

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

zgodnie z art. 21 rozporządzenia Komisji (EU) 2017/2195  
z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące  
bilansowania energii elektrycznej

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 automatic activation in accordance with Article 21 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 02/2020.

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.

**24 stycznia 2020**

# Spis treści

<b>Zważywszy, że</b> .....	3
Artykuł 1 Przedmiot i zakres stosowania .....	7
Artykuł 2 Definicje i interpretacja.....	8
Artykuł 3 Ogólny projekt Platformy aFRR.....	10
Artykuł 4 Określenie limitów zdolności przesyłowych na granicach bilansowania aFRR jako danych wejściowych do algorytmu optymalizacji .....	13
Artykuł 5 Plan działania i harmonogramy wdrożenia Platformy aFRR.....	15
Artykuł 6 Funkcje Platformy aFRR .....	16
Artykuł 7 Definicja produktu standardowego energii bilansującej z aFRR.....	17
Artykuł 8 Czasy otwarcia bramki i zamknięcia bramki dla energii bilansującej dla ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR .....	18
Artykuł 9 Czas zamknięcia bramki dla złożenia oferty energii elektrycznej przez OSP oraz zmiany ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR.....	18
Artykuł 10 Ustalanie list rankingowych za pomocą funkcji optymalizacji aktywacji (AOF) .....	19
Artykuł 11 Opis algorytmu optymalizacji.....	20
Artykuł 12 Wyznaczenie podmiotu.....	22
Artykuł 13 Monitorowanie i sprawozdawczość .....	23
Artykuł 14 Zarządzanie i proces decyzyjny .....	24
Artykuł 15 Kategoryzacja kosztów i szczegółowe zasady podziału kosztów wspólnych i regionalnych.....	25
Artykuł 16 Ramy harmonizacji warunków związanych z platformą aFRR.....	28
Artykuł 17 Publikacja i wdrożenie niniejszych aFRRIF .....	29
Artykuł 18 Język .....	29

### **Zważywszy, że**

- (1) Niniejszy dokument opisuje ramy wdrażania europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną (zwaną dalej „Platformą aFRR”) zgodnie z art. 21 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/2195 ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania energii elektrycznej (zwanego dalej „rozporządzeniem EB”). Metodyka ta zwana jest dalej „aFRRIF”.
- (2) aFRRIF uwzględnia ogólne zasady, cele i inne metody określone w rozporządzeniu EB, rozporządzeniu (UE) 2017/1485 ustanawiającym wytyczne dotyczące funkcjonowania 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 elektroenergetyczne”), a także rozporządzenia (WE) nr 543/2013 z dnia 14 czerwca 2013 r. w sprawie przekazywania i publikowania danych na rynkach energii elektrycznej oraz zmieniającego 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 niebilansowań (zwanymi dalej „INP”). Aby ułatwić realizację tego celu, konieczne jest opracowanie ram wdrażania europejskich platform bilansowania wymiany energii z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną i ręczną (zwanymi dalej odpowiednio „aFRR” i „mFRR”), rezerw zastępczych (zwanymi dalej „RR”) oraz INP. Podstawę prawną tej metody stanowią art. 21 ust. 1 i art. 21 ust. 2 rozporządzenia EB.
- (4) Niniejsze aFRRIF określają projekt, wymogi funkcjonalne, zarządzanie i podział kosztów Platformy aFRR, która ma umożliwiać między innymi realizację funkcji optymalizacji aktywacji (zwaną dalej „AOF”) opisaną w art. 21 rozporządzenia EB.
- (5) Zgodnie z art. 21 ust. 2 rozporządzenia EB platforma aFRR „[...] opiera się na wspólnych zasadach zarządzania i procesach biznesowych i posiada co najmniej funkcję optymalizacji aktywacji i funkcję rozliczania OSP-OSP”. Niniejsze aFRRIF spełniają te wymogi poprzez określenie wspólnych procesów biznesowych modelu OSP-OSP, jak również funkcji AOF i funkcji rozliczeń OSP-OSP. Wspólne zasady zarządzania są również określone w niniejszych aFRRIF.
- (6) Artykuł 21 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 aFRR, z wyjątkiem ofert niedostępnych zgodnie z art. 29 ust. 14.”* Te wspólne listy rankingowe, jak również możliwość zgłaszania ofert jako niedostępnych, zostały zdefiniowane w niniejszej aFRRIF.
- (7) Niniejsze aFRRIF określają stosowanie modelu OSP-OSP oraz ogólnego projektu Platformy aFRR wymaganego na mocy art. 21 ust. 3 lit. a) rozporządzenia EB. Ogólny projekt zawiera podstawowe zasady AOF wraz z ograniczeniami.
- (8) aFRRIF określają szczegółowe wymogi dotyczące obliczania limitów zdolności przesyłowych na granicach bilansowania aFRR. W przypadku gdy granica bilansowania aFRR nie odpowiada granicy obszaru rynkowego, limity zdolności przesyłowych powinny być nieskończone, a w przypadku gdy odpowiada 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 aktualizacji, w stosownych przypadkach, w odniesieniu do pojawiających się problemów z bezpieczeństwem operacyjnym w okresie bilansowania oraz uwzględniać wymiany energii elektrycznej w okresie bilansowania, między innymi wymiany mocy zastępczej i ręcznej wymiany mocy w wyniku procesu odbudowy częstotliwości. W drugim etapie, po przyjęciu i wdrożeniu metody obliczania międzyobszarowych zdolności przesyłowych w okresie 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 aFRRIF 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 aFRRIF.

- (9) Artykuł 21 ust. 3 lit. b) rozporządzenia EB wymaga, aby aFRRIF określały plan działania i harmonogram wdrażania Platformy aFRR, które powinny być zgodne z terminami uruchomienia Platformy aFRR określonymi w art. 21 ust. 6 rozporządzenia EB. Wdrożenie Platformy aFRR oznacza wdrożenie wszystkich niezbędnych systemów informatycznych w celu prowadzenia procesu odbudowy częstotliwości dla wymiany energii bilansującej z aFRR. W niniejszych aFRRIF przyjmuje się ustanowienie Platformy aFRR wraz z projektem wdrożeniowym, która będzie czerpać doświadczenia i korzystać z osiągnięć z istniejących projektów i inicjatyw wdrożeniowych.
- (10) Artykuł 21 ust. 3 lit. c) rozporządzenia EB wymaga określenia funkcji wymaganych do obsługi Platformy aFRR. Niniejsze aFRRIF spełniają ten wymóg, określając AOF, funkcję rozliczeniową OSP-OSP i funkcję zarządzania zdolnością przesyłową („CMF”). AOF przyjmuje, między innymi, potrzeby aFRR, wspólne listy rankingowe oraz międzyobszarowe zdolności aFRR jako dane wejściowe i określa ilość wymiany mocy z automatycznego procesu odbudowy częstotliwości pomiędzy obszarami LFC, która ma zapewnić aktywację najbardziej opłacalnych ofert energii bilansującej z aFRR, zgodnie z art. 31 rozporządzenia EB. Funkcja rozliczeniowa OSP-OSP realizuje rozliczenie zamierzonej wymiany energii w wyniku procesu transgranicznej aktywacji FRR dla procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną (zwaną dalej „aFRP”) pomiędzy OSP. CMF wdraża ciągłą aktualizację międzyobszarowych zdolności przesyłowych, które są dostępne dla wymiany mocy w wyniku automatycznego 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 aFRRIF określają zarządzanie i proces decyzyjny w zakresie wdrażania i funkcjonowania Platformy aFRR zgodnie z wymogami art. 21 ust. 3 lit. d) rozporządzenia EB. Należy ustanowić komitet sterujący w celu podejmowania decyzji dotyczących Platformy aFRR zgodnie z zasadami procesu decyzyjnego określonymi w art. 4 rozporządzenia EB.
- (12) Artykuł 21 ust. 3 lit. e) rozporządzenia w sprawie EB wymaga określenia nazwy podmiotu lub podmiotów, które będą pełniły funkcje Platformy aFRR. Niniejsze aFRRIF decydują o wyznaczeniu jednego podmiotu ustanowionego przez OSP do obsługi AOF i funkcji rozliczeniowej 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. 21 ust. 3 lit. d) rozporządzenia EB. Ponadto możliwa jest realizacja celów rozporządzenia EB, o których mowa w jego art. 3 lit. b) i d).
- (13) Artykuł 21 ust. 3 lit. f) rozporządzenia EB wymaga, aby aFRRIF zawierały ramy harmonizacji warunków dotyczących bilansowania. Niniejsze aFRRIF określają proces identyfikacji,

konsultacji, przyjęcia i wdrożenia niezbędnej harmonizacji.

- (14) Art. 21 ust. 3 lit. h) rozporządzenia EB wymaga, aby aFRRIF określały czas zamknięcia bramki energii bilansującej dla wszystkich ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z aFRR, a art. 21 ust. 3 lit. j) rozporządzenia EB wymaga, aby aFRRIF określały czas zamknięcia bramki dla składania ofert dotyczących energii elektrycznej przez OSP. Niniejsze aFRRIF podają odpowiednie czasy zamknięcia bramki. Czasy zamknięcia bramki mają również zastosowanie do ofert na specyficzne produkty przekształconych na standardowe produkty energii bilansującej z aFRR zgodnie z art. 26 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB. W celu uniknięcia wątpliwości, czasy zamknięcia bramki określone w niniejszych aFRRIF nie mają zastosowania do specyficznych produktów, które są aktywowane jedynie lokalnie.
- (15) Artykuł 21 ust. 3 lit. i) rozporządzenia EB wymaga zdefiniowania standardowych produktów energii bilansującej z aFRR zgodnie z art. 25 rozporządzenia EB. Niniejsze aFRRIF określają wszystkie cechy produktu standardowego energii bilansującej z aFRR zgodnie z art. 25 ust. 5 rozporządzenia EB, jak również kilka zmiennych cech produktu standardowego energii bilansującej z aFRR, które należy określić podczas kwalifikacji wstępnej lub składania oferty produktu standardowego energii bilansującej z aFRR 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 (zwanych dalej „DUB”).
- (16) Zgodnie z art. 21 ust. 3 lit. k) rozporządzenia EB wymaga ustalania wspólnych list rankingowych za pomocą funkcji AOF zgodnie z art. 31 rozporządzenia EB. Niniejsze aFRRIF opisują tworzenie dwóch wspólnych list rankingowych z ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z aFRR dla dodatniej i ujemnej energii bilansującej, zgodnie z art. 31 ust. 2 i 3 rozporządzenia EB.
- (17) Artykuł 21 ust. 3 lit. l) rozporządzenia EB wymaga opisu algorytmu działania AOF dla ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z aFRR zgodnie z art. 58 rozporządzenia EB. Niniejsze aFRRIF przedstawiają taki opis wraz z funkcjami celu i ograniczeniami algorytmu. Niniejsze aFRRIF przyjmują zintegrowany algorytm, który optymalizuje aktywację i międzystrefową wymianę ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z aFRR oraz realizuje kompensowanie niezbilansowań w kontekście europejskiej platformy dla procesu kompensowania niezbilansowań (zwanej dalej „platformą IN”). W tym celu platforma aFRR i platforma IN są rozpatrywane w sposób zintegrowany z tym samym algorytmem bazowym określającym wyniki dla obu platform.
- (18) Niniejsze aFRRIF mają na celu wyraźne uwzględnienie międzyobszarowych zdolności przesyłowych, które zostały przydzielone na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub podziału 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 aFRRIF przyjmują model regulacji, w którym AOF wykorzystuje jako dane wejściowe zapotrzebowanie każdego OSP na aFRR, międzyobszarowe zdolności przesyłowe i oferty dotyczące produktu standardowego energii bilansującej z aFRR oraz określa optymalne aktywowanie ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z aFRR, zgodnie z art. 31 rozporządzenia EB oraz wymianami energii bilansującej z aFRR. Jednak ze względu na cechy charakterystyczne lokalnego regulatora mocy i częstotliwości, rzeczywiste wolumeny ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z aFRR wymaganych przez OSP od ich DUB mogą odbiegać od wolumenów wybranych ofert dotyczących produktu standardowego energii bilansującej z aFRR określonych przez AOF. Różnice te powinny podlegać monitorowaniu zgodnie z art. 29 ust. 5 rozporządzenia EB, a w przypadku gdy okażą się znaczące, OSP powinni zbadać inne rozwiązania w celu ich zminimalizowania.

(20) Niniejsze aFRRIF spełniają następujące cele określone w art. 3 rozporządzenia EB:

- (a) aFRRIF przyczyniają się do wspierania skutecznej konkurencji, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB, poprzez określenie produktu standardowego energii bilansującej z aFRR, w tym odpowiednich parametrów oferty, oraz dążenie do dalszej harmonizacji w trakcie funkcjonowania Platformy aFRR, ustalenie terminu dla jednej z najważniejszych cech charakterystycznych produktu standardowego energii bilansującej z aFRR, tj. pełnego czasu aktywacji.
- (b) Niniejsze aFRRIF 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 (zwanych dalej „DUB”). W szczególności standardowy produkt energii bilansującej z aFRR jest zdefiniowany w oparciu o potrzeby OSP, a nie o charakterystykę techniczną dostawców, i nie różni się w zależności od technologii. Ponadto korzystnie z aFRR-IF przez jeden podmiot, będący pojedynczym OSP lub przez spółkę należącą do wszystkich OSP, oraz zasady określone w niniejszych aFRRIF w odniesieniu do zarządzania platformą aFRR-IF i procesu decyzyjnego zapobiegają dyskryminacji.
- (c) Niniejsze aFRRIF przyczyniają się do przejrzystości na rynkach bilansujących, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB, poprzez określenie szczegółowych wymagań dotyczące publikacji i monitorowania odnośnie do a) funkcjonowania Platformy aFRR, np. procedur awaryjnych, b) AOF, np. w odniesieniu do danych wyjściowych, długości cyklu optymalizacji, c) działań OSP, np. w odniesieniu do zmieniających się ofert, odchyłeń od lokalnych aktywacji oraz d) wpływu na rynek, np. w odniesieniu do efektywności metody ustalania cen.
- (d) Niniejsze aFRRIF 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 aFRR w celu pokrycia zapotrzebowania na aFRR.
- (e) Niniejsze aFRRIF, 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 bezpieczeństwa operacyjnego poprzez ustanowienie wspólnej platformy wymiany energii bilansującej z aktywacji aFRR. Definicja produktu standardowego energii bilansującej z aFRR, uwzględniająca wszystkie potrzeby OSP, promuje wykorzystanie tego produktu ograniczając potrzebę wprowadzania specyficznych produktów, zwiększając tym samym możliwości wymiany energii bilansującej. Reguły opisane w niniejszych aFRRIF dotyczące funkcjonowania platformy w odniesieniu do procesu transgranicznej aktywacji aFRR oraz elastyczności OSP w zakresie wnioskowania o dostosowanie dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych lub zmiany statusu lub wolumenu ofert, uwzględniają wymogi rozporządzenia SO, przyczyniając się do bezpieczeństwa operacyjnego.
- (f) Niniejsze aFRRIF, 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 aFRP, osiągniętą przez platformę aFRR, jak opisano w lit. d) powyżej. Ponadto, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. d), aFRRIF ułatwiają skuteczne i spójne funkcjonowanie rynków dnia następnego, dnia bieżącego i bilansującego poprzez wyraźne rozdzielenie ram czasowych. Ustalenie czasu zamknięcia bramki dla energii bilansującej dla Platformy aFRR w terminie późniejszym niż czas zamknięcia bramki dla transgranicznego rynku dnia bieżącego daje uczestnikom rynku możliwość wzajemnego bilansowania się.

- (g) Niniejsze aFRRIF, 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 dla aFRP, przez określenie niedyskryminacyjnych zasad funkcjonowania Platformy aFRR dla OSP i DUB. Ponadto, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. e), niniejsze aFRRIF eliminują nieuzasadnione bariery wejścia na rynek nowym podmiotom i wspierają płynność rynków bilansujących poprzez określenie cech charakterystycznych produktu standardowego energii bilansującej z aFRR, w oparciu o potrzeby OSP, a nie o charakterystykę DUB, oraz poprzez ustanowienie ram czasowych dla dalszej harmonizacji.
- (h) Niniejsze aFRRIF, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. f) i g) rozporządzenia EB, ułatwiają udział usług zarządzania stroną popytową, w tym zagregowanym instalacjom odbiorczym oraz magazynom energii poprzez ustanowienie jednakowych warunków działania dla wszystkich DUB, poprzez niedyskryminacyjne i przejrzyste zasady funkcjonowania Platformy aFRR oraz harmonizację cech charakterystycznych produktu standardowego energii bilansującej z aFRR.

## **Artykuł 1**

### **Przedmiot i zakres stosowania**

1. Niniejsze aFRRIF zostały opracowane zgodnie z art. 21 ust. 1 rozporządzenia EB i ustanawiają koncepcyjne i prawne ramy wdrażania europejskiej platformy wymiany rezerw odbudowy częstotliwości z aktywnością automatyczną.
2. Wdrożenie, obsługa i korzystanie z Platformy aFRR jest obowiązkowe dla wszystkich OSP prowadzących aFRP. Wdrożenie, obsługa i korzystanie z Platformy aFRR nie jest obowiązkowe dla OSP z obszarów synchronicznych Irlandii i Irlandii Północnej oraz Wielkiej Brytanii, o ile nie wdrażają oni aFRP zgodnie z art. 145 rozporządzenia SO. Zgodnie z art. 21 ust. 6 rozporządzenia EB oraz art. 2 ust. 4 i pkt 17 Załącznika I do rozporządzenia SO, wdrożenie i korzystanie z Platformy aFRR nie jest obowiązkowe dla OSP z bałtyckiego obszaru synchronicznego Bałtyku, o ile nie prowadzą aFRP.
3. Korzystanie z Platformy aFRR jest obowiązkowe dla wszystkich OSP obszarów synchronicznych Europy kontynentalnej i nordyckich obszarów synchronicznych prowadzących aFRP. Jeżeli jednak obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru monitorowania, jedynie OSP wyznaczony w umowie operacyjnej dotyczącej obszaru LFC jako odpowiedzialny za wdrożenie i eksploatację aFRP zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO (zwany dalej „wyznaczonym OSP”) korzysta z Platformy aFRR. W celu uniknięcia wątpliwości wszyscy OSP prowadzący aFRP stają się uczestniczącymi OSP zgodnie z procesem wdrażania określonym w art. 5 aFRRIF, z wyjątkiem sytuacji, gdy obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru monitorowania, w którym tylko wyznaczony OSP staje się uczestniczącym OSP.
4. Niniejsza metodyka ma zastosowanie wyłącznie do wymiany produktów standardowych energii bilansującej z aFRR. Europejskie platformy INP, wymiana energii bilansującej z mFRR oraz

wymiana energii bilansującej z RR nie są objęte zakresem niniejszych aFRRIF.

5. Klasyfikacja do celów aktywacji ofert energii bilansującej nie wchodzi w zakres aFRRIF i jest traktowana w metodyce zgodnie z art. 29 rozporządzenia EB.
6. 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 aFRRIF i jest traktowana w metodyce zgodnie z art. 30 rozporządzenia EB.
7. Wspólne zasady rozliczeń OSP-OSP mające zastosowanie do Platformy aFRR nie wchodzą w zakres niniejszych aFRRIF i są traktowane w metodyce zgodnie z art. 50 rozporządzenia EB.

## **Artykuł 2**

### **Definicje i interpretacja**

1. Do celów niniejszych aFRRIF 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 aFRRIF zastosowanie mają następujące pojęcia:
  - (a) „granica bilansowania aFRR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary LFC uczestniczących OSP;
  - (b) „limity zdolności przesyłowych na granicach bilansowania aFRR” oznaczają limity wymiany mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości w kierunku importu lub dodatnim oraz eksportu lub ujemnym dla granicy bilansowania aFRR lub zbioru granic bilansowania aFRR i służące jako ograniczenia dla algorytmu optymalizacji;
  - (c) „zapotrzebowanie na aFRR” oznacza indywidualne zapotrzebowanie OSP, jako wolumen reprezentujący wniosek o aktywację ofert dotyczących produktów standardowych energii bilansującej z aFRR ze wspólnej listy rankingowej, równe połączonemu efektowi już aktywowanej aFRR i ACE z wyłączeniem zamierzonej wymiany energii bilansującej wynikającej z transgranicznego aFRP lub INP. W celu uniknięcia wątpliwości, wszystkie zapotrzebowania na aFRR są nieelastycznymi zapotrzebowaniami na aFRR, tj. zapotrzebowaniami, które muszą być zaspokojone niezależnie od ceny aktywacji produktu standardowego energii bilansującej z aFRR;
  - (d) „region optymalizacji aFRR” oznacza obszar geograficzny wszystkich uczestniczących OSP korzystających z platformy IN na podstawie z art. 22 rozporządzenia EB;
  - (e) „stan dostępności” oznacza warunek, że oferta jest dostępna lub niedostępna do celów transgranicznej aktywacji zgodnie z art. 29 ust. 9 i 14 rozporządzenia EB;
  - (f) „dostępna oferta produktu standardowego energii bilansującej z aFRR” oznacza ofertę produktu standardowego energii bilansującej z aFRR, która nie została oznaczona jako niedostępna przez uczestniczącego OSP;
  - (g) „podstawowy okres handlowy bilansowania z aFRR” (zwany dalej „MTU aFRR”) oznacza okres cyklu funkcji optymalizacji aktywacji (AOF). Pierwszy okres MTU aFRR rozpoczyna się o godzinie 00:00 czasu rynkowego. Okresy MTU aFRR następują kolejno i nie nakładają się na siebie;

- (h) „nadwyżka ekonomiczna” oznacza, w kontekście AOF, łączną (i) nadwyżkę DUB dla platformy aFRR dla danego okresu MTU aFRR, (ii) nadwyżkę OSP dla platformy aFRR, (iii) dochód z ograniczeń przesyłowych oraz opcjonalnie (iv) inne powiązane koszty i korzyści, jeżeli zwiększają one efektywność ekonomiczną dla danego okresu MTU aFRR. Nadwyżka DUB jest sumą iloczynów wybranych wolumenów ofert produktu standardowego energii bilansującej z aFRR 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 aFRR 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;
- (i) „grupa ekspertów” oznacza organ składający się z ekspertów powołanych przez wszystkich OSP uczestniczących w platformie aFRR;
- (j) „korekta FRCE” oznacza korektę wymiany mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości w celu ustalenia wskaźników bezpieczeństwa pracy systemu zgodnie z art. 15 rozporządzenia SO, ocenę spełnienia parametrów docelowych jakości FRCE zgodnie z art. 128 rozporządzenia SO oraz na potrzeby monitorowania operacyjnego w celu odzwierciedlenia w FRCE odbierającego OSP zgodnej z wymogami dostawy aFRR w obszarze LFC przyłączającego OSP;
- (k) „granulacja” oznacza najmniejszy przyrost wolumenu oferty produktu standardowej energii bilansującej z aFRR;
- (l) „członkowski OSP” oznacza każdego OSP, który przystąpił do platformy aFRR, 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 aFRP zgodnie z częścią IV rozporządzenia SO, w szczególności z art. 141 i 143;
- (m) „uczestniczący OSP” oznacza każdego członkowskiego OSP korzystającego z platformy aFRR do wymiany produktów standardowych energii bilansującej z aFRR. W celu uniknięcia wątpliwości, jeżeli obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru monitorowania, jedynie OSP wyznaczony w umowie operacyjnej dotyczącej obszaru LFC jako odpowiedzialny za wdrożenie i eksploatację aFRP zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO staje się uczestniczącym OSP;
- (n) „PICASSO” oznacza „Platformę międzynarodowej koordynacji automatycznej odbudowy częstotliwości i stabilnej pracy systemu” i jest projektem wdrożeniowym, który rozwinie się w platformę aFRR;
- (o) „produkt standardowy energii bilansującej z aFRR” oznacza produkt standardowy dla energii bilansującej z aFRR, zgodnie z art. 25 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (p) „oferta produktu standardowego energii bilansującej z aFRR” oznacza ofertę na energię bilansującą dla produktu standardowego energii bilansującej z aFRR;
- (q) „komitet sterujący” oznacza organ decyzyjny platformy aFRR, w skład którego wchodzi nominowani przedstawiciele wszystkich członkowskich OSP i który jest organem nadrzędnym wobec grupy ekspertów;
- (r) „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; oraz

- (s) „wykorzystanie platformy aFRR” oznacza wymianę ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR pomiędzy dwoma lub większą liczbą obszarów LFC za pośrednictwem platformy aFRR, w celu prowadzenia procesu odbudowy częstotliwości dla wymiany energii bilansującej z aFRR, w przypadku gdy aktywacja energii bilansującej z aFRR 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 aFRRIF, 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 aFRRIF;
  - (c) wszelkie odniesienia do międzyobszrowych zdolności przesyłowych oznaczają również odniesienie do ograniczeń alokacji określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającym wytyczne w sprawie 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 aFRRIF.

### **Artykuł 3** **Ogólny projekt Platformy aFRR**

- 1. Platforma aFRR ustanawia proces transgranicznej aktywacji aFRR zgodnie z art. 147 i 149 rozporządzenia SO dla wszystkich obszarów LFC, w których wdrożono aFRP.
- 2. Platforma aFRR obejmuje wszystkie obszary LFC uczestniczących OSP zgodnie z art. 147 rozporządzenia SO oraz granice bilansowania aFRR.
- 3. Platforma aFRR obejmuje funkcję AOF, funkcję rozliczania OSP-OSP oraz funkcję zarządzania zdolnością przesyłową CMF zgodnie z art. 4 ust. 6.
- 4. Dane wejściowe AOF platformy aFRR są następujące:
  - (a) zapotrzebowanie na aFRR każdego obszaru LFC każdego uczestniczącego OSP zgłaszane w sposób ciągły do platformy aFRR przez każdego uczestniczącego OSP. Konwencja znaku dla zapotrzebowania na aFRR jest następująca: wartość ujemna, gdy obszar LFC wykazuje nadwyżkę mocy i wskazuje, że należy aktywować ujemną energię bilansującą aFRR; oraz wartość dodatnią, gdy obszar LFC wykazuje deficyt mocy i wskazuje, że należy aktywować dodatnią energię bilansującą aFRR;
  - (b) limity zdolności przesyłowych na granicach bilansowania aFRR dla odnośnych granic bilansowania aFRR są stale aktualizowane za pomocą CMF zgodnie z art. 4;

- (c) lista ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR dla energii bilansującej dla obszaru LFC każdego uczestniczącego OSP, która obejmuje wszystkie dostępne oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR z każdego obszaru rynkowego należącego do obszaru LFC uczestniczącego OSP;
  - (d) status dostępności ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR, które stają się dostępne lub niedostępne po czasie zamknięcia bramki dla składania ofert energii energetycznej przez OSP zgodnie z art. 9 ust. 2;
  - (e) szacunkowa aktywacja energii bilansującej z aFRR każdego obszaru LFC każdego uczestniczącego OSP zgłaszana w sposób ciągły do platformy aFRR przez każdego uczestniczącego OSP; oraz
  - (f) inne dane wejściowe AOF obejmują między innymi informacje zapewniające bezpieczną i prawidłową komunikację, stabilność systemu informatycznego oraz monitorowanie działania systemów i publikacji.
5. Zgodnie z art. 27 Rozporządzenia EB, uczestniczący OSP stosujący model centralnego dysponowania przekształcają oferty zintegrowanego procesu grafikowania otrzymane od DUB na oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR, a następnie przekazują je na Platformę aFRR.
6. AOF łączy listy ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR z każdego obszaru LFC każdego uczestniczącego OSP, przedstawione zgodnie z art. 10, tworząc wspólne listy rankingowe.
7. Limity zdolności przesyłowych na granicach bilansowania aFRR określa się zgodnie z art. 4.
8. Dane wyjściowe funkcji optymalizacji aktywacji AOF są następujące:
- (a) wymiana mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania aFRR, jak określono w art. 147 rozporządzenia SO;
  - (b) wybrane oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR, które są aktywowane przez uczestniczących OSP;
  - (c) wolumen zaspokojonego zapotrzebowania na energię bilansującą z aFRR;
  - (d) całkowita wymiana mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości każdego obszaru LFC, będącą sumą wymiany mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania aFRR obszaru LFC, wynikająca z platformy aFRR, zgodnie z lit. a);
  - (e) ceny energii bilansującej z aFRR określone przy użyciu metody zgodnej z art. 30 rozporządzenia EB;
  - (f) ceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywane do wymiany produktów standardowych energii bilansującej z aFRR określane przy użyciu metody zgodnej z art. 30 rozporządzenia EB;
  - (g) wymiana mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania aFRR zdefiniowana w art. 147 rozporządzenia SO po zastosowaniu korekty FRCE z maksymalnym czasem zmiany przesyłanej mocy wynoszącym 7,5 minuty. Do dnia 18 grudnia 2024 r. maksymalny czas zmiany przesyłanej mocy wyniesie 5 minut; oraz
  - (h) 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.

9. Każdy uczestniczący OSP może zażądać aktywacji większego wolumenu ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR ze wspólnych list rankingowych niż łączny wolumen energii bilansującej złożony przez tego OSP platformie aFRR, zgodnie z art. 29 ust. 13 rozporządzenia EB i z uwzględnieniem struktury odpowiedzialności procesowej opisanej w art. 11 ust. 4. W takim przypadku platforma aFRR bez zbędnej zwłoki informuje wszystkich uczestniczących OSP, przysyłając im informacje dotyczące dodatkowego wnioskowanego wolumenu.
10. 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 aFRR, a procedury awaryjne zgodnie z art. 28 ust. 3 rozporządzenia EB wchodzą w życie, OSP niezwłocznie informują uczestników rynku. Przekazywane informacje muszą zawierać przyczynę, która spowodowała uruchomienie procedur awaryjnych, objęte procedurą OSP i obszary LFC, czas rozpoczęcia pierwszego okresu ważności objętego procedurą i pierwszego aFRR MTU objętego procedurą, jak również szacowaną datę zakończenia. Po przywróceniu normalnej pracy przez platformę aFRR, platforma aFRR informuje uczestników rynku określając datę rozpoczęcia z pierwszym okresem ważności i pierwszym MTU aFRR, dla którego odbywa się wymiana energii bilansującej przez platformę aFRR. W przypadkach incydentów tymczasowych związanych ze złożonością procesów w czasie rzeczywistym i ograniczeniami systemów informatycznych, o przewidywanym czasie trwania dłuższym niż 5 minut i krótszym niż 30 minut, zainteresowany OSP publikuje informację o tymczasowym zawieszeniu lub przywróceniu swojego udziału na platformie aFRR. Każdy OSP publikuje taką informację tak szybko, jak to możliwe, ale nie później niż 30 minut po zakończeniu pierwszego okresu ważności zawieszenia lub przywrócenia uczestnictwa.
11. Dane wejściowe funkcji Rozliczania OSP-OSP są następujące:
  - (a) wymiana mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania aFRR zgodnie z art. 3 ust. 8 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. 8 lit. e) i art. 3 ust. 8 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.
12. Funkcja rozliczania OSP-OSP ustala dane wyjściowe za pomocą metody zgodnie z art. 50 ust. 1 rozporządzenia EB. Dane wyjściowe funkcji Rozliczania OSP-OSP są następujące:
  - (a) planowana wymiana energii bilansującej z aFRR do rozliczeń dla każdego uczestniczącego OSP;
  - (b) ceny rozliczeniowe za planowaną wymianę energii bilansującej z aFRR w wyniku aFRP 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.

13. Platforma aFRR wdraża:
- (a) metodykę ustalania cen energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do wymiany energii bilansującej lub prowadzenia procesu kompensowania niezbilansowań zgodnie z art. 30 rozporządzenia EB;
  - (b) metodykę klasyfikacji do celów aktywacji ofert energii bilansującej zgodnie z art. 29 rozporządzenia EB;
  - (c) zasady rozliczeń OSP-OSP dotyczące planowanej wymiany energii zgodnie z art. 50 rozporządzenia EB.
14. Każdy uczestniczący OSP we właściwy i terminowy sposób wdraża i przeprowadza procedury rozliczania zamierzonej wymiany energii z transgranicznej aFRP.
15. Wdrożenie platformy aFRR następuje poprzez model OSP-OSP, co oznacza w szczególności:
- (a) DUB przedkłada swoim uczestniczącym OSP oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR;
  - (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 aktywację wybranych ofert u uczestniczących OSP, natomiast wnioski o aktywację ofert z AOF zobowiązuje wnioskujących i uczestniczących OSP do przyjęcia stałej wymiany energii bilansującej aFRR w kontekście procesu transgranicznej aktywacji FRR, zgodnie z art. 147 ust. 4 lit. a), art. 147 ust. 4 lit. c) i art. 147 ust. 5 rozporządzenia SO;
  - (d) uczestniczący OSP zapewnia aktywację ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR wybranych przez AOF zgodnie z art. 145 ust. 4;
  - (e) przyłączający lub wyznaczony OSP, jak opisano w art. 1 ust. 3, jest odpowiedzialny za wstępne kwalifikowanie, rozliczanie OSP-DUB, monitorowanie i inne obowiązki związane z zakupem lub aktywacją ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR zgodnie z rozporządzeniem EB i rozporządzeniem SO.
16. Każdy uczestniczący OSP opublikuje informacje dotyczące wymiany wolumenów i cen dostarczone przez AOF niezwłocznie, jednak nie później niż 30 minut po upływie odpowiedniego okresu MTU aFRR.
17. Platforma aFRR ma dwupoziomową strukturę zarządzania: komitet sterujący jako organ decyzyjny platformy aFRR oraz grupa ekspercka jako organ ekspercki platformy aFRR.

#### **Artykuł 4**

##### **Określenie limitów zdolności przesyłowych na granicach bilansowania aFRR jako danych wejściowych do algorytmu optymalizacji**

1. Wszyscy uczestniczący OSP określają dla każdej granicy bilansowania aFRR limity zdolności przesyłowych na granicy bilansowania aFRR. Jeżeli granica bilansowania aFRR odpowiada granicy obszaru rynkowego, limity te określa się zgodnie z ust. 2-4. Jeżeli granica bilansowania aFRR nie odpowiada granicy obszaru rynkowego, limit zdolności przesyłowych na granicy bilansowania aFRR ustala się jako techniczny limit wymiany, który w obu kierunkach wynosi 99.999 MW.
2. Wszyscy OSP i platforma aFRR stale aktualizują międzyobszarowe zdolności przesyłowe aFRR

dla każdej z odpowiednich granic obszaru rynkowego lub zbioru granic obszaru rynkowego w taki sposób, aby w dowolnym momencie międzyobszarowe zdolności przesyłowe dostępne dla wymiany aFRR stanowiły:

- (a) początkowe międzyobszarowe zdolności przesyłowe, które są albo międzyobszarowymi zdolnościami przesyłowymi pozostałymi po jednolitym łączeniu 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, mFRR i aFRR zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB;
  - (c) alokowane już międzyobszarowe zdolności przesyłowe w ramach czasowych bilansowania:
    - (i) już potwierdzone międzyobszarowe wymiany mocy i ręczne wymiany mocy w wyniku procesu odbudowy częstotliwości;
    - (ii) wymiany międzyobszarowe wynikające z innych procesów niezbilansowania zgłoszonych przez OSP na platformie aFRR;
  - (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. 146 ust. 3 lit. c), 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 automatycznego procesu odbudowy częstotliwości na połączenia międzysystemowe HVDC, zgodnie z art. 171 ust. 1, art. 146 ust. 3 lit. a), art. 146 ust. 3 lit. b), art. 147 ust. 3 lit. a) i art. 147 ust. 3 lit. b) rozporządzenia SO.
3. Korekty zgodnie z ust. 2 lit. d) mogą być również stosowane do granic bilansowania aFRR, 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 ważności, 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 aFRR, która składa się wyłącznie z międzysystemowych połączeń HVDC. Ograniczenie danej granicy bilansowania aFRR jest dozwolone, jeżeli jest odpowiednio uzasadnione przez właściwych OSP, których dotyczy granica bilansowania aFRR. O takim ograniczeniu powiadamia się odpowiednie organy regulacyjne. Zainteresowani OSP publikują uzasadnienie techniczne.
6. Nie później niż dwa lata po terminie wdrożenia platformy aFRR 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 aFRR**

1. W terminie trzydziestu miesięcy od zatwierdzenia niniejszych aFRRIF wszyscy członkowie OSP wdrażają i uruchamiają platformę aFRR spełniającą wszystkie wymagania określone w niniejszych aFRRIF (chyba że w niniejszych aFRRIF przewidziano odrębne terminy) oraz dalsze wymagania zgodnie z art. 29, 30 i 50 rozporządzenia EB.
2. Aby spełnić wymóg określony w ust. 1, wszyscy członkowie OSP ustanawiają projekt wdrożeniowy platformy aFRR z wykorzystaniem projektu wdrożeniowego PICASSO, który zostanie przekształcony w projekt wdrożeniowy platformy aFRR po zatwierdzeniu niniejszych aFRRIF. W rezultacie wszyscy OSP będący członkami projektu wdrożeniowego PICASSO przed przekształceniem mogą zaproponować wszystkim członkowskim OSP, aby część kosztów poniesionych w projekcie wdrożeniowym PICASSO przed zatwierdzeniem niniejszych aFRRIF, 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 członkowie OSP dołożą następujących starań, aby projekt wdrożeniowy platformy aFRR był realizowany zgodnie z terminami określonymi w art. 21 ust. 4-6 rozporządzenia EB:
  - (a) po zatwierdzeniu niniejszych aFRRIF wszyscy członkowie OSP wyznaczają podmiot odpowiedzialny za realizację funkcji optymalizacji aktywacji i funkcji rozliczeń OSP-OSP platformy aFRR;
  - (b) w terminie trzydziestu miesięcy od zatwierdzenia niniejszych aFRRIF platforma aFRR zostanie wdrożona i uruchomiona, a wszyscy OSP prowadzący aFRR będą korzystać z platformy aFRR;
  - (c) przed upływem terminu określonego w lit. b) wszyscy członkowie OSP stopniowo dostosują warunki dotyczące bilansowania do postanowień art. 18 rozporządzenia EB oraz ustawodawstwa krajowego, aby możliwe było wczesne i terminowe przystąpienie do platformy aFRR;
  - (d) projekt wdrożeniowy platformy aFRR pozwala na stopniowe wdrożenie wymogów aFRRIF i stopniowe przystępowanie OSP.
4. Wszyscy członkowie OSP ustalają i aktualizują regularnie, co najmniej dwa razy w roku, plan działania dotyczący wdrożenia platformy aFRR, który składa się z następujących elementów:
  - (a) rozwój nowych procesów i zmiany już istniejących związanych z wymianą z aFRR, potrzebami aktywacji, wyceną i rozliczeniami zgodnie z niniejszymi aFRRIF w terminie trzydziestu miesięcy od zatwierdzenia niniejszych aFRRIF;
  - (b) opracowanie i regularna aktualizacja planu działania dotyczącego przystąpienia do platformy aFRR w terminie trzech miesięcy od zatwierdzenia niniejszych aFRRIF 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 aFRR;
  - (iii) testów interoperacyjności pomiędzy poszczególnymi OSP a platformą aFRR;
  - (iv) prób eksploatacyjnych;
  - (v) przyłączenia każdego OSP do platformy aFRR;
  - (vi) uruchomienia platformy aFRR;
  - (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 aFRR 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 aFRR**

1. Platforma aFRR 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 aFRP uczestniczących OSP zgodnie z ogólnym projektem platformy aFRR, o którym mowa 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 planowanej wymiany energii z transgranicznej aFRP zgodnie z ogólnym projektem platformy aFRR, o którym mowa w art. 3.
4. Celem funkcji CMF jest bieżąca aktualizacja międzyobszarowych zdolności przesyłowych aFRR 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 automatycznego procesu odbudowy częstotliwości. Funkcję CMF uznaje się za niezbędną do korzystania z platformy aFRR 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 aFRR**

1. Każda oferta produktu standardowego energii bilansującej z aFRR musi spełniać następujące parametry statyczne:
  - (a) czas pełnej aktywacji zgodnie z ust. 3;
  - (b) okres deaktywacji nie może być dłuższy niż pełny czas aktywacji;
  - (c) minimalna ilość i granulacja powinna wynosić 1 MW;
  - (d) maksymalna ilość wynosi 9.999 MW;
  - (e) termin ważności wynosi 15 minut. Pierwszy okres ważności każdego dnia rozpoczyna się o godzinie 00:00 czasu rynkowego. Okresy ważności następują kolejno po sobie i nie nakładają się na siebie;
  - (f) aktywacja oferty produktu standardowego energii bilansującej z aFRR odbywa się automatycznie; oraz
  - (g) rozdzielczość ceny wynosi 0,01 EUR/MWh.
2. Zmienne cechy oferty na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR, które zostaną ustalone przez DUB podczas wstępnej kwalifikacji lub składania oferty na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR, są następujące:
  - (a) wolumen oferty;
  - (b) kierunek oferty: energia bilansująca dodatnia lub ujemna;
  - (c) cena oferty wyrażona jest w EUR/MWh. Cenę oferty, o wartości dodatniej, zerowej lub ujemnej, określa się zgodnie z tabelą 1 rozporządzenia EB;
  - (d) obszar LFC, do którego jednostki przekazujące aFRR i/lub grupy przekazujące aFRR dostarczają standardową energię bilansującą z aFRR;
  - (e) okres ważności, którego dotyczy oferta na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR; oraz
  - (f) inne cechy zgodnie z krajowymi warunkami dla DUB.
3. Każdy OSP określa czas pełnej aktywacji produktu standardowego energii bilansującej z aFRR na okres do dnia 17 grudnia 2024 r. w warunkach dla DUB zgodnie z art. 18 rozporządzenia EB, przestrzegając zasad wymiarowania FRR zgodnie z art. 157 ust. 3 rozporządzenia SO. Czas pełnej aktywacji produktu standardowego energii bilansującej z aFRR wynosi 5 minut, licząc od 18 grudnia 2024 r. Do roku po zatwierdzeniu niniejszych aFRRIF każdy OSP publikuje na swojej stronie internetowej harmonogram realizacji tego celu.
4. W przypadku modelu centralnego dysponowania zmienne cechy oferty produktu standardowego energii bilansującej z aFRR mogą być określane przez przyłączającego OSP na podstawie ofert zintegrowanego procesu grafików złożonych przez DUB zgodnie z zasadami przekształcania ofert w modelu centralnego dysponowania na oferty produktu standardowego energii bilansującej z aFRR zgodnie z art. 27 rozporządzenia EB.
5. Każda oferta na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR:
  - (a) jest podzielna, co oznacza, że wniosek o aktywację może dotyczyć mniejszego wolumenu niż wolumen oferty określony w ust. 2 lit. a);

- (b) może być aktywowana i dezaktywowana w dowolnym momencie okresu ważności;
  - (c) nie będzie określała minimalnego dozwolonego lub wymaganego czasu dostawy.
6. Krajowe warunki odnoszące się do DUB zgodnie z art. 18 rozporządzenia EB mogą określać dodatkowe wymogi dotyczące informacji, które DUB przekazują przyłączającemu OSP.

## **Artykuł 8**

### **Czasy otwarcia bramki i zamknięcia bramki dla energii bilansującej dla ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR**

1. Czas otwarcia bramki dla energii bilansującej na złożenie oferty na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR przez DUB uczestniczącemu OSP przypada nie później niż o godzinie 12:00 czasu rynkowego dla wszystkich okresów ważności dnia następnego.
2. Czas zamknięcia bramki dla energii bilansującej na złożenie oferty na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR przez DUB uczestniczącemu OSP przypada na 25 minut przed rozpoczęciem okresu ważności odpowiedniej oferty na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR. Ten sam czas zamknięcia bramki dla energii bilansującej dotyczy ofert produktów specyficznych przekształconych na oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR.
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 energii elektrycznej przez OSP oraz zmiany ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR**

1. Czas zamknięcia bramki dla złożenia oferty energii elektrycznej przez OSP w przypadku składania ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR do AOF platformy aFRR przez uczestniczących OSP przypada na 10 minut przed rozpoczęciem okresu ważności odpowiedniej oferty na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR.
2. Przyłączający OSP ma możliwość, w dowolnym czasie przed upływem czasu zamknięcia bramki składania ofert dotyczących energii 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 składania ofert dotyczących energii przez OSP, uczestniczący OSP uzyska nowe informacje wpływające na możliwość aktywowania ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR, uczestniczący OSP może zastosować te zmiany po upływie czasu zamknięcia bramki składania ofert energii przez OSP. Aby nie miało to wpływu na wdrażanie i funkcjonowanie platformy aFRR, wszyscy OSP określą maksymalny możliwy czas, w którym takie zmiany ofert będą dozwolone.
3. Oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR ulegające zmianie zgodnie z ust. 2, są również składane na platformie aFRR. OSP przekazują wyjaśnienie zmian w ofertach produktów standardowych energii bilansującej z aFRR wprowadzonych zgodnie z ust. 2 nie później niż 30 minut po odpowiednim okresie ważności aFRR. 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. 3, ma uzasadnione podstawy, aby przypuszczać, że w przypadku braku tych zmian aktywacja takich ofert doprowadziłaby do naruszenia limitów bezpieczeństwa pracy systemu lub w szczególności limitów częstotliwości, jeżeli spodziewane naruszenie byłoby spowodowane techniczną niedostępnością określonej(-ych) jednostki(-tek) zapewniającej(-ych) rezerwy w obszarach regulacyjnych OSP lub OSD; oraz
  - (b) jeżeli oferta jest uzależniona od ofert złożonych poza platformą aFRR i musi zostać zmieniona na wniosek DUB, który ją złożył, w celu odzwierciedlenia aktywacji oferty warunkowej (ofert warunkowych) poza platformą aFRR, które wystąpiły po czasie zamknięcia bramki dla energii bilansującej z aFRR.
5. Zgodnie z wymogiem art. 3 ust. 2 lit. a) rozporządzenia EB krajowe warunki bilansowania zapewniają niedyskryminację między ofertami produktów standardowych energii bilansującej z aFRR, które OSP zgłaszają jako niedostępne. Zgodnie z art. 16 ust. 7 rozporządzenia EB nie dyskryminuje się ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR złożonych zgodnie z wymogami umów o moc bilansującą w stosunku do innych ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR.
6. Przy zmianie ofert zgodnie z ust. 2 przyłączający OSP lub wyznaczony OSP zgodnie z art. 1 ust. 3 przekazuje na platformę aFRR 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, który ma zostać przekroczony;
  - (c) w przypadku zmian wnioskowanych przez OSP zgodnie z ust. 4 lit. a), ograniczenia termiczne dla danego elementu sieci;
  - (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).
7. Zmiany ofert w zakresie przestrzegania ograniczeń termicznych, o których mowa w ust. 6 lit. c), są możliwe jedynie w przypadku najdroższych ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR uczestniczących OSP, które mają wpływ na dany element sieci i uwzględniają ich względny fizyczny wpływ na dany element sieci.
8. Informacje zgodnie z ust. 6 stają się dostępne dla wszystkich pozostałych OSP, zostają przekazane zainteresowanym DUB w terminie 30 minut od zakończenia odpowiedniego okresu ważności i opublikowane zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. b) ppkt (v) rozporządzenia EB. Informacje określone w ust. 6 przekazuje się w formie zbiorczej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 13.

## **Artykuł 10**

### **Ustalanie list rankingowych za pomocą funkcji optymalizacji aktywacji (AOF)**

1. Każdy DUB przedkłada uczestniczącemu OSP oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR zgodnie z art. 8.
2. Każdy DUB przyłączony do OSP stosującego model centralnego dysponowania składa

przylączającemu OSP oferty dotyczące zintegrowanego procesu planowania.

3. Uczestniczący OSP składa oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR na platformie aFRR zgodnie z art. 9.
4. Zgodnie z art. 27 Rozporządzenia EB, OSP stosujący model centralnego dysponowania przekształcają oferty zintegrowanego procesu grafikowania otrzymane od DUB na oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR, a następnie przekazują je na platformę aFRR.
5. Platforma aFRR tworzy dwie wspólne listy rankingowe (jedna dla ofert na dodatnią energię bilansującą i jedna dla ofert na ujemną energię bilansującą) dla każdego okresu ważności, które zawierają wszystkie dostępne oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR złożone przez uczestniczących OSP:
  - (a) wspólna lista rankingowa dla energii dodatniej zawiera wszystkie dostępne oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR dla dodatniej energii bilansującej złożone przez uczestniczących OSP i jest uporządkowana w kolejności rosnącej według ceny;
  - (b) wspólna lista rankingowa dla energii ujemnej zawiera wszystkie dostępne oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR dla ujemnej energii bilansującej złożone przez uczestniczących OSP i jest uporządkowana w kolejności malejącej według ceny;
6. Wszystkie dostępne oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR złożone na platformie aFRR przez uczestniczących OSP wykorzystuje się do aktywacji we wspólnych listach rankingowych.

## **Artykuł 11**

### **Opis algorytmu optymalizacji**

1. Dane wejściowe algorytmu optymalizacji to:
  - (a) dwie wspólne listy rankingowe zgodnie z art. 10 ust. 5;
  - (b) zapotrzebowania na aFRR zgodnie z art. 3 ust. 4;
  - (c) limity zdolności przesyłowych na granicy bilansowania aFRR, jako dane wyjściowe z funkcji CMF, określone zgodnie z art. 4 ust. 2.
2. Funkcje celu algorytmu optymalizacji to:
  - (a) Pierwszy priorytet: maksymalizacja zaspokojenia zapotrzebowania poszczególnych obszarów LFC na aFRR;
  - (b) Drugi priorytet: minimalizacja wolumenu wybranych ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR;
  - (c) Trzeci priorytet: maksymalizacja nadwyżki ekonomicznej;
  - (d) Czwarty priorytet: minimalizacja ilości wymiany mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości na każdej granicy bilansowania aFRR.
3. Ograniczenia algorytmu optymalizacji są następujące:
  - (a) musi zostać spełnione równanie bilansu mocy z aFRR dla każdego obszaru LFC, co oznacza, że suma międzyobszarowej wymiany mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości, aktywowanych ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR

oraz zaspokojonego zapotrzebowania z aFRR jest równa zero;

- (b) suma wszystkich wymian mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości dla wszystkich obszarów LFC uczestniczących OSP musi wynosić zero;
  - (c) limity zdolności przesyłowych na granicy bilansowania aFRR określone zgodnie z art. 4.
4. Algorytm optymalizacji powinien uwzględniać strukturę odpowiedzialności procesowej uczestniczących obszarów synchronicznych:
- (a) Wymianę mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości oblicza się dla każdego obszaru LFC i dla każdej granicy bilansowania aFRR.
  - (b) W celu zapewnienia maksymalizacji zaspokojonego zapotrzebowania zgodnie z art. 11 ust. 2 lit. a), w przypadku niezaspokojonego zapotrzebowania z aFRR, stosuje się następujące priorytety:
    - (i) Pierwszy priorytet: Obszary LFC tworzące jeden obszar regulacyjny, mają priorytetowy dostęp do ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR oraz limitów zdolności przesyłowych na granicy bilansowania aFRR w obrębie obszaru regulacyjnego.
    - (ii) Drugi priorytet: Obszary LFC tworzące jeden blok LFC i dokonujące wspólnego wymiarowania, mają dostęp priorytetowy do produktów standardowych energii bilansującej z aFRR oraz limitów zdolności przesyłowych na granicy bilansowania aFRR w obrębie bloku LFC.
    - (iii) Trzeci priorytet: OSP zakupujący część swojej mocy bilansującej poza swoimi obszarami LFC zgodnie z art. 33 rozporządzenia EB mają pierwszeństwo dostępu do ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR odpowiadających zakupionemu wolumenowi mocy bilansującej. OSP współdzielący aFRR na podstawie art. 168 lub 177 mają pierwszeństwo dostępu do wspólnego wolumenu.
5. Dane wyjściowe algorytmu optymalizacji w każdym cyklu optymalizacji są następujące:
- (a) wymiana mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania aFRR, jak określono w art. 147 rozporządzenia SO;
  - (b) wybrane oferty produktów standardowych energii bilansującej z aFRR, które są aktywowane przez OSP;
  - (c) wolumen zaspokojonego zapotrzebowania na energię bilansującą z aFRR;
  - (d) całkowita wymiana mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości każdego obszaru LFC, będącą sumą wymiany mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy częstotliwości na granicach bilansowania aFRR obszaru LFC, wynikająca z platformy aFRR, zgodnie z lit. a);
  - (e) ceny energii bilansującej z aFRR 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 aFRR określane przy użyciu metody opracowanej zgodnie z art. 30 ust. 3 rozporządzenia EB;
6. Na potrzeby optymalizacji każda granica bilansowania aFRR ma zdefiniowany matematycznie kierunek ujemny i dodatni dla wymiany mocy w wyniku automatycznego procesu odbudowy

częstotliwości.

7. Cykl optymalizacji określa się tak, aby obie granice okresu rozliczania niezbilansowania pokrywały się z granicami cykli optymalizacji i publikuje się je sześć miesięcy przed terminem wdrożenia platformy aFRR zgodnie z art. 5 ust. 3 lit. b). Każda kolejna modyfikacja publikowana jest i zgłaszana do DUB co najmniej na miesiąc przed jej wdrożeniem. Wszyscy uczestniczący OSP uzgadniają format publikacji i komunikacji danych dotyczących aFRR, który jest niezależny od zmian w cyklu optymalizacji.
8. Jeśli przynajmniej jeden OSP uczestniczący w Platformie IN nie jest OSP uczestniczącym, algorytm optymalizacyjny musi przeprowadzać w każdym cyklu optymalizacji następującą sekwencję optymalizacji:
  - (a) Etap pierwszy: Optymalizacja w regionie optymalizacji aFRR zgodnie z ust. 1-6 niniejszego artykułu, tj. optymalizacja transgranicznej wymiany z aFRR, w tym ukryte kompensowanie zapotrzebowania z aFRR; wynik tej optymalizacji, a mianowicie skorygowane zapotrzebowanie OSP z aFRR w regionie optymalizacji aFRR i nowych CZC w regionie optymalizacji aFRR, stanowi dane wejściowe do drugiego etapu.
  - (b) Etap drugi: Optymalizacja wśród wszystkich OSP korzystających z platformy IN-Platform zgodnie z ramami wdrażania platformy IN, zgodnie z art. 22 ust. 1 rozporządzenia EB, tj. kompensowanie całego pozostałego zapotrzebowania aFRR platformy IN, z uwzględnieniem pozostałych CZC po pierwszym etapie; wynik tej optymalizacji, a mianowicie pozostałe zapotrzebowanie aFRR uczestniczących OSP korzystających z platformy IN i nowe CZC między obszarami LFC tych OSP, przedstawia się jako dane wejściowe do trzeciego etapu.
  - (c) Etap trzeci: Optymalizacja obszarów LFC obsługiwanych przez wszystkich uczestniczących OSP zgodnie z ust. 1-6 niniejszego artykułu, tj. optymalizacja wybranych ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR, z uwzględnieniem wymiany i kompensowania z aFRR, określona w poprzednich etapach.

## **Artykuł 12**

### **Wyznaczenie podmiotu**

1. Każdy członkowski OSP platformy aFRR odpowiada przed krajowym organem regulacyjnym i jego uczestnikami rynku za realizację procesu transgranicznej aktywacji aFRR zgodnie z niniejszymi aFRRIF.
2. Wszyscy OSP wyznaczają jeden podmiot będący pojedynczym OSP lub spółką należącą do OSP, któremu powierzają obsługę funkcji optymalizacji aktywacji oraz funkcji rozliczeń OSP-OSP platformy aFRR. Nie później niż osiemnaście miesięcy przed terminem, w którym funkcję zarządzania zdolnością uznaje się za funkcję wymaganą do obsługi platformy aFRR zgodnie z art. 6 ust. 4, wszyscy OSP opracują propozycję zmiany niniejszych aFRRIF, w której wyznaczony zostanie podmiot realizujący funkcję zarządzania zdolnością przesyłową zgodnie z art. 21 ust. 3 lit. e) rozporządzenia EB oraz która będzie zawierać informację, czy platforma aFRR będzie obsługiwana przez pojedynczy podmiot czy wiele podmiotów.
3. Podmiot zostanie wyznaczony zgodnie z art. 21 ust. 4 rozporządzenia EB.
4. Wyznaczony podmiot działa w imieniu wszystkich członkowskich OSP pod nadzorem komitetu sterującego platformy aFRR, 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**

### **Monitorowanie i sprawozdawczość**

1. Wszyscy członkowscy OSP monitorują, oceniają i raportują poniższe aspekty wdrażania i funkcjonowania platformy aFRR przynajmniej raz w roku. Wspólne sprawozdanie publikowane jest przez ENTSO-E na stronie internetowej i przekazywany organom regulacyjnym:
  - (a) postępy we wdrażaniu i plan działania zgodnie z art. 5;
  - (b) ilości energii bilansującej z aFRR wnioskowanej przez każdego uczestniczącego OSP w stosunku do całkowitego wolumenu energii bilansującej zgodnie z art. 29 ust. 12 rozporządzenia EB;
  - (c) częstotliwość i wielkość rozbieżności pomiędzy aktywacją ofert przez każdego uczestniczącego OSP a wyborem ofert przez AOF, o których mowa w ust. 3 lit. b) i c), zgodnie z art. 29 ust. 5 rozporządzenia EB;
  - (d) wpływ na nadwyżkę ekonomiczną minimalizacji wolumenu wybranych ofert produktów standardowych energii bilansującej z aFRR na energię bilansującą zgodnie z art. 11 ust. 2 lit. b);
  - (e) zbiorcze informacje i szczegółowe statystyki dotyczące ofert, które OSP zgłosili jako niedostępne zgodnie z art. 9;
  - (f) skuteczność metody ustalania cen dla aFRR zgodnie z art. 30 rozporządzenia EB;
  - (g) dostępność międzyobszarowych zdolności przesyłowych dla wymiany z aFRR na platformie;
  - (h) wyniki badania przeprowadzonego zgodnie z art. 16 ust. 2 lit. a).
2. Jeżeli w wyżej wymienionym raporcie stwierdzono nieefektywność lub szkodliwość, OSP powinni zawrzeć w raporcie zalecenie dotyczące sposobu rozwiązania zidentyfikowanych problemów oraz, w stosownych przypadkach, opracować propozycję zmiany niniejszych aFRRIF i przedłożyć ją do zatwierdzenia.
3. Rozbieżności pomiędzy aktywacją ofert przez każdego uczestniczącego OSP a wyborem ofert przez AOF, zgłoszone zgodnie z ust. 1 lit. c), oblicza się w następujący sposób:
  - (a) rozbieżności dla obszaru LFC i dla okresu MTU aFRR: różnice w MWh między danymi wyjściowymi AOF zgodnie z art. 11 ust. 5 lit. c) a wolumenem wnioskowanym w wyniku aktywacji przez uczestniczącego OSP za pośrednictwem określonego MTU aFRR;
  - (b) całkowita roczna wielkość rozbieżności dla obszaru LFC: roczna suma bezwzględnych wartości rozbieżności dla obszaru LFC zgodnie z lit. a) podzielona przez roczną wielkość wybraną przez AOF na tym obszarze LFC; oraz
  - (c) całkowita roczna wielkość rozbieżności na wszystkich obszarach LFC: roczna suma bezwzględnych wartości rozbieżności ze wszystkich obszarów LFC obliczona zgodnie z lit. a) podzielona przez całkowitą roczną wielkość wybraną przez AOF na wszystkich obszarach LFC.
4. Po opublikowaniu sprawozdania rocznego dwa lata po terminie wdrożenia platformy aFRR wszyscy OSP porównują alternatywne modele kontroli i analizują opcje minimalizowania zgłoszonych rozbieżności i nie później niż 12 miesięcy po opublikowaniu sprawozdania proponują

zmiany do niniejszych aFRRIF celem usunięcia rozbieżności lub zmiany monitorowania rozbieżności.

5. Każdy uczestniczący OSP przekazuje, na wniosek właściwego organu regulacyjnego, w terminie jednego miesiąca, odpowiednie informacje na temat wszystkich wolumenów ofert wybranych przez AOF wraz z wolumenami tych samych ofert, których aktywacji zażądał ten OSP, wraz z informacjami na temat przyczyn wystąpienia rozbieżności pomiędzy wolumenami ofert określonymi przez AOF a wolumenami wnioskowanymi do aktywacji. Te same informacje przekazuje się w tym samym terminie każdemu DUB żądającemu takich informacji w odniesieniu do ofert, które DUB przekazał temu OSP.
6. Wszyscy członkowscy OSP przeprowadzają coroczne publiczne warsztaty z udziałem zainteresowanych stron w celu przedstawienia sprawozdania z wdrażania i funkcjonowania platformy aFRR. Pierwszy warsztat odbędzie się najpóźniej 6 miesięcy po zatwierdzeniu niniejszych aFRRIF.

## **Artykuł 14**

### **Zarządzanie i proces decyzyjny**

1. Zasady dotyczące zarządzania i funkcjonowania platformy aFRR zapewniają, że żaden przyłączający OSP nie czerpie nieuzasadnionych korzyści ekonomicznych z uczestniczenia w platformie aFRR. 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 aFRR poprzez:
  - (a) komitet sterujący platformy aFRR będący organem decyzyjnym platformy aFRR z prawem do podejmowania wiążących decyzji w dowolnej sprawie lub kwestii związanej z platformą aFRR i nie objętej art. 14 ust. 3 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 aFRR, która jest organem eksperckim platformy aFRR przygotowującym materiały pomocnicze dla komitetu sterującego (w tym na przykład analizy, oceny wpływu, podsumowania) oraz oceniającym i proponującym koncepcje dotyczące rozwoju platformy aFRR, 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 aFRRIF lub zmiany metodologii przez wszystkich OSP zgodnie z art. 29, 30 lub 50 rozporządzenia EB podejmowane są 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 ramach komitetu sterującego platformy aFRR, jak i nieczłonkowskich OSP, a ten proces decyzyjny jest niezależny od procesu decyzyjnego danego OSP.

4. Decyzje dotyczące platformy aFRR, które nie prowadzą do propozycji zmiany niniejszych aFRRIF lub zmiany metod zgodnie z art. 29, 30 lub 50 rozporządzenia EB w odniesieniu do aFRR, ale dotyczące wszystkich członkowskich OSP, wymagają zatwierdzenia przez wszystkich członkowskich OSP.
5. Decyzje dotyczące platformy aFRR, które nie prowadzą do propozycji zmiany niniejszych aFRRIF 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. Korum do zainicjowania procesu decyzyjnego stanowi większość (50% + 1) członkowskich OSP obecnych lub reprezentowanych przez innego członkowskiego OSP uczestniczącego w procesie decyzyjnym.
7. Członkowskie 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 mniej 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 aFRR dzieli się na:
  - (a) koszty wspólne wynikające ze skoordynowanych działań wszystkich członkowskich OSP uczestniczących w platformie aFRR;
  - (b) koszty regionalne wynikające z działań prowadzonych przez niektórych członkowskich OSP uczestniczących w platformie aFRR;
  - (c) koszty krajowe wynikające z działań OSP uczestniczących w platformie aFRR.
2. Koszty wspólne obejmują koszty wynikające z decyzji komitetu sterującego w sprawie propozycji dotyczących:
  - (a) kosztów wspólnych ustanowienia lub zmiany platformy aFRR:
    - (i) wdrożenie platformy aFRR lub nowych funkcjonalności w ramach AOF, które mają wpływ na zamierzoną lub niezamierzoną wymianę energii i są korzystne dla wszystkich członkowskich OSP;
    - (ii) wdrożenie nowych funkcjonalności w ramach funkcji rozliczeniowej 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 aFRR:
    - (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 rozliczeń OSP-OSP, które są uzgadniane jako koszty wspólne przez członkowskich OSP zgodnie z procesem decyzyjnym określonym w art. 14.
3. Wspólne koszty ustanowienia lub zmiany platformy aFRR 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 wspólnych kosztów dzieli się równo między państwa członkowskie i państwa trzecie, których OSP są członkowskimi OSP;
  - (b) pięć ósmych wspólnych kosztów dzieli się proporcjonalnie do zużycia państw członkowskich i państw trzecich, których OSP są członkowskimi OSP;
  - (c) dwie ósme wspólnych kosztów dzieli się równo między członkowskich OSP.
4. Wspólne koszty obsługi platformy aFRR zgodnie z art. 15 ust. 2 lit. b) i art. 15 ust. 5 nie są ponoszone przez członkowskich OSP, którzy nie uczestniczą w platformie aFRR.
5. Wspólne koszty obsługi platformy aFRR 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:
  - (a) jedną ósmą wspólnych kosztów dzieli się równo między państwa członkowskie i państwa trzecie, których OSP są uczestniczącymi OSP;
  - (b) pięć ósmych wspólnych kosztów dzieli się proporcjonalnie do zużycia państw członkowskich i państw trzecich, których OSP są uczestniczącymi OSP;

- (c) dwie ósme wspólnych kosztów dzieli się równo pomiędzy uczestniczących OSP.
6. Koszty regionalne ponoszą członkowscy OSP danego regionu i obejmują one:
- (a) regionalne koszty utworzenia lub zmiany platformy aFRR:
    - (i) wdrożenie nowych funkcjonalności w ramach funkcji AOF, które mają wpływ na zamierzoną lub niezamierzoną wymianę energii i które mogą być stosowane wyłącznie przez członkowskich OSP danego regionu;
    - (ii) wdrożenie nowych funkcjonalności w ramach funkcji rozliczeniowej OSP-OSP, które mają wpływ na rozliczenia OSP-OSP członkowskich OSP danego regionu;
    - (iii) zlecenie wspólnych badań prowadzonych dla członkowskich OSP danego regionu.
  - (b) regionalne koszty obsługi platformy aFRR:
    - (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 rozliczeń 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 aFRR 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 równo między państwa członkowskie i państwa trzecie, których OSP są członkowskimi OSP danego regionu;
  - (b) pięć ósmych kosztów regionalnych dzieli się proporcjonalnie do zużycia państw członkowskich i państw trzecich, których OSP są członkowskimi OSP danego regionu;
  - (c) dwie ósme kosztów regionalnych dzieli się równo między członkowskich OSP danego regionu.
8. Koszty regionalne związane z obsługą platformy aFRR zgodnie z art. 15 ust. 9 nie są ponoszone przez członkowskich OSP, którzy nie uczestniczą w platformie aFRR.
9. Koszty regionalne związane z obsługą platformy aFRR 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 równo między państwa członkowskie i państwa trzecie, których OSP są uczestniczącymi OSP danego regionu;
  - (b) pięć ósmych kosztów regionalnych dzieli się proporcjonalnie do zużycia państw członkowskich i państw trzecich, których OSP są uczestniczącymi OSP danego regionu;
  - (c) dwie ósme kosztów regionalnych dzieli się równo pomiędzy uczestniczących OSP danego regionu.
10. Za koszty krajowe uważa się koszty korzystania z platformy aFRR, które składają się z kosztów rozwoju, wdrożenia, 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 opłacenie wszystkich kosztów związanych z infrastrukturą techniczną konieczną do efektywnego wykorzystywania platformy aFRR.

12. Zasada podziału kosztów może dotyczyć kosztów poniesionych od dnia 1 stycznia 2018 r. i ma zastosowanie do kosztów poniesionych po zatwierdzeniu niniejszych aFRRIF.
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 aFRR 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 aFRP w tym 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 aFRP, 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 wspólnych i regionalnych kosztów obsługi platformy aFRR 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 wyznaczyli uczestniczącego OSP do prowadzenia aFRP zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO.

## **Artykuł 16**

### **Ramy harmonizacji warunków związanych z platformą aFRR**

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. 21 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:
  - (a) wszyscy OSP dokonują na bieżąco oceny warunków dla DUB w celu ustalenia potrzeb w zakresie harmonizacji. Co roku organizowana będzie ankieta wśród zainteresowanych stron, przy czym pierwsza ankieta zostanie przeprowadzona w pierwszym roku funkcjonowania platformy aFRR. 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) zmiana aFRRIF dokonuje się w drodze wspólnej propozycji w sprawie harmonizacji zgodnie z art. 6 ust. 3 rozporządzenia EB;

- (f) wdrażanie zmian wynikających z procesu zmiany aFRRIF zgodnie z lit. e) odbywa się na poziomie krajowym w krajowych warunkach dla DUB, które określają, jakie zmiany są potrzebne i ustalają harmonogram wdrażania;
- (g) wszyscy OSP przedkładają zmienione aFRRIF wraz ze wspólną propozycję w sprawie harmonizacji, nie później niż 36 miesięcy po uruchomieniu platformy aFRR. Następna zmiana aFRRIF wraz ze wspólną propozycją harmonizacji zostanie przedłożona najpóźniej w ciągu 36 miesięcy od poprzedniej zmiany aFRRIF.

## **Artykuł 17**

### **Publikacja i wdrożenie niniejszych aFRRIF**

1. OSP publikują niniejsze aFRRIF 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 aFRRIF zgodnie z art. 5.
3. Na miesiąc przed terminem wdrożenia platformy aFRR 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 aFRRIF jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie konieczności przetłumaczenia niniejszych aFRRIF 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 aFRRIF.