następnie przesyła oferty do AOF;
 - (c) AOF określa optymalną aktywację ofert i wymianę między OSP, wnioskując o aktywowanie wybranych ofert u uczestniczących OSP, natomiast wnioski o aktywowanie ofert z AOF zobowiązuje wnioskujących i uczestniczących OSP do przyjęcia stałej wymiany energii bilansującej mFRR w kontekście procesu transgranicznej aktywacji FRR, zgodnie z art. 147 ust. 4 lit. b), art. 147 ust. 4 lit. c) i art. 147 ust. 5 rozporządzenia SO;
 - (d) uczestniczący OSP zapewnia aktywację ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, wybranych przez AOF zgodnie z art. 145 ust. 4;
 - (e) przyłączający lub wyznaczony OSP, jak opisano w art. 1 ust. 2, jest odpowiedzialny za wstępne kwalifikowanie, rozliczanie OSP–DUB, monitorowanie i inne obowiązki związane z zakupem lub aktywacją ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, zgodnie z rozporządzeniem EB i rozporządzeniem SO.
17. Każdy uczestniczący OSP opublikuje informacje dotyczące wymiany wolumenów i cen dostarczone przez AOF niezwłocznie, jednak nie później niż 30 minut po właściwym zakończeniu odpowiedniego okresu MTU mFRR.
18. Platforma mFRR ma dwupoziomową strukturę zarządzania: komitet sterujący jako organ decyzyjny Platformy mFRR oraz grupa ekspertów jako organ ekspercki Platformy mFRR.

Artykuł 4

Określenie limitów zdolności przesyłowych na granicach bilansowania mFRR jako danych wejściowych do algorytmu optymalizacji

1. Wszyscy uczestniczący OSP określają dla każdej granicy bilansowania mFRR limity zdolności przesyłowych na granicy bilansowania mFRR. Jeżeli granica bilansowania mFRR odpowiada granicy obszaru rynkowego, limity te określa się zgodnie z ust. 2–4. Jeżeli granica bilansowania mFRR nie odpowiada granicy obszaru rynkowego, limit zdolności przesyłowych na granicy bilansowania mFRR ustala się jako techniczny limit wymiany, który w obu kierunkach wynosi 99 999 MW.
2. Wszyscy OSP i Platforma mFRR stale aktualizują międzyobszarowe zdolności przesyłowe mFRR dla każdej z odpowiednich granic obszaru rynkowego lub zbioru granic obszaru

Ramy wdrażania mFRR

rynkowego w taki sposób, aby w dowolnym momencie międzyobszarowe zdolności przesyłowe dostępne dla wymiany mFRR stanowiły:

- (a) początkowe międzyobszarowe zdolności przesyłowe, które są albo międzyobszarowymi zdolnościami przesyłowymi pozostałymi po jednolitymłączeniu rynków dnia bieżącego, albo międzyobszarowymi zdolnościami przesyłowymi obliczonymi zgodnie z metodami określonymi w art. 37 ust. 3 rozporządzenia EB;
 - (b) dodatkowe międzyobszarowe zdolności przesyłowe alokowane do procesu RR i mFRR, zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB;
 - (c) alokowane już międzyobszarowe zdolności przesyłowe w przedziałach czasowych bilansowania:
 - (i) już potwierdzone międzyobszarowe wymiany mocy i wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości;
 - (ii) wymiany międzyobszarowe wynikające z innych procesów niezbilansowania zgłoszonych przez OSP na Platformie mFRR;
 - (d) dostosowania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z rozporządzeniem SO:
 - (i) dostosowań wnioskowanych ze względów bezpieczeństwa pracy systemu przez uczestniczących lub dotkniętych zdarzeniem OSP zgodnie z art. 147 ust. 3 lit. c), art. 148 ust. 3 lit. c), art. 149 ust. 3 i art. 150 ust. 3 lit. b) rozporządzenia SO;
 - (ii) ograniczenia nałożone ze względu na techniczną niemożność umożliwienia międzyobszarowej wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości na połączenia międzysystemowe HVDC, zgodnie z art. 171 ust. 1, art. 146 ust. 3 lit. a), art. 147 ust. 3 lit. a), art. 147 ust. 3 lit. b) rozporządzenia SO.
3. Korekty zgodnie z ust. 2 lit. d) mogą być również stosowane do granic bilansowania mFRR, które nie odpowiadają granicy obszaru rynkowego. Korekta zgodnie z ust. 2 lit. d) ppkt (i) może mieć zastosowanie wyłącznie do przyczyn związanych z bezpieczeństwem pracy systemu, których nie można było rozwiązać przy zastosowaniu najnowszego międzyobszarowego obliczania zdolności przesyłowych i skoordynowanej regionalnej analizy bezpieczeństwa pracy systemu, a korekta taka jest dokonywana i publikowana niezwłocznie po ustaleniu potrzeby.
4. Uczestniczący lub dotknięci zdarzeniem OSP wprowadzający korekty zgodnie z ust. 2 lit. d) ppkt (i) publikują wniosek o wprowadzenie ograniczeń wraz z uzasadnieniem wniosku, nie później niż 30 minut po upływie odpowiedniego okresu MTU mFRR, w którym zwrócono się o wprowadzenie dodatkowych ograniczeń.
5. Ograniczenia określone w ust. 2 lit. d) ppkt (ii) mogą wyłączyć jakąkolwiek wymianę na granicy bilansowania mFRR, która składa się wyłącznie z międzysystemowych połączeń HVDC. Ograniczenie danej granicy bilansowania mFRR jest dozwolone, jeżeli jest odpowiednio uzasadnione przez właściwych OSP, których dotyczy granica bilansowania mFRR. O takim ograniczeniu powiadamia się odpowiednie organy regulacyjne. Zainteresowani OSP publikują uzasadnienie techniczne.
6. Nie później niż dwa lata po terminie wdrożenia Platformy mFRR zgodnie z art. 5 ust. 3 lit. b) wszyscy OSP tworzą funkcję CMF, która wdraża proces ciągły opisany w ust. 2. Jeżeli inne platformy bilansujące posiadają taką funkcję, CMF musi być taka sama na wszystkich takich platformach, jeżeli taki sam obowiązek został nałożony w odpowiednich ramach wdrażania tych platform.

Artykuł 5

Plan działania i harmonogramy wdrożenia Platformy mFRR

1. W terminie trzydziestu miesięcy od zatwierdzenia niniejszych mFRRIF wszyscy członkowscy OSP wdrażają i uruchamiają Platformę mFRR spełniającą wszystkie wymogi określone w niniejszych mFRRIF (chyba że w niniejszych mFRRIF przewidziano odrębne terminy) oraz dalsze wymogi zgodnie z art. 29, 30 i 50 rozporządzenia EB.
2. Aby spełnić wymóg określony w ust. 1, wszyscy członkowscy OSP ustanawiają projekt wdrożeniowy Platformy mFRR z wykorzystaniem projektu wdrożeniowego MARI, który zostanie przekształcony w projekt wdrożeniowy Platformy mFRR po zatwierdzeniu niniejszych mFRRIF. W rezultacie wszyscy OSP będący członkami projektu wdrożeniowego MARI przed przekształceniem mogą zaproponować wszystkim członkowskim OSP, aby część kosztów poniesionych w projekcie wdrożeniowym MARI przed zatwierdzeniem niniejszych mFRRIF, ale nie wcześniej niż przed 1 stycznia 2018 r., została uznana za koszty wspólne zgodnie z art. 23 ust. 6 rozporządzenia EB. Decyzję w sprawie wniosku podejmuje się zgodnie z art. 14 ust. 4.
3. Wszyscy członkowscy OSP dołożą następujących starań, aby projekt wdrożeniowy Platformy mFRR był realizowany zgodnie z terminami określonymi w art. 20 ust. 4–6 rozporządzenia EB:
 - (a) w terminie sześciu miesięcy od zatwierdzenia niniejszych mFRRIF wszyscy członkowscy OSP wyznaczą podmiot odpowiedzialny za realizację funkcji optymalizacji aktywacji i funkcji rozliczania OSP–OSP Platformy mFRR;
 - (b) w terminie trzydziestu miesięcy od zatwierdzenia niniejszych mFRRIF Platforma mFRR zostanie wdrożona i uruchomiona, a wszyscy OSP będą korzystali z Platformy mFRR;
 - (c) przed upływem terminu określonego w lit. b) wszyscy członkowscy OSP stopniowo dostosują warunki dotyczące bilansowania do postanowień art. 18 rozporządzenia EB oraz ustawodawstwa krajowego, aby możliwe było wczesne i terminowe przystąpienie do Platformy mFRR;
 - (d) projekt wdrożeniowy Platformy mFRR pozwala na stopniowe wdrożenie wymogów mFRRIF i stopniowe przystępowanie OSP.
4. Wszyscy członkowscy OSP ustalają i aktualizują regularnie, co najmniej dwa razy w roku, plan działania dotyczący wdrożenia Platformy mFRR, który składa się z następujących elementów:
 - (a) rozwój nowych procesów i zmiany już istniejących związanych z wymianą z mFRR, potrzebami aktywacji, wyceną i rozliczeniami zgodnie z niniejszymi mFRRIF, w terminie trzydziestu miesięcy od zatwierdzenia niniejszych mFRRIF;
 - (b) opracowanie i regularna aktualizacja planu działania związany z przystąpieniem do Platformy mFRR w terminie trzech miesięcy od zatwierdzenia niniejszych mFRRIF, w odniesieniu do wszystkich członkowskich OSP, którzy staną się stronami uczestniczącymi. Plan działania związany z przystąpieniem OSP przewiduje terminy dotyczące:
 - (i) dostosowania i wdrożenia warunków dla DUB przez każdego członkowskiego OSP;
 - (ii) opracowania funkcji Platformy mFRR;

Ramy wdrażania mFRR

- (iii) testów interoperacyjności pomiędzy poszczególnymi OSP a Platformą mFRR;
 - (iv) prób eksploatacyjnych;
 - (v) przyłączenia każdego OSP do Platformy mFRR;
 - (vi) uruchomienia Platformy mFRR;
 - (vii) przyłączenia wszystkich OSP, którym właściwe organy regulacyjne udzieliły odstępstwa zgodnie z art. 62 rozporządzenia EB.
- c) plan działania związany z przystąpieniem do platformy obowiązuje od opracowania go przez wszystkich uczestniczących OSP nie dłużej niż do momentu rozpoczęcia korzystania z Platformy mFRR przez wszystkich uczestniczących OSP.
5. Wszyscy członkowscy OSP publikują plan działania związany z przystąpieniem, a w szczególności wszelkie nowe informacje dotyczące krajowych odstępstw, które podlegają aktualizacji w momencie ich udostępnienia.

Artykuł 6

Funkcje Platformy mFRR

1. Platforma mFRR obejmuje funkcję AOF, funkcję rozliczania OSP–OSP oraz funkcję zarządzania zdolnością przesyłową CMF zgodnie z art. 4 ust. 6. Jeżeli metoda wyznaczania międzyobszarowych zdolności przesyłowych (zwana dalej „CZC”) dla horyzontów czasowych bilansowania zostanie przy wdrażaniu uznana za efektywną zgodnie z art. 37 ust. 3 rozporządzenia EB, może zostać dodana funkcja wyznaczania międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
2. Celem funkcji AOF jest koordynowanie mFRP uczestniczących OSP zgodnie z ogólnym projektem Platformy mFRR, o którym mowa w art. 3 oraz zasadami algorytmu optymalizacji zgodnie z art. 11.
3. Głównym celem funkcji rozliczania OSP–OSP jest obliczanie kwoty rozliczenia, którą każdy uczestniczący OSP musi ponieść z tytułu planowej wymiany energii z transgranicznej mFRP, zgodnie z ogólnym projektem Platformy mFRR, o którym mowa w art. 3.
4. Celem funkcji CMF jest bieżąca aktualizacja międzyobszarowych zdolności przesyłowych mFRR dla wszystkich odpowiednich granic obszaru rynkowego lub zbioru granic obszaru rynkowego w taki sposób, aby w dowolnym momencie międzyobszarowe zdolności przesyłowe odzwierciedlały faktycznie dostępne międzyobszarowe zdolności przesyłowe dla wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości. Funkcję CMF uznaje się za niezbędną do korzystania z Platformy mFRR od terminu, o którym mowa w art. 4 ust. 6.
5. W razie gdyby było to istotne, celem funkcji obliczania CZC będzie wdrożenie metody wyznaczania CZC dla horyzontów czasowych bilansowania zgodnie z art. 37 ust. 3 rozporządzenia EB. Jeżeli inne platformy bilansujące pełnią taką funkcję, funkcja obliczania CZC musi być taka sama na wszystkich platformach, jeżeli taki sam obowiązek został nałożony w odpowiednich ramach wdrażania tych platform.

Artykuł 7

Definicja produktu standardowego energii bilansującej z mFRR

1. Każda oferta dotycząca produktu standardowego energii bilansującej z mFRR musi spełniać następujące parametry statyczne:

Tryb aktywacji	Nieautomatyczny
Typ aktywacji	Bezpośrednia lub planowana
Czas pełnej aktywacji („FAT”)	12,5 minut
Minimalna ilość	1 MW
Granulacja oferty	1 MW
Maksymalna ilość	9 999 MW
Minimalny czas trwania okresu dostawy	5 minut
Rozdzielczość ceny	0,01 €/MWh
Okres ważności	Planowana aktywacja może nastąpić tylko w punkcie planowanej aktywacji. Aktywacja bezpośrednia może odbywać się w dowolnym czasie przez 15 minut, po planowanej aktywacji.

Tabela nr 1: Cechy oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR

2. Oferta z możliwością bezpośredniego aktywowania obejmuje okres MTU mFRR następujący po okresie, którego dotyczy dana oferta.
3. Zmienne cechy oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR, które zostaną ustalone przez DUB podczas wstępnej kwalifikacji lub składania oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR, są następujące:

(a) określane na podstawie następujących parametrów:

Cena	w €/MWh
Lokalizacja	Co najmniej najmniejszy obszar LFC lub obszar rynkowy.
Podzielność	DUB mogą składać oferty podzielne o granulacji aktywacji 1 MW. DUB mogą składać niepodzielne oferty zgodnie z art. 7 ust. 4
Powiązania techniczne między ofertami	DUB są zobowiązane do przekazywania informacji o technicznych powiązaniach między ofertami składanymi w kolejnych kwadransach i w ciągu tego samego kwadransa
Powiązanie ekonomiczne	dozwolone będą powiązania nadrzędnościowo-podrzędnościowe oraz wyłączne zamówienia grupowe

Tabela 2: Zmienne cechy oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR

(b) wolumen oferty;

(c) kierunek oferty: energia bilansująca dodatnia lub ujemna;

Ramy wdrażania mFRR

- (d) cenę oferty o wartości dodatniej, zerowej lub ujemnej określa się zgodnie z tabelą 1 rozporządzenia EB;
 - (e) okres MTU mFRR, którego dotyczy oferta na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR;
 - (f) inne cechy zgodnie z krajowymi warunkami dotyczącymi DUB, na podstawie art. 18 ust. 5 rozporządzenia EB;
4. Poniższe cechy oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR zostaną określone w warunkach dotyczących DUB, w tym między innymi:

Lokalizacja	Bardziej szczegółowe informacje dotyczące lokalizacji, w porównaniu z informacjami określonymi w art. 6 ust. 4, zostały zdefiniowane w warunkach dotyczących DUB
Okres przygotowawczy	Zdefiniowane w warunkach dotyczących DUB, o ile są one zgodne z wymogami określonymi w zakresie FAT w art. 7 ust. 1
Okres rampowania	Zdefiniowane w warunkach dotyczących DUB, o ile są one zgodne z wymogami określonymi w zakresie FAT w art. 7 ust. 1
Okres dezaktywacji	Zdefiniowane w warunkach dotyczących DUB, o ile są one zgodne z wymogami określonymi w zakresie FAT oraz z minimalnym czasem trwania dostawy, o którym mowa w art. 7 ust. 1
Maksymalny czas trwania okresu dostawy	Zdefiniowane w warunkach dotyczących DUB ze względu na różne wymagania dotyczące okresu przygotowawczego, okresu rampowania oraz okresu dezaktywacji
Oferty niepodzielne	Maksymalna wielkość ofert niepodzielnych określa się zgodnie z warunkami dotyczącymi DUB
Minimalny czas między końcem okresu dezaktywacji a kolejną aktywacją	Zdefiniowane w warunkach dotyczących DUB

Tabela 3: Cechy oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR zdefiniowane w warunkach dotyczących DUB

5. Maksymalna wielkość ofert niepodzielnych zostanie określona w krajowych warunkach dotyczących bilansowania i nie będzie większa niż największa dopuszczalna technicznie zdolność wytwórcza lub zużycie wstępnie kwalifikowanej jednostki wytwórczej lub odbiorczej DUB.
6. W przypadku modelu centralnego dysponowania zmienne cechy oferty dotyczącej produktu standardowego energii bilansującej z mFRR mogą być określane przez przyłączającego OSP na podstawie ofert dotyczących zintegrowanego procesu grafikowania, złożonych przez DUB zgodnie z zasadami przekształcania ofert w modelu centralnego dysponowania na oferty produktu standardowego energii bilansującej z mFRR zgodnie z art. 27 rozporządzenia EB.

Artykuł 8

Czasy otwarcia i zamknięcia bramki dla energii bilansującej w odniesieniu do ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR

1. Czas otwarcia bramki dla energii bilansującej na złożenie oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR przez DUB uczestniczącemu OSP przypada nie później niż o godzinie 12:00 czasu rynkowego w przypadku okresów MTU mFRR dnia następnego.
2. Czas zamknięcia bramki dla energii bilansującej na złożenie oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR przez DUB uczestniczącemu OSP przypada na 25 minut przed rozpoczęciem okresu MTU mFRR odpowiedniej oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR. Ten sam czas zamknięcia bramki dla energii bilansującej dotyczy ofert na produkty specyficzne przekształconych na oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR.
3. W przypadku OSP stosujących model centralnego dysponowania, czas zamknięcia bramki dla energii bilansującej dla ofert zintegrowanego procesu grafikowania określa się na podstawie art. 24 ust. 5 oraz art. 24 ust. 6 rozporządzenia EB.

Artykuł 9

Czas zamknięcia bramki dla złożenia oferty dotyczącej energii elektrycznej przez OSP oraz zmiany ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR

1. Czas zamknięcia bramki dla złożenia oferty dotyczącej energii elektrycznej przez OSP, w przypadku składania ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR do AOF Platformy mFRR przez uczestniczących OSP, przypada na 12 minut przed rozpoczęciem okresu MTU mFRR odpowiedniej oferty na produkt standardowy energii bilansującej z mFRR.
2. Uczestniczący OSP ma możliwość, w dowolnym czasie przed upływem czasu zamknięcia bramki dla złożenia oferty dotyczącej energii elektrycznej przez OSP, zmodyfikowania oferty zgodnie z art. 29 ust. 9 rozporządzenia EB lub zmienić status dostępności oferty zgodnie z art. 29 ust. 14 rozporządzenia EB. Jedynie w przypadku gdy po upływie czasu zamknięcia bramki dla złożenia oferty dotyczącej energii elektrycznej przez OSP uczestniczący OSP uzyska nowe informacje wpływające na możliwość aktywowania ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, uczestniczący OSP może zastosować te zmiany po upływie czasu zamknięcia bramki dla złożenia oferty dotyczącej energii elektrycznej przez OSP. Aby nie miało to wpływu na wdrażanie i funkcjonowanie Platformy mFRR, wszyscy OSP określą maksymalny możliwy czas, w którym takie zmiany ofert będą dozwolone.
3. Oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, ulegające zmianie zgodnie z ust. 2, są również składane na Platformie mFRR. OSP przekazują wyjaśnienie zmian w ofertach dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, wprowadzonych zgodnie z ust. 2, nie później niż 30 minut po odpowiednim okresie MTU mFRR. Zmiany w ofertach przedstawia się jako zmiany ich dostępnego wolumenu lub statusu dostępności.
4. Zmiany wprowadzane zgodnie z ust. 2 ogranicza się do dwóch następujących przypadków:
 - a) w przypadku gdy przyłączający OSP lub wyznaczony OSP, o którym mowa w art. 1 ust. 2, ma uzasadnione podstawy, aby przypuszczać, że w przypadku braku tych zmian aktywacja takich ofert doprowadziłaby do naruszenia limitów bezpieczeństwa pracy

Ramy wdrażania mFRR

systemu lub w szczególności limitów częstotliwości, jeżeli spodziewane naruszenie byłoby spowodowane niedostatkami rezerwy zdolności przesyłowych lub techniczną niedostępnością określonych jednostek zapewniających rezerwy w obszarach regulacyjnych OSP lub OSD; oraz

- b) jeżeli oferta jest uzależniona od ofert złożonych poza Platformą mFRR i musi zostać zmieniona na wniosek DUB, który ją złożył, w celu odzwierciedlenia aktywacji oferty warunkowej (ofert warunkowych) poza Platformą mFRR, które wystąpiły po czasie zamknięcia bramki dla energii bilansującej z mFRR.
5. W przypadku limitów częstotliwości i wymaganej rezerwy zdolności przesyłowych, o których mowa w ust. 4, w sytuacji, w której spodziewane jest przekroczenie limitów częstotliwości (tylko wtedy, gdy te oferty byłyby aktywowane przez OSP innych niż przyłączający OSP), przyłączający OSP lub wyznaczony OSP, jak opisano w art. 1 ust. 2, mogą stosować zmiany zgodnie z ust. 4 lit. a) wyłącznie w odniesieniu do aktywacji realizowanej przez innych OSP.
 6. Zgodnie z wymogiem art. 3 ust. 2 lit. a) rozporządzenia EB krajowe warunki bilansowania zapewniają niedyskryminację między ofertami dotyczącymi standardowych produktów energii bilansującej z mFRR, które OSP zgłaszają jako niedostępne. Zgodnie z art. 16 ust. 7 rozporządzenia EB nie dyskryminuje się ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, złożonych zgodnie z wymogami umów o moc bilansującą, względem innych ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR.
 7. Przy zmianie ofert zgodnie z ust. 2 przyłączający OSP lub wyznaczony OSP zgodnie z art. 1 ust. 2 przesyła do Platformy mFRR uzasadnienie takich zmian, zawierające co najmniej:
 - a) stronę wnioskującą o zmianę, tj. OSP, OSD lub DUB;
 - b) w przypadku zmian wnioskowanych przez OSP lub OSD zgodnie z ust. 4 lit. a) – nazwę OSP lub OSD oraz dokładny limit bezpieczeństwa pracy systemu, którego przekroczenie jest spodziewane;
 - c) w przypadku zmian wnioskowanych przez OSP zgodnie z ust. 4 lit. a):
 - (i) w przypadku ograniczeń termicznych – dany element (elementy) sieci; oraz
 - (ii) w przypadku limitów częstotliwości – informacja o tym, czy przewidywane przekroczenie byłoby spowodowane niewystarczającą wymaganą rezerwą zdolności przesyłowych lub niedostępnością techniczną określonych jednostek zapewniających rezerwę;
 - d) w przypadku zmian wnioskowanych przez DUB, informację, że oferta została zmodyfikowana w wyniku aktywacji oferty warunkowej (ofert warunkowych) zgodnie z ust. 4 lit. b).
 8. Zmiany ofert w zakresie limitów bezpieczeństwa pracy systemu, o których mowa w ust. 7 lit. c), są możliwe jedynie w przypadku najdroższych ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR przyłączających OSP, które mają wpływ na dane limity bezpieczeństwa pracy systemu i uwzględniają ich względny fizyczny wpływ na dane limity bezpieczeństwa pracy systemu.
 9. Informacje zgodnie z ust. 7 stają się dostępne dla wszystkich pozostałych OSP, zostają przekazane zainteresowanym DUB w czasie 30 minut od zakończenia odpowiedniego okresu MTU mFRR i opublikowane zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. b) ppkt (v) rozporządzenia EB. Informacje określone w ust. 7 przekazuje się w formie zbiorczej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 13.

Artykuł 10

Ustalanie list rankingowych za pomocą funkcji AOF

1. Każdy DUB przedkłada uczestniczącemu OSP oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR zgodnie z art. 8.
2. Każdy DUB przyłączony do OSP stosującego model centralnego dysponowania składa przyłączającemu OSP oferty dotyczące zintegrowanego procesu grafikowania.
3. Uczestniczący OSP składa oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR na Platformie mFRR zgodnie z art. 9.
4. Zgodnie z art. 27 rozporządzenia EB, OSP stosujący model centralnego dysponowania przekształcają oferty dotyczące zintegrowanego procesu grafikowania otrzymane od DUB na oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, a następnie przesyłają je do Platformy mFRR.
5. Platforma mFRR tworzy dwie listy rankingowe (jedna dla ofert na dodatnią energię bilansującą i jedna dla ofert na ujemną energię bilansującą) dla każdego okresu MTU mFRR, które zawierają wszystkie dostępne oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR złożone przez uczestniczących OSP:
 - (a) lista rankingowa dla energii dodatniej zawiera wszystkie złożone przez uczestniczących OSP dostępne oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR dla dodatniej energii bilansującej i jest porządkowana w kolejności rosnącej według ceny;
 - (b) lista rankingowa dla energii ujemnej zawiera wszystkie złożone przez uczestniczących OSP dostępne oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR dla ujemnej energii bilansującej i jest porządkowana w kolejności malejącej według ceny;
6. Dwie listy rankingowe opisane w art. 10 ust. 5 są wykorzystywane do planowanej aktywacji.
7. Do celów bezpośredniej aktywacji dwie listy rankingowe, o których mowa w art. 10 ust. 5, pozostawia się wraz ze wszystkimi dostępnymi i jeszcze nieaktywowanymi ofertami z możliwością bezpośredniego aktywowania, złożonymi przez każdego uczestniczącego OSP.
8. Listy rankingowe, o których mowa w art. 10 ust. 5, wykorzystuje się do bezpośredniej aktywacji, ciągłej aktualizacji i sortowania na podstawie następujących kryteriów:
 - (a) lista rankingowa dla energii dodatniej zawiera wszystkie możliwe do bezpośredniego aktywowania, złożone przez uczestniczących OSP dostępne oferty dotyczące dodatniej energii bilansującej i jest porządkowana w kolejności rosnącej według ceny;
 - (b) lista rankingowa dla energii ujemnej zawiera wszystkie możliwe do bezpośredniego aktywowania, złożone przez uczestniczących OSP dostępne oferty dotyczące ujemnej energii bilansującej i jest porządkowana w kolejności malejącej według ceny;
9. Wszystkie dostępne oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR przesłane do Platformy mFRR przez uczestniczących OSP wykorzystuje się do aktywowania w listach rankingowych.

Artykuł 11

Opis algorytmu optymalizacji

1. Danymi wejściowymi do algorytmu optymalizacji dla planowanej aktywacji są:
 - (a) dwie listy rankingowe zgodnie z art. 10 ust. 5;
 - (b) zapotrzebowanie na mFRR, które ma być zaspokojone w ramach planowanej aktywacji zgodnie z art. 3 ust. 5;
 - (c) limity zdolności przesyłowych na granicy bilansowania mFRR, jako dane wyjściowe z funkcji CMF, określone zgodnie z art. 4 ust. 2.
2. Danymi wejściowymi do algorytmu optymalizacji dla bezpośredniej aktywacji są:
 - (a) w przypadku dodatniego zapotrzebowania na mFRR – lista rankingowa w kolejności rosnącej, zgodnie z art. 10 ust. 8 i ust. 9 lit. a), oraz dodatniego zapotrzebowania na mFRR, które ma być zaspokojone w ramach aktywacji bezpośredniej;
 - (b) w przypadku ujemnego zapotrzebowania na mFRR – lista rankingowa w kolejności malejącej, zgodnie z art. 10 ust. 8 i ust. 9 lit. b), oraz ujemnego zapotrzebowania na mFRR, które ma być zaspokojone w ramach aktywacji bezpośredniej;
 - (c) limity zdolności przesyłowych na granicy bilansowania mFRR, jako dane wyjściowe z funkcji CMF, określone zgodnie z art. 4 ust. 2.
3. Funkcje celu algorytmu optymalizacji to:
 - (a) Pierwszy priorytet: maksymalizacja nadwyżki ekonomicznej dla danego zbioru ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR i zapotrzebowania na energię bilansującą z mFRR;
 - (b) Drugi priorytet: minimalizacja ilości wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości na każdej granicy bilansowania mFRR.
4. Ograniczenia algorytmu optymalizacji są następujące:
 - (a) musi zostać spełnione równanie bilansu mocy z mFRR dla każdego obszaru rynkowego lub LFC, co oznacza, że suma międzyobszarowej wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości, aktywowanych ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z mFRR oraz zaspokojonego zapotrzebowania z mFRR jest równa zero;
 - (b) suma wszystkich wymian mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości dla wszystkich obszarów rynkowych lub LFC uczestniczących OSP musi wynosić zero;
 - (c) limity zdolności przesyłowych na granicy bilansowania mFRR, określone zgodnie z art. 4;
 - (d) ograniczenia związane z niepodzielnością ofert oraz powiązaniami technicznymi i ekonomicznymi między nimi, w rozumieniu art. 7 ust. 2 lit. a).
5. Dane wyjściowe algorytmu optymalizacji są następujące:
 - (a) wymiana mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości na każdej granicy bilansowania mFRR, jak określono w art. 147 rozporządzenia SO;
 - (b) wybrane oferty dotyczące produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, które są aktywowane przez OSP;

Ramy wdrażania mFRR

- (c) wolumen zaspokojonego zapotrzebowania na energię bilansującą z mFRR;
 - (d) całkowita wymiana mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości każdego obszaru LFC lub rynkowego, będącą sumą wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania mFRR obszaru LFC lub rynkowego, wynikająca z Platformy mFRR, zgodnie z lit. a);
 - (e) ceny energii bilansującej z mFRR określone przy użyciu metody opracowanej zgodnie z art. 30 ust. 1 rozporządzenia EB;
 - (f) ceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywane do wymiany produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, określane przy użyciu metody opracowanej zgodnie z art. 30 ust. 3 rozporządzenia EB.
6. Na potrzeby optymalizacji każda granica bilansowania mFRR ma zdefiniowany matematycznie kierunek ujemny i dodatni dla wymiany mocy w wyniku nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości.
7. Uczestniczący OSP mogą stosować w algorytmie zasadę paradoksalnego odrzucania ofert, w których cena ofertowa jest równa transgranicznej cenie krańcowej lub od niej niższa/wyższa, ale które zostają w całości lub w części odrzucone, jeżeli to odrzucenie jest konieczne z następujących powodów:
- (a) akceptacja takiej oferty zwiększyłaby/zmniejszyłaby transgraniczną cenę krańcową powyżej/poniżej ceny ofertowej;
 - (b) paradoksalne odrzucenie takiej oferty jest niezbędne do zidentyfikowania przez algorytm wykonalnego rozwiązania;
 - (c) paradoksalne odrzucenie takiej oferty jest niezbędne do zaspokojenia przez algorytm bardziej nieelastycznego zapotrzebowania na mFRR.

Paradoksalne odrzucanie ofert niepodzielnych jest podejściem preferowanym w stosunku do paradoksalnego odrzucania ofert podzielnych. W przypadku zastosowania OSP publikuje zasady paradoksalnego odrzucania ofert w opisie algorytmu.

Artykuł 12 **Wyznaczanie podmiotu**

1. Każdy członkowski OSP Platformy mFRR odpowiada przed krajowym organem regulacyjnym i jego uczestnikami rynku za realizację procesu transgranicznej aktywacji mFRR zgodnie z niniejszymi mFRRIF.
2. Wszyscy OSP wyznaczają jeden podmiot będący pojedynczym OSP lub spółką należącą do OSP, któremu powierzają obsługę funkcji optymalizacji aktywacji oraz funkcji rozliczania OSP–OSP Platformy mFRR. Nie później niż osiemnaście miesięcy przed terminem, w którym funkcję zarządzania zdolnością przesyłową uznaje się za funkcję wymaganą do obsługi Platformy aFRR zgodnie z art. 6 ust. 4, wszyscy OSP opracują propozycję zmiany niniejszych mFRRIF, w której wyznaczony zostanie podmiot realizujący funkcję zarządzania zdolnością przesyłową zgodnie z art. 20 ust. 3 lit. e) rozporządzenia EB oraz która będzie zawierać informację, czy Platforma mFRR będzie obsługiwana przez pojedynczy podmiot czy wiele podmiotów.
3. Podmiot zostanie wyznaczony zgodnie z art. 20 ust. 4 rozporządzenia EB.

Ramy wdrażania mFRR

4. Wyznaczony podmiot działa w imieniu wszystkich członkowskich OSP pod nadzorem komitetu sterującego Platformy mFRR, zgodnie z art. 14 ust. 2 lit. a) i zgodnie z zasadami eksploatacji zatwierdzonymi przez komitet sterujący.
5. W celu uniknięcia wątpliwości wyznaczony podmiot może zlecić osobom trzecim realizację usług wsparcia za zgodą komitetu sterującego.

Artykuł 13 **Przejrzystość i sprawozdawczość**

1. Wszyscy członkowscy OSP monitorują, oceniają i raportują poniższe aspekty wdrażania i funkcjonowania Platformy mFRR przynajmniej raz w roku. Wspólne sprawozdanie publikowane jest przez ENTSO-E na stronie internetowej i przekazywane organom regulacyjnym:
 - (a) postępy we wdrażaniu i plan działania zgodnie z art. 5;
 - (b) wykorzystanie elastycznego zapotrzebowania na mFRR zgodnie z art. 3 ust. 4, z uwzględnieniem następujących kwestii:
 - (i) dokonana przez OSP ocena spełnienia zasady określonej w art. 3 ust. 4;
 - (ii) sytuacje, w których zapotrzebowanie elastyczne zostało zaspokojone, oraz informacja na temat tego, w jakim stopniu zapotrzebowanie elastyczne zostało zaspokojone, a także wpływ zaspokojenia zapotrzebowania elastycznego na CBMP;
 - (iii) częstotliwość, z jaką elastyczne zapotrzebowanie powoduje ustalenie transgranicznej ceny krańcowej;
 - (c) wnioskowana przez każdego uczestniczącego OSP ilość energii bilansującej z mFRR w stosunku do całkowitego wolumenu energii bilansującej, zgodnie z art. 29 ust. 12 rozporządzenia EB;
 - (d) częstotliwość i wielkość rozbieżności pomiędzy aktywacją ofert przez każdego uczestniczącego OSP a wyborem ofert przez AOF, zgodnie z art. 29 ust. 5 rozporządzenia EB;
 - (e) całkowity wolumen paradoksalnie odrzuconych ofert, oddzielnie dla ofert podzielnych i niepodzielnych;
 - (f) zbiorcze informacje i szczegółowe statystyki dotyczące ofert, które OSP zgłosili jako niedostępne zgodnie z art. 9;
 - (g) wpływ planowanych aktywacji przeciwnych na ceny energii bilansującej oraz na skuteczne funkcjonowanie platformy mFRR i rynku dnia bieżącego;
 - (h) dostępność międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany z mFRR na Platformie;
 - (i) wyniki badania przeprowadzonego zgodnie z art. 16 ust. 2 lit. a).
2. Jeżeli w wyżej wymienionym sprawozdaniu stwierdzono nieefektywność lub szkodliwość, OSP powinni zawrzeć w sprawozdaniu zalecenie dotyczące sposobu rozwiązania zidentyfikowanych problemów oraz, w stosownych przypadkach, opracować propozycję zmiany niniejszych mFRRIF i przedłożyć ją do zatwierdzenia.

3. Trzy lata po terminie wdrożenia platformy mFRR zgodnie z art. 5 ust. 3 lit. b) wszyscy OSP oceniają wyniki monitorowania wpływu planowanych aktywacji przeciwnych zgodnie z ust. 1 lit. g). Ta ocena powinna prowadzić do wydania przez OSP zalecenia dotyczącego utrzymania planowanych aktywacji przeciwnych lub zapobieżenia im. W przypadku gdy zalecenie ma zapobiegać planowanym aktywacjom przeciwnym wszyscy OSP opracowują propozycję zmiany niniejszych ram wdrażania i przedkładają ją do zatwierdzenia. Zmiana powinna określać sposób zapobiegania planowanym aktywacjom przeciwnym na platformie mFRR.
4. Trzy lata po terminie wdrożenia platformy mFRR zgodnie z art. 5 ust. 3 lit. b) wszyscy OSP publikują badanie dotyczące odrzucenia ofert w ramach funkcji AOF platformy mFRR, koncentrując się na nieefektywności procesu odrzucania ofert ze względu na maksymalny wielkość oferty (np. jeżeli różne maksymalne wielkości oferty wpływają na wydajność algorytmu).
5. Wszyscy członkowscy OSP przeprowadzają coroczne publiczne warsztaty z udziałem zainteresowanych stron w celu przedstawienia sprawozdania z wdrażania i funkcjonowania Platformy mFRR. Pierwszy warsztat odbędzie się najpóźniej 6 miesięcy po zatwierdzeniu niniejszych mFRRIF.

Artykuł 14

Zarządzanie i proces decyzyjny

1. Zasady dotyczące zarządzania i funkcjonowania Platformy mFRR zapewniają, że żaden przyłączający OSP nie czerpie nieuzasadnionych korzyści ekonomicznych z uczestniczenia w Platformie mFRR. Każdy członkowski OSP ma przedstawiciela w Komitecie Sterującym i w Grupie Ekspertów. Członkowscy OSP dążą do podejmowania jednomyślnych decyzji. W przypadku, gdy osiągnięcie jednomyślności nie jest możliwe, przeprowadza się głosowanie większością kwalifikowaną zgodnie z art. 14. Komitet sterujący podejmuje decyzje zgodnie z art. 14 ust. 3 lit. a), art. 14 ust. 4 i art. 14 ust. 5.
2. Każdy członkowski OSP stosuje wspólne zasady zarządzania Platformą mFRR poprzez:
 - (a) komitet sterujący Platformy mFRR będący organem decyzyjnym Platformy mFRR, z prawem do podejmowania wiążących decyzji w dowolnej sprawie lub kwestii związanej z Platformą mFRR i nieobjętej art. 14 ust. 13 lit. b). W tym celu każdy członkowski OSP powołuje do komitetu sterującego co najmniej jednego stałego przedstawiciela. Jest organem nadrzędnym wobec grupy ekspertów;
 - (b) grupę ekspertów Platformy mFRR, która jest organem eksperckim Platformy mFRR, przygotowującym materiały pomocnicze dla komitetu sterującego (w tym na przykład analizy, oceny wpływu, podsumowania) oraz oceniającym i proponującym koncepcje dotyczące rozwoju Platformy mFRR, zarządzania nią i jej funkcjonowania. W tym celu każdy członkowski OSP powołuje do grupy ekspertów co najmniej jednego stałego przedstawiciela.
3. Decyzje prowadzące do złożenia propozycji zmiany niniejszych mFRRIF lub zmiany metod przez wszystkich OSP zgodnie z art. 29, 30 lub 50 rozporządzenia EB są podejmowane zgodnie z następującą procedurą:
 - (a) decyzja członkowskich OSP: wszyscy członkowscy OSP zatwierdzają uprzednio propozycję, która ma zostać przesłana wszystkim OSP w celu podjęcia decyzji;
 - (b) decyzja wszystkich OSP: podlega zatwierdzeniu przez wszystkich OSP zgodnie z zasadami głosowania określonymi w art. 4 ust. 3 rozporządzenia EB, przy czym przez „wszystkich OSP” należy rozumieć zarówno wszystkich członkowskich OSP w

Ramy wdrażania mFRR

ramach komitetu sterującego Platformy mFRR, jak i nieczłonkowskich OSP, a ten proces decyzyjny jest niezależny od procesu decyzyjnego danego OSP.

4. Decyzje dotyczące Platformy mFRR, które nie prowadzą do propozycji zmiany niniejszych mFRRIF lub zmiany metod zgodnie z art. 29, 30 lub 50 rozporządzenia EB w odniesieniu do mFRR, ale dotyczące wszystkich członkowskich OSP, wymagają zatwierdzenia przez wszystkich członkowskich OSP.
5. Decyzje dotyczące Platformy mFRR, które nie prowadzą do propozycji zmiany niniejszych mFRRIF i mają znaczenie tylko dla obszaru geograficznego kilku członkowskich OSP mniejszego niż obszar geograficzny wszystkich członkowskich OSP, wymagają zatwierdzenia przez członkowskich OSP danego obszaru geograficznego.
6. W przypadku decyzji podejmowanych zgodnie z art. 14 ust. 3 lit. a), art. 14 ust. 4 i art. 14 ust. 5 oczekuje się od każdego członkowskiego OSP danego regionu uczestniczenia w procesie decyzyjnym. Kworum do zainicjowania procesu decyzyjnego stanowi większość (50% + 1) członkowskich OSP obecnych lub reprezentowanych przez innego członkowskiego OSP uczestniczącego w procesie decyzyjnym.
7. Członkowscy OSP wdrażają proces decyzyjny zapewniający skuteczne podejmowanie decyzji, dążąc do jednomyślnego podejmowania decyzji. W przypadku gdy osiągnięcie jednomyślności nie jest możliwe przeprowadza się głosowanie większością kwalifikowaną.
8. Decyzje podejmowane zgodnie z art. 14 ust. 3 lit. a) i art. 14 ust. 4 w przypadku braku konsensusu, zgodnie z zasadami głosowania określonymi w art. 4 ust. 3 rozporządzenia EB, wymagają większości:
 - (a) członkowskich OSP reprezentujących co najmniej 55% danych państw OSP zainteresowanych i obecnych lub reprezentowanych zgodnie z art. 14 ust. 6; oraz
 - (b) członkowskich OSP reprezentujących państwa o liczbie ludności stanowiącej co najmniej 65% ludności państw zainteresowanych i obecnych lub reprezentowanych zgodnie z art. 14 ust. 6.
9. Decyzje podejmowane zgodnie z art. 14 ust. 5 w przypadku braku konsensusu, zgodnie z zasadami głosowania określonymi w art. 4 ust. 4 rozporządzenia EB, wymagają większości:
 - (a) członkowskich OSP reprezentujących co najmniej 72% państw członkowskich OSP z danego regionu i obecnych lub reprezentowanych zgodnie z art. 14 ust. 6; oraz
 - (b) członkowskich OSP reprezentujących państwa o liczbie ludności stanowiącej co najmniej 65% ludności państw członkowskich OSP z danego regionu i obecne lub reprezentowane zgodnie z art. 14 ust. 6.
10. Decyzje podejmowane zgodnie z art. 14 ust. 5 w odniesieniu do regionów obejmujących pięć państw członkowskich i państwa trzecie lub mniejszą liczbę państw są podejmowane na zasadzie konsensusu.
11. Głosowanie nad decyzjami komitetu sterującego może odbywać się na posiedzeniach stacjonarnych, podczas telekonferencji lub w formie uchwały obiegowej za pośrednictwem poczty elektronicznej.

Artykuł 15

Kategoryzacja kosztów i szczegółowe zasady podziału kosztów wspólnych i regionalnych

1. Koszty ustanowienia, zmiany i obsługi Platformy mFRR dzieli się na:
 - (a) koszty wspólne wynikające ze skoordynowanych działań wszystkich członkowskich OSP uczestniczących w Platformie mFRR;
 - (b) koszty regionalne wynikające z działań prowadzonych przez niektórych członkowskich OSP uczestniczących w Platformie mFRR;
 - (c) koszty krajowe wynikające z działań OSP uczestniczących w Platformie mFRR.
2. Koszty wspólne obejmują koszty wynikające z decyzji komitetu sterującego w sprawie propozycji dotyczących:
 - (a) kosztów wspólnych ustanowienia lub zmiany Platformy mFRR:
 - (i) wdrożenie Platformy mFRR lub nowych funkcjonalności w ramach AOF, które mają wpływ na planową lub nieplanową wymianę energii i są korzystne dla wszystkich członkowskich OSP;
 - (ii) wdrożenie nowych funkcjonalności w ramach funkcji rozliczania OSP–OSP, które mają wpływ na rozliczenia OSP–OSP;
 - (iii) zlecanie wspólnych badań na rzecz wszystkich członkowskich OSP;
 - (iv) koszty wymagane do zewnętrznego wsparcia projektu i biura zarządzania projektem;
 - (b) kosztów wspólnych obsługi Platformy mFRR:
 - (i) koszty operacyjne związane z obsługą funkcji AOF, które są uzgadniane jako koszty wspólne przez członkowskich OSP zgodnie z procesem decyzyjnym określonym w art. 14;
 - (ii) koszty operacyjne związane z obsługą rozliczania OSP–OSP, które są uzgadniane jako koszty wspólne przez członkowskich OSP zgodnie z procesem decyzyjnym określonym w art. 14.
3. Koszty wspólne ustanowienia lub zmiany Platformy mFRR zgodnie z art. 15 ust. 2 lit. a) dzieli się między członkowskich OSP zgodnie z art. 15 ust. 15 i zgodnie z następującymi zasadami określonymi w art. 23 rozporządzenia EB:
 - (a) jedną ósmą kosztów wspólnych dzieli się w równych proporcjach między państwa członkowskie i państwa trzecie, których OSP są członkowskimi OSP;
 - (b) pięć ósmych kosztów wspólnych dzieli się proporcjonalnie do zużycia energii państw członkowskich i państw trzecich, których OSP są członkowskimi OSP;
 - (c) dwie ósme kosztów wspólnych dzieli się w równych proporcjach między członkowskich OSP.
4. Koszty wspólne obsługi Platformy mFRR zgodnie z art. 15 ust. 2 lit. b) i art. 15 ust. 5 nie są ponoszone przez członkowskich OSP, którzy nie uczestniczą w Platformie mFRR.
5. Koszty wspólne obsługi Platformy mFRR zgodnie z art. 15 ust. 2 lit. b) są dzielone między uczestniczących OSP zgodnie z art. 15 ust. 17 i zgodnie z następującymi zasadami określonymi w art. 23 rozporządzenia EB:

Ramy wdrażania mFRR

- (a) jedną ósmą kosztów wspólnych dzieli się w równych proporcjach między państwa członkowskie i państwa trzecie, których OSP są uczestniczącymi OSP;
 - (b) pięć ósmych kosztów wspólnych dzieli się proporcjonalnie do zużycia energii państw członkowskich i państw trzecich, których OSP są uczestniczącymi OSP;
 - (c) dwie ósme kosztów wspólnych dzieli się w równych proporcjach pomiędzy uczestniczącymi OSP.
6. Koszty regionalne ponoszą członkowscy OSP danego regionu i obejmują one:
- (a) koszty regionalne utworzenia lub zmiany Platformy mFRR:
 - (i) wdrożenie nowych funkcjonalności w ramach funkcji AOF, które mają wpływ na planową lub nieplanową wymianę energii i które mogą być stosowane wyłącznie przez członkowskich OSP danego regionu;
 - (ii) wdrożenie nowych funkcjonalności w ramach funkcji rozliczania OSP–OSP, które mają wpływ na rozliczenia OSP–OSP członkowskich OSP danego regionu;
 - (iii) zlecenie wspólnych badań prowadzonych dla członkowskich OSP danego regionu.
 - (b) koszty regionalne obsługi Platformy mFRR:
 - (i) koszty operacyjne związane z obsługą funkcji AOF, które są uzgadniane jako koszty regionalne przez członkowskich OSP zgodnie z procesem decyzyjnym członkowskich OSP określonym w art. 14;
 - (ii) koszty operacyjne związane z obsługą funkcji rozliczania OSP–OSP, które są uzgadniane jako koszty regionalne przez członkowskich OSP zgodnie z procesem decyzyjnym określonym w art. 14.
7. Koszty regionalne ustanowienia lub zmiany Platformy mFRR zgodnie z art. 15 ust. 6 lit. a) są dzielone między członkowskich OSP danego regionu zgodnie z następującymi zasadami określonymi w art. 23 rozporządzenia EB:
- (a) jedną ósmą kosztów regionalnych dzieli się w równych proporcjach między państwa członkowskie i państwa trzecie, których OSP są członkowskimi OSP danego regionu;
 - (b) pięć ósmych kosztów regionalnych dzieli się proporcjonalnie do zużycia energii państw członkowskich i państw trzecich, których OSP są członkowskimi OSP danego regionu;
 - (c) dwie ósme kosztów regionalnych dzieli się w równych proporcjach między członkowskich OSP danego regionu.
8. Koszty regionalne związane z obsługą Platformy mFRR zgodnie z art. 15 ust. 9 nie są ponoszone przez członkowskich OSP, którzy nie uczestniczą w Platformie mFRR.
9. Koszty regionalne związane z obsługą Platformy mFRR zgodnie z art. 15 ust. 6 lit. b) są dzielone między uczestniczących OSP danego regionu zgodnie z art. 15 ust. 17 i zgodnie z następującymi zasadami określonymi w art. 23 rozporządzenia EB:
- (a) jedną ósmą kosztów regionalnych dzieli się w równych proporcjach między państwa członkowskie i państwa trzecie, których OSP są uczestniczącymi OSP danego regionu;

Ramy wdrażania mFRR

- (b) pięć ósmych kosztów regionalnych dzieli się proporcjonalnie do zużycia energii państw członkowskich i państw trzecich, których OSP są uczestniczącymi OSP danego regionu;
 - (c) dwie ósme kosztów regionalnych dzieli się w równych proporcjach pomiędzy uczestniczącymi OSP danego regionu.
10. Za koszty krajowe uważa się koszty korzystania z Platformy mFRR, które składają się z kosztów rozwijania, wdrażania, eksploatacji i utrzymania infrastruktury technicznej i procedur oraz procesu rozliczeń.
 11. Każdy członkowski OSP ponosi własne koszty krajowe i wyłączną odpowiedzialność (tj. wyklucza się odpowiedzialność solidarną) za należyte opłacanie wszystkich kosztów związanych z infrastrukturą techniczną konieczną do bezproblemowego użytkowania Platformy mFRR.
 12. Zasada podziału kosztów może dotyczyć kosztów poniesionych od dnia 1 stycznia 2018 r. i ma zastosowanie do kosztów poniesionych po zatwierdzeniu niniejszych mFRRIF.
 13. Dla uniknięcia wątpliwości, wszelkie koszty poniesione przed dniem 1 stycznia 2018 r. nie są uznawane za koszty historyczne.
 14. Każdy z członkowskich OSP pokrywa swój udział w kosztach zgodnie z art. 15 ust. 2 lit. a) ppkt (i) i (ii) również z mocą wsteczną zgodnie z art. 15 ust. 12.
 15. Przy dokonywaniu podziału kosztów wspólnych i regionalnych ustanowienia i zmiany Platformy mFRR zgodnie z art. 15 ust. 3 i art. 15 ust. 7 udział OSP w kosztach ponoszonych przez członkowskich OSP uwzględnia wyłącznie członkowskich OSP wyznaczonych w umowie operacyjnej dotyczącej obszaru LFC jako podmioty odpowiedzialne za wdrożenie i obsługę mFRP w danym obszarze LFC zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO. W celu uniknięcia wątpliwości członkowscy OSP, którzy nie zostali wyznaczeni jako podmioty odpowiedzialne za wdrożenie i obsługę mFRP, nie muszą ponosić kosztów związanych z art. 15 ust. 3 lit. c) i ust. 7 lit. c).
 16. W przypadku gdy kilku członkowskich OSP prowadzi działalność w danym państwie członkowskim, udział danego państwa członkowskiego w kosztach jest rozdzielany między takich członkowskich OSP proporcjonalnie do zużycia w obszarach monitorowania takich członkowskich OSP.
 17. Przy dokonywaniu podziału kosztów wspólnych i regionalnych obsługi Platformy mFRR zgodnie z art. 15 ust. 5 i 9 udział w kosztach z tytułu zużycia ponoszonych przez uczestniczącego OSP uwzględnia odpowiednio zużycie przez członkowskich OSP, którzy wyznaczili uczestniczącego OSP do prowadzenia mFRP zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO.

Artykuł 16

Ramy harmonizacji warunków związanych z Platformą mFRR

1. Warunki określone na podstawie art. 18 rozporządzenia EB pozostają w gestii każdego OSP, jednakże wymagane jest aby były one zgodne z ramami harmonizacji wynikającymi z art. 20 ust. 3 lit. f) rozporządzenia EB.
2. Ramy harmonizacji uwzględniać będą różnice pomiędzy OSP stosującymi model centralnego dysponowania i model samodzielnego dysponowania oraz następujące procesy:

Ramy wdrażania mFRR

- (a) wszyscy OSP dokonują na bieżąco oceny warunków dla DUB w celu ustalenia potrzeb w zakresie harmonizacji. Wśród zainteresowanych stron co roku będą organizowane ankiety, przy czym pierwsza z nich zostanie przeprowadzona w pierwszym roku funkcjonowania Platformy mFRR. Celem ankiety jest ustalenie przez wszystkich OSP skróconej listy priorytetowych potrzeb w zakresie harmonizacji w ścisłej współpracy z wszystkimi właściwymi organami regulacyjnymi;
- (b) następnie wszyscy OSP ustalają opcje harmonizacji dla każdej z priorytetowych potrzeb w zakresie harmonizacji w ścisłej współpracy z wszystkimi zainteresowanymi stronami i organami regulacyjnymi;
- (c) wszyscy OSP będą prowadzić konsultacje publiczne na temat opcji harmonizacji z zainteresowanymi stronami przez okres dwóch miesięcy;
- (d) wszyscy OSP dokonają oceny wyników konsultacji publicznych i opracują wspólną propozycję harmonizacji w zakresie ustalonych kwestii. Propozycja ma również uwzględniać czas potrzebny na wdrożenie zmiany warunków dla DUB;
- (e) zmiany mFRRIF dokonuje się w drodze wspólnej propozycji w sprawie harmonizacji zgodnie z art. 6 ust. 3 rozporządzenia EB;
- (f) wdrażanie zmian wynikających z procesu zmiany mFRRIF zgodnie z lit. e) odbywa się na poziomie krajowym i w tychże warunkach dla DUB określających, jakie zmiany są potrzebne, i ustalają harmonogram wdrażania;
- (g) wszyscy OSP przedkładają zmienione mFRRIF wraz ze wspólną propozycją w sprawie harmonizacji, nie później niż 36 miesięcy po uruchomieniu Platformy mFRR. Następna zmiana mFRRIF wraz ze wspólną propozycją harmonizacji zostanie przedłożona najpóźniej w ciągu 36 miesięcy od poprzedniej zmiany mFRRIF.

Artykuł 17

Publikacja i wdrożenie niniejszych mFRRIF

1. OSP publikują niniejsze mFRRIF bez zbędnej zwłoki, zgodnie z art. 7 rozporządzenia EB, po podjęciu decyzji przez Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki, zgodnie z art. 5 ust. 7 i art. 6 ust. 2 rozporządzenia EB.
2. OSP wdrożą mFRRIF zgodnie z art. 5.
3. Na miesiąc przed terminem wdrożenia Platformy mFRR zgodnie z art. 5 ust. 3 lit. b) wszyscy OSP publikują szczegółowy opis algorytmu optymalizacji zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. k) rozporządzenia EB.

Artykuł 18

Język

Językiem odniesienia niniejszych mFRRIF jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie konieczności przetłumaczenia niniejszych mFRRIF przez OSP na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 7 rozporządzenia EB a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP zobowiązani są do usunięcia wszelkich niespójności, dostarczając odpowiednim organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie niniejszych mFRRIF.

Ramy wdrażania mFRR