
Návrh rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací předložený všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 20 nařízení komise (EU) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice

18. prosince 2018

Obsah

Preambule:	3
Zkratky	8
Článek 1 Předmět a rozsah	9
Článek 2 Definice a výklad pojmů	9
Článek 3 Obecná struktura mFRR-platformy	12
Článek 4	14
Výpočet mFRR limitů přeshraničních kapacit jako vstup do optimalizačního algoritmu	14
Článek 5 Plán a harmonogram zavedení mFRR-platformy	16
Článek 6 Funkce mFRR-platformy	17
Článek 7 Definice produktu regulační energie mFRR	17
Článek 8 Začátek a uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie u nabídek standardního mFRR produktu regulační energie	19
Článek 9 Uzávěrka předávání nabídek energie ze strany provozovatele přenosové soustavy u nabídek standardního mFRR produktu regulační energie	20
Článek 10 Společné žebříčky nabídkových cen, které mají být organizovány funkcí optimalizace aktivace	20
Článek 11 Popis optimalizačního algoritmu	21
Článek 12 Návrh subjektu	22
Článek 13 Správa	22
Článek 14 Rozhodovací postup	23
Článek 15 Kategorizace nákladů a podrobné zásady pro rozdělení společných a regionálních nákladů	24
Článek 16 Rámec pro harmonizaci podmínek týkajících se mFRR-platformy	26
Článek 17 Zveřejnění a zavádění tohoto mFRRIF	27
Článek 18 Jazyk	27

VŠICHNI PROVOZOVATELÉ PŘENOSOVÝCH SOUSTAV, S PŘÍHLÉDNUTÍM K NÁSLEDUJÍCÍM SKUTEČNOSTEM:

Preamble:

- (1) Tento dokument je návrhem vytvořeným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“), v souvislosti s vytvořením rámce pro zavedení evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací (dále jen „**mFRR-platforma**“) v souladu s článkem 20 odst. 1 nařízení (ES) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (dále jen „**EBGL**“). Na tento návrh se zde dále odkazuje jako na „**mFRRIF**“).
- (2) Tento mFRRIF přihlíží k obecným zásadám, cílům a dalším metodikám, které jsou stanoveny v EBGL, nařízení (ES) č. 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „**SOGL**“), nařízení (ES) č. 714/2009 Evropského parlamentu a Rady ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „**Nařízení o elektřině**“), jakož i nařízení (ES) č. 543/2013 ze dne 14. června 2013 o předkládání a zveřejňování údajů na trzích s elektřinou a o změně přílohy I nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (dále jen „**Nařízení o transparentnosti**“).
- (3) Cílem EBGL je integrace trhů s regulační energií. Integrace trhů s regulační energií by měla být usnadněna zavedením společných evropských platform pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a záloh pro náhradu a pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek. K usnadnění tohoto cíle je nezbytné vytvořit rámce pro zavedení evropských platform pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou a manuální aktivací, zálohami pro náhradu a procesem vzájemné výměny systémových odchylek. Články 20 odst. 1 a 20 odst. 2 EBGL představují právní základ pro tento návrh.
- (4) Tento mFRRIF stanoví strukturu, funkční požadavky, správu a společné úhrady nákladů v pro mFRR-platformu, která musí být schopna mimo jiné provádět funkci optimalizace aktivace, jak je popsáno v článku 20 EBGL. Tento mFRRIF zohledňuje ustanovení uvedená v úvodních ustanoveních 5 až 8 EBGL.
- (5) Článek 3 odst. 42 SOGL definuje proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy jako *proces, jehož účelem je obnovení frekvence na jmenovitou frekvenci a, v případě synchronně propojených oblastí zahrnujících více než jednu oblast LFC, proces, jehož účelem je obnovení výkonové rovnováhy na plánovanou hodnotu.*
- (6) Ustanovení článku 145 odst. 5 SOGL požaduje, aby se manuálně ovládaný proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy řídil pokyny pro aktivaci manuálně ovládaných FRR za účelem splnění regulačního cíle v souladu s článkem 143 odst. 1. SOGL.
- (7) V článku 145 odst. 3 SOGL se dále stanoví, že *je-li oblast LFC tvořena více než jednou monitorovanou oblastí, všichni provozovatelé přenosových soustav z dané oblasti LFC v dohodě o provozování oblasti LFC stanoví postup provádění ručně ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy. Je-li blok LFC tvořen více než jednou oblastí LFC, všichni provozovatelé přenosových soustav z daných oblastí LFC v dohodě o provozování tohoto bloku stanoví postup provádění ručně ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy.*
- (8) Článek 20 odst. 1 EBGL definuje lhůtu pro předložení mFRRIF: *do jednoho roku od vstupu EBGL v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh rámce pro zavedení mFRR-*

platformy. Požadavek tohoto článku je splněn do data předložení tohoto mFRRIF všem národním regulačním orgánům.

- (9) Článek 20 odst. 2 EBGL vyžaduje, aby mFRR-platforma, provozovaná provozovateli přenosových soustav nebo prostřednictvím subjektu, který by vytvořili samotní provozovatelé přenosových soustav, musí být založena na společných zásadách správy a obchodních procesech a sestávat alespoň z funkce optimalizace aktivace a funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav. Tento mFRRIF splňuje tyto požadavky vymezením společných obchodních procesů modelu TSO-TSO v článku 3 tohoto mFRRIF jakož i funkcí optimalizace aktivace a funkcí vzájemného zúčtování PPS v článku 6 tohoto mFRRIF. Společné zásady správy jsou stanoveny v článku 13 tohoto mFRRIF.
- (10) Článek 20 odst. 2 EBGL dále stanoví, že tato evropská platforma musí používat mnohostranný model TSO-TSO se společnými žebříčky nabídkových cen pro výměnu všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů pro mFRR, s výjimkou nedostupných nabídek podle článku 29 odst. 14. Tyto společné žebříčky nabídkových cen jsou definovány v článku 10 tohoto mFRRIF a zahrnují pouze dostupné nabídky. Možnost označit nabídky jako nedostupné je definována v článku 9 odst. 2 tohoto mFRRIF.

- (11) Článek 20 odst. 3 EBGL definuje další konkrétní požadavky na obsah mFRRIF.

Návrh uvedený v odstavci 1 musí obsahovat alespoň:

- a) obecnou strukturu evropské platformy;*
- b) plán a harmonogram zavedení evropské platformy;*
- c) vymezení funkcí nezbytných pro provozování evropské platformy;*
- d) navrhovaná pravidla týkající se správy a provozování evropské platformy, jež vycházejí ze zásady nediskriminace a zajišťují rovné zacházení se všemi zapojenými provozovateli přenosových soustav i to, že žádný provozovatel přenosové soustavy prostřednictvím účasti na funkcích evropské platformy nezíská neoprávněné ekonomické výhody;*
- e) návrh určení subjektu nebo subjektů, jež budou vykonávat funkce v návrhu vymezené. Pokud provozovatelé přenosových soustav navrhnou určit více než jeden subjekt, musí návrh prokázat a zajistit:*
 - i) soudržné rozdělení funkcí mezi subjekty provozující evropskou platformu. Návrh plně zohlední potřebu koordinace mezi jednotlivými funkcemi, které jsou subjektům provozujícím evropskou platformu přiděleny;*
 - ii) to, že navrhované uspořádání evropské platformy a rozdělení funkcí zajišťuje účinnou a efektivní správu evropské platformy, její fungování a regulační dohled nad ní a že rovněž podporuje cíle tohoto nařízení;*
 - ii) to, že navrhované uspořádání evropské platformy a rozdělení funkcí zajišťuje účinnou a efektivní správu evropské platformy, její fungování a regulační dohled nad ní a že rovněž podporuje cíle tohoto nařízení;*
- f) rámec pro harmonizaci podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovaných podle článku 18;*
- g) podrobné zásady pro rozdělení společných nákladů, včetně podrobné kategorizace společných nákladů, v souladu s článkem 23;*
- h) uzávěrku pro podávání nabídek regulační energie pro všechny standardní produkty záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací v souladu s článkem 24;*

- i) definici standardních produktů regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací v souladu s článkem 25;*
- j) uzávěrku předání nabídek energie ze strany provozovatelů přenosových soustav v souladu s článkem 29 odst. 13;*
- k) společné žebříčky nabídkových cen, které má sestavit společná funkce optimalizace aktivace podle článku 31;*
- l) popis algoritmu pro provoz funkce optimalizace aktivace nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací v souladu s článkem 58.“*
- (12) Článek 3 tohoto mFRRIF stanoví konkrétní požadavky pro návrh, řeší požadavek uplatňovat model TSO-TSO a definuje obecnou strukturu mFRR-platformy požadovaný článkem 20 odst. 3 písm. a) EBGL. Obecná struktura obsahuje základní zásady funkce optimalizace včetně omezení.
- (13) Článek 4 tohoto mFRRIF definuje konkrétní požadavky na výpočet mFRR limitů přeshraniční kapacity. Výchozí hodnotou těchto limitů je zbývajících přenosová kapacita po přidělení na vnitrodenní trh. Tato hodnota bude aktualizována, což znamená, že bude snižována nebo zvyšována mimo jiné v závislosti na případné výměně výkonu pro náhradu záloh. PPS navrhuje využít přístup založený na čisté přenosové kapacitě. Jakmile bude vypracována, schválena a zavedena metodika výpočtu kapacity mezi zónami v časovém rámci zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 37 odst. 3 EBGL, příslušné hodnoty budou sloužit jako výchozí hodnoty. Pokud má metodika dle článku 37 odst. 3 EBGL vliv i na proces aktualizace nebo pokud zavádí další změny navrhovaného přístupu je možné, že článek 4 tohoto mFRRIF bude potřeba aktualizovat.
- (14) Článek 20 odst. 3 písm. b) EBGL počítá s návrhem plánu a harmonogramu zavedení mFRR-platformy. Termín zprovoznění mFRR-platformy je definován v článku 20 odst. 6 EBGL. Vzhledem k tomu, že země mají různé výchozí situace, týkající se zajišťování výkonové rovnováhy, článek 5 tohoto mFRRIF navrhuje přístup založený na základě realizačního projektu.
- (15) Článek 20 odst. 3 písm. c) EBGL vyžaduje definici funkcí potřebných pro provoz mFRR-platformy. Článek 6 tohoto mFRRIF splňuje tento požadavek tím, že definuje funkci optimalizace aktivace a funkci vzájemného zúčtování PPS. Funkce optimalizace aktivace bere mimo jiné mFRR poptávky, společné žebříčky nabídkových cen a mFRR limity přeshraniční kapacity jako vstupy a určuje objem manuálně ovládané výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy mezi oblastmi LFC nebo nabídkovými zónami, což povede k nákladově efektivní aktivaci nabídek. Funkce vzájemného zúčtování PPS provádí zúčtování zamýšlené výměny energie mezi PPS.
- (16) Článek 20 odst. 3 písm. d) EBGL vyžaduje definici pravidel správy a provozování mFRR-platformy. Články 13 a 14 tohoto mFRRIF definují správu a rozhodovací postup. Řídící výbor činí rozhodnutí o mFRR-platforně dle článku 14 odst. 1 písm. a) a článku 14 odst. 2 tohoto mFRRIF v souladu se zásadami rozhodovacího postupu vycházejícího z článku 4 EBGL.
- (17) Článek 20 odst. 3 písm. e) EBGL vyžaduje, aby byl navržen subjekt nebo subjekty, které budou vykonávat funkce definované v souladu s článkem 20 odst. 3 písm. c) EBGL. Článek 12 tohoto mFRRIF navrhuje jediný subjekt, který bude provozovat jak funkci optimalizace aktivace, tak funkci vzájemného zúčtování PPS.
- (18) Článek 20 odst. 3 písm. f) EBGL vyžaduje, aby mFRRIF obsahoval rámec pro harmonizaci podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy. Článek 16 tohoto mFRRIF navrhuje postup určení a konzultování možností harmonizace.

- (19) Článek 20 odst. 3 písm. g) EBGL vyžaduje podrobné zásady pro rozdělení společných nákladů, včetně podrobné kategorizace společných nákladů. Článek 15 tohoto mFRRIF poskytuje tyto zásady a kategorizaci.
- (20) Článek 20 odst. 3 písm. h) EBGL vyžaduje, aby mFRRIF obsahoval uzávěrku pro podávání nabídek regulační energie pro všechny standardní produkty záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací a článek 20 odst. 3 písm. j) EBGL vyžaduje, aby mFRRIF obsahoval uzávěrku předání nabídek energie ze strany PPS. Příslušné uzávěrky jsou definovány v článcích 8 a 9 tohoto mFRRIF. Uzávěrky platí rovněž pro specifické produkty převedené na standardní mFRR produkty regulační energie podle článku 26 odst. 1 písm. d) EBGL. Pro vyloučení pochybností, uzávěrky se nevztahují na specifické produkty, které jsou aktivovány pouze lokálně.
- (21) Článek 20 odst. 3 písm. i) EBGL vyžaduje vymezení standardního produktu regulační energie z mFRR v souladu s článkem 25 EBGL. Článek 7 tohoto mFRRIF definuje všechny charakteristiky standardního produktu pro mFRR v souladu s článkem 25 odst. 5 EBGL jakož i několik proměnných charakteristik standardního produktu pro mFRR, které se musí určit během předběžné kvalifikace nebo při předložení nabídky standardního produktu v souladu s článkem 25 odst. 4 EBGL. Článek 7 dále objasňuje možné specifikace charakteristik standardního produktu mFRR, který má být definován v podmínkách pro poskytovatele SVR.
- (22) Článek 20 odst. 3 písm. k) EBGL vyžaduje, aby tento mFRRIF obsahoval společné žebříčky nabídkových cen, které má sestavit funkce optimalizace aktivace podle článku 31 EBGL; Článek 10 tohoto mFRRIF poskytuje tento popis.
- (23) Článek 20 odst. 3 písm. l) EBGL vyžaduje popis algoritmu pro provoz funkce optimalizace aktivace nabídek regulační energie z mFRR v souladu s článkem 58 EBGL. Článek 11 tohoto mFRRIF poskytuje tento popis včetně kritériálních funkcí a omezujících podmínek. Všichni PPS se domnívají, že algoritmus navrhovaný v článku 11 tohoto mFRRIF je volbou, která nejlépe zajišťuje úspěšné zavedení algoritmu a funkci optimalizace aktivace pro zprovoznění mFRR-platformy při zohlednění povahy a úrovně složitosti optimalizačního algoritmu.
- (24) Všichni PPS se zaměří na výslovné zohlednění dohod o sdílení záloh jako vstupů do optimalizačního algoritmu, a to přinejmenším prostřednictvím určení mFRR poptávky PPS, které zúčastnění PPS předloží mFRR-platformě s cílem poskytnout prioritní přístup k sdíleným objemům pro PPS, kteří jsou stranami dohody. V případě, že by byla z tohoto mFRRIF vyňata možnost požadovat více než objem předložených nabídek dle článku 9 odst. 3 tohoto mFRRIF, všichni PPS zohlední dohody o sdílení záloh v optimalizačním algoritmu s cílem zajistit soulad s článkem 29 odst. 12 písm. c) EBGL.
- (25) Všichni PPS se zaměří na výslovné zohlednění kapacity mezi zónami, která byla přidělena za účelem výměny výkonové rovnováhy nebo sdílení záloh podle článku 38 odst. 1 EBGL do optimalizačního algoritmu s cílem poskytnout přednostní přístup k přidělené kapacitě mezi zónami PPS, kteří tuto kapacitu mezi zónami přidělili.
- (26) mFRRIF splňuje cíle uvedené v článku 3 EBGL takto:
- (a) mFRRIF splňuje požadavky článku 20 EBGL.
 - (b) mFRRIF přispívá k efektivitě, hospodářské soutěži a integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy tím, že definuje standardní mFRR produkt regulační energie včetně příslušných parametrů nabídek, stanoví společné žebříčky nabídkových cen a zajistí, aby dostupná kapacita mezi zónami byla použita optimalizačním algoritmem s cílem aktivovat nákladově nejvýhodnější nabídky standardního mFRR produktu regulační energie, které pokrývají mFRR poptávku.

- (c) mFRRIF je nediskriminační, protože uplatňuje stejná pravidla pro všechny PPS a poskytovatele SVR. Zejména standardní mFRR produkt regulační energie nerozlišuje mezi technologiemi.
- (d) mFRRIF přispívá k bezpečnosti provozu a zohledňuje schválené evropské standardy a technické specifikace tím, že plní SOGL a dokumenty, z nichž SOGL vychází.

Zkratky

Seznam zkratek používaných v tomto mFRRIF je následující:

- Poskytovatel SVR: poskytovatel služeb výkonové rovnováhy (v AJ: BSP)
- CZC: kapacita mezi zónami
- EBGL: rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice
- ENTSO-E: Evropská síť provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav
- EU: Evropská unie
- FRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy
- HVDC: vysokonapěťové stejnosměrné propojení
- LFC: řízení výkonové rovnováhy a frekvence
- MARI: Manually Activated Reserves Initiative
- mFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací
- mFRRIF: rámec pro zavedení evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací
- mFRR-platforma: evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací
- mFRP: manuálně ovládaný proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy
- SOGL: rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- PPS: provozovatelé přenosových soustav (v AJ: TSO)

PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ mFRRIF:

Článek 1 Předmět a rozsah

- (1) Tento mFRRIF je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 20 odst. 1 EBGL.
- (2) Všichni PPS jsou povinni zavést, provozovat a používat mFRR-platformu. Je-li oblast LFC tvořena více než jednou monitorovanou oblastí, pouze PPS jmenovaný v dohodě o provozování oblasti LFC jako subjekt odpovědný za zavedení a řízení mFRP dle článku 143 odst. 4 SOGL bude využívat mFRR-platformu. Pro vyloučení jakýchkoli pochybností platí, že všichni PPS se stanou zúčastněnými PPS s výjimkou případů, kdy se oblast LFC skládá z více než jedné monitorované oblasti; v takovém případě se jen jmenovaný PPS stane zúčastněným PPS.
- (3) Tento návrh se vztahuje výhradně na výměnu standardního mFRR produktu regulační energie. Evropské platformy pro proces vzájemné výměny systémových odchylek, výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací a výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu jsou mimo rozsah tohoto mFRRIF.
- (4) Návrh metodiky klasifikace nabídek regulační energie za účelem jejich aktivace podle článku 29 odst. 3 EBGL je mimo rozsah tohoto mFRRIF a bude zpracován v samostatném dokumentu.
- (5) Návrh metodiky stanovení cen regulační energie, který vyplývá z aktivace nabídek regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie nebo k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle článku 30 EBGL, je mimo rozsah tohoto mFRRIF a bude zpracován v samostatném dokumentu.
- (6) Návrh společných pravidel vzájemného zúčtování PPS platných pro mFRR-platformu podle článku 50 EBGL je mimo rozsah tohoto mFRRIF a bude zpracován v samostatném dokumentu.

Článek 2 Definice a výklad pojmů

- (1) Pro účely tohoto mFRRIF mají použité pojmy význam, který jim byl dán v článku 2 Nařízení o elektrině, článku 2 Nařízení o transparentnosti, článku 3 SOGL a článku 2 EBGL.
- (2) Kromě toho se v tomto mFRRIF budou používat následující termíny:
 - (a) „stav dostupnosti“ znamená podmínku, který určuje, zda nabídka je nebo není k dispozici pro přeshraniční aktivaci;
 - (b) „dostupná nabídka standardního mFRR produktu regulační energie“ znamená nabídku standardního mFRR produktu regulační energie, která byla přijata připojujícími PPS a nebyla označena za nedostupnou;
 - (c) „obchodní perioda pro zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená delší z obou intervalů zúčtování odchylek na obou stranách mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy, s výjimkou případů, kdy alespoň jeden ze dvou intervalů zúčtování odchylek je delší než 15 minut, přičemž v takovém případě obchodní perioda pro zajišťování výkonové rovnováhy znamená 15 minut a začíná ihned po 00:00 SEČ. Obchodní periody zajišťování výkonové rovnováhy následují po sobě a nepřekrývají se;
 - (d) „hranice nabídkové zóny“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící nabídkové zóny;
 - (e) „přímo aktivovatelná nabídka“ znamená nabídku standardního mFRR produktu regulační energie, která může být aktivována v kterémkoli okamžiku po okamžiku plánované aktivace ve čtvrthodině, pro kterou je nabídka podána, až do okamžiku plánované aktivace následující čtvrthodiny. Každá

- přímo aktivovatelná nabídka je rovněž plánovaně aktivovatelnou nabídkou, zatímco plánovaně aktivovatelná nabídka není přímo aktivovatelnou nabídkou;
- (f) „dělitelná nabídka“ znamená nabídku standardního mFRR produktu regulační energie, která může být aktivována částečně z hlediska aktivace výkonu podle granularity aktivace nabídky dle článku 6 odst. 5 tohoto mFRRIF;
 - (g) „ekonomické propojení“ znamená vazbu mezi nabídkami za účelem ekonomické optimalizace, která umožňuje poskytovatelům SVR nabídnout větší flexibilitu, efektivně zohlednit jejich výchozí strukturu nákladů v jimi nabízených nabídkách a maximalizovat možnost být aktivován;
 - (h) „ekonomický přebytek“ znamená v souvislosti s funkcí optimalizace aktivace celkový přebytek zúčastněných PPS, který je získán z uspokojování jejich mFRR poptávky předložené mFRR-platformě, a celkový přebytek poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy („poskytovatelé SVR“) vyplývající z aktivace jejich souvisejících předložených nabídek standardního mFRR produktu regulační energie. Křivka sestávající z kladné mFRR poptávky PPS a záporné nabídky standardního mFRR produktu regulační energie ze strany poskytovatele SVR předložené do mFRR-platformy představuje křivku spotřebitele, a proto označuje maximální cenu, kterou jsou ochotni spotřebitelé (PPS a poskytovatelé SVR) zaplatit za spotřebu regulační energie mFRR. Naproti tomu křivka sestávající ze záporné mFRR poptávky PPS a kladné nabídky standardního mFRR produktu regulační energie ze strany poskytovatele SVR předložené do mFRR-platformy představuje křivku výrobce, a proto označuje minimální cenu, kterou jsou ochotni přijmout za dodávku regulační energie mFRR. Ekonomický přebytek je celkový přínos z transakce s regulační energií mFRR, a proto sestává z oblasti odpovídající součtu přebytků spotřebitele a výrobce;
 - (i) „elastická mFRR poptávka“ je poptávka PPS po aktivaci nabídky standardního mFRR produktu regulační energie, jejíž uspokojení závisí na ceně nabídek standardního mFRR produktu regulační energie. PPS může předložit elastickou mFRR poptávku v kladném nebo záporném směru s cenou, kterou je ochoten zaplatit nebo přijmout za nabídku standardního mFRR produktu regulační energie;
 - (j) „výhradní skupina nabídek“ je druhem ekonomického propojení. Výraz „výhradní skupina nabídek“ znamená to, že lze přijmout pouze jednu konkrétní nabídku ze seznamu nabídek, které jsou součástí výhradní skupiny nabídek;
 - (k) „expertní skupina“ znamená orgán složený ze jmenovaných odborníků všech zapojených PPS mFRR-platformy;
 - (l) „granularita“ znamená nejmenší přírůstek objemu nabídky standardního mFRR produktu regulační energie;
 - (m) „zavedení mFRR-platformy“ znamená zavedení všech nezbytných informačních systémů za účelem provozování výměny regulační energie z mFRR.
 - (n) „nedělitelná nabídka“ znamená nabídku standardního mFRR produktu regulační energie, která nemůže být aktivována částečně z hlediska aktivace výkonu podle granularity aktivace nabídky dle článku 7 odst. 2 tohoto mFRRIF; Proto je nedělitelná nabídka vždy aktivována v celkovém objemu ;
 - (o) „neelastická mFRR poptávka“ je poptávka PPS pro aktivaci nabídky standardního mFRR produktu regulační energie, která musí být uspokojena bez ohledu na cenu aktivace nabídky standardního mFRR produktu regulační energie.
 - (p) „MARI“ je realizačním projektem pro mFRR-platformu. Project MARI se postupně vyvine v mFRR-platformu v souladu s článkem 5 odst. 2 tohoto mFRRIF;

- (q) „zapojený PPS“ znamená jakéhokoli PPS, který se připojil k mFRR-platformě, včetně PPS z oblastí LFC s více PPS, kteří nejsou jmenováni prostřednictvím dohody o provozování jejich oblasti LFC jako subjekty odpovědné za zavedení a provozování mFRP dle části IV SOGL a zejména článků 141 a 143;
- (r) „mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící nabídkové zóny, kde oblast LFC sestává z více než jedné nabídkové zóny nebo oblastí LFC zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus vypočítává přeshraniční výměnu výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy pro každou mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Pro účely optimalizace má každá mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy matematicky definovaný záporný a kladný směr pro výměnu výkonu pro manuální regulaci výkonové rovnováhy;
- (s) „mFRR limity přeshraniční kapacity“ znamená limity manuální výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy v importním nebo kladném směru a exportním nebo záporném směru pro mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo soubor mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy, které slouží jako omezující podmínky pro optimalizační algoritmus;
- (t) „mFRR poptávka“ znamená poptávku ze strany PPS po aktivaci nabídek standardního mFRR produktu regulační energie. Znaková konvence pro mFRR poptávku je: záporná hodnota v případě, kdy je oblast LFC nebo nabídková zóna v přebytku výkonu a indikuje, že je nutné aktivovat záporné nabídky mFRR a kladná hodnota v případě, kdy je oblast LFC nebo nabídková zóna v deficitu výkonu a indikuje, že je nutné aktivovat kladné nabídky mFRR;
- (u) „propojení typu rodič-dítě“ je druh ekonomického propojení. Propojení typu rodič-dítě znamená nabídku (dítě), kterou lze aktivovat pouze tehdy, je-li zároveň aktivována jiná konkrétní nabídka (rodič), nikoliv naopak;
- (v) „zúčastněný PPS“ znamená jakéhokoli zapojeného PPS, který užívá mFRR-platformu s cílem vyměňovat standardní mFRR produkty regulační energie. Do třiceti měsíců od schválení tohoto mFRRIF musí být všichni zapojení PPS zúčastněnými PPS s výjimkou PPS z oblastí LFC s více PPS, kteří nejsou jmenováni prostřednictvím dohody o provozování jejich oblasti LFC jako subjekty odpovědné za zavedení a provozování mFRP dle části IV SOGL a zejména článků 141 a 143; Tímto není dotčena výjimka dle článku 62 odst. 2 písm. a) EBGL;
- (w) „okamžik plánované aktivace“ znamená okamžik, od kterého je měřena doba do plné aktivace pro plánovanou aktivaci a který nastává 7,5 minuty před začátkem čtvrt hodiny, po kterou poskytovatel SVR umístí příslušnou nabídku standardního mFRR produktu regulační energie. Poskytovatel SVR obdrží žádost o aktivaci 12,5 minuty před očekávanou plnou aktivací;
- (x) „plánovaně aktivovatelná nabídka“ znamená nabídku standardního mFRR produktu regulační energie, která může být aktivována pouze v konkrétním okamžiku, tzn. okamžiku plánované aktivace vzhledem k časovému období, pro které je nabídka regulační energie podána;
- (y) standardní mFRR produkt regulační energie znamená standardní produkt pro regulaci energie z mFRR;
- (z) „nabídka standardního mFRR produktu regulační energie“ znamená nabídku regulační energie pro standardní mFRR produkt regulační energie;
- (aa) „řídící výbor“ znamená rozhodovací orgán mFRR-platformy sestávající se ze jmenovaných zástupců všech zapojených PPS a nadřízený orgán expertní skupiny;

- (bb) „technické propojení“ znamená propojení nabídek v po sobě následujících čtvrthodinách nebo ve stejné čtvrt hodině potřebné k vyloučení toho, aby výchozí zařízení provádělo nerealizovatelné aktivace;
 - (cc) „užití mFRR-platformy“ znamená výměnu energie mFRR mezi dvěma nebo více oblastmi LFC nebo nabídkovými zónami prostřednictvím mFRR-platformy za účelem provozování procesu obnovy kmitočtu pro výměnu regulační energie z mFRR, přičemž aktivace regulační energie z mFRR se řídí zásadou společných žebříčků nabídkových cen.
- (3) V tomto mFRRIF, nevyžaduje-li kontext odlišný výklad:
- (a) jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak.
 - (b) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad tohoto mFRRIF;
 - (c) jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoliv jiné zákonné normy zahrnuje jakékoliv úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které jsou v danou dobu v platnosti;
 - (d) každý odkaz na článek bez uvedení dokumentu znamená odkaz na tento mFRRIF.

Článek 3 **Obecná struktura mFRR-platformy**

- (1) mFRR-platforma vytvoří proces přeshraniční aktivace mFRR v souladu s článkem 147 a článkem 149 SOGL.
- (2) mFRR-platforma zahrnuje všechny oblasti LFC nebo nabídkové zóny zúčastněných PPS podle článku 147 SOGL a mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
- (3) mFRR-platforma sestává z funkce optimalizace aktivace a funkce vzájemného zúčtování PPS.
- (4) PPS může použít elastickou mFRR poptávku, pokud jsou splněny následující podmínky:
 - (a) elastická mFRR poptávka může být předložena pouze pro plánovanou aukci. Poptávka po přímé aktivaci musí být vždy neelastická.
 - (b) obecné zásady pro uplatňování elastické mFRR poptávky budou sděleny příslušným regulačním orgánům.
 - (c) elastická mFRR poptávka nesmí být použita tak, aby stanovila trvalý strop pro ceny regulační energie.
- (5) Vstupy do funkce optimalizace aktivace mFRR-platformy musí být:
 - (a) mFRR poptávka každé oblasti LFC nebo nabídkové zóny, v případě že oblast LFC se skládá z více než jedné nabídkové zóny, každého zúčastněného PPS. Pokud je společná mFRR poptávka odhadována pro všechny oblasti LFC bloku LFC, zúčastněný PPS odpovědný za odhad mFRR poptávky pošle mFRR poptávku za daný blok LFC. mFRR-platforma optimalizuje aktivaci nabídek standardních mFRR produktů regulační energie nacházejících se ve všech oblastech LFC tohoto bloku LFC;
 - (b) mFRR limity přeshraniční kapacity pro příslušné mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy, které jsou průběžně hlášeny do mFRR-platformy;
 - (c) seznam nabídek standardních mFRR produktů regulační energie pro oblast LFC nebo nabídkovou zónu, v případě že oblast LFC sestává z více než jedné nabídkové zóny, každého zúčastněného PPS, která musí zahrnovat všechny nabídky standardních mFRR produktů regulační energie z každé nabídkové zóny, která patří do oblasti LFC předkládajícího PPS;

- (d) stav dostupnosti nabídek produktu regulační energie mFRR, které se stanou nebo nestanou dostupnými po uzavěrci předání nabídek energie ze strany PPS podle článku 9 odst. 2 tohoto mFRRIF;
 - (e) případná omezení bezpečnosti provozu poskytovaná zúčastněnými PPS nebo dotčenými PPS v souladu s článkem 150 SOGL;
 - (f) případné žádosti o předložení účelu omezení systému zúčastněným PPS (zúčastněnými PPS) v souladu s návrhem dle článku 29 odst. 3 EBGL;
 - (g) dalšími vstupy funkce optimalizace aktivace mohou být informace, které zajišťují bezpečnou a správnou komunikaci, stabilitu informačního systému, monitorování fungování systémů a zveřejnění.
- (6) Zúčastnění PPS, kteří používají model centrálního řízení dle článku 27 EBGL, převedou nabídky předložené v rámci integrovaného procesu plánování přijaté od poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy do nabídek standardního mFRR produktu regulační energie a poté předloží nabídky standardního mFRR produktu regulační energie do mFRR-platformy.
- (7) Funkce optimalizace aktivace sloučí seznamy nabídek standardních mFRR produktů regulační energie pro každou oblast LFC nebo nabídkovou zónu každého zúčastněného PPS, poskytnuté v souladu s článkem 10 tohoto mFRRIF a vytvoří společné žebříčky nabídkových cen.
- (8) mFRR limity přeshraniční kapacity budou určeny v souladu s článkem 4 tohoto mFRRIF.
- (9) Výstupy funkce optimalizace aktivace budou:
- (a) manuální výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na mFRR hranicích zajišťování výkonové rovnováhy, jak je definováno v článku 147 SOGL;
 - (b) objem aktivace regulační energie ze standardních mFRR produktů regulační energie;
 - (c) objem uspokojené mFRR poptávky po regulační energii;
 - (d) čistá pozice každé nabídkové zóny nebo oblasti LFC vyplývající z mFRR-platformy;
 - (e) ceny za regulační energii mFRR stanovené při použití metodiky navržené v souladu s článkem 30 odst. 1 EBGL;
 - (f) ceny kapacity mezi zónami používané pro výměnu standardního mFRR produktu regulační energie stanovené při použití metodiky navržené v souladu s článkem 30 odst. 3 EBGL;
 - (g) dalšími výstupy funkce optimalizace aktivace mohou být informace, které zajišťují bezpečnou a správnou komunikaci, stabilitu informačního systému, monitorování fungování systémů a data důležitá pro výpočet ukazatelů výkonnosti v souladu s článkem 59 odst. 4 EBGL.
- (10) Struktura mFRR-platformy zajistí, aby každý zúčastněný PPS měl kdykoli přístup k objemu předložených nabídek, pokud si to PPS vyžádá. Každý zúčastněný PPS specifikuje, že z tohoto důvodu nebyla nabídka k dispozici, když prohlásí nabídku za nedostupnou podle článku 29 odst. 14 EBGL a zveřejní ji spolu s informacemi o tom, zda byla nabídka označena za nedostupnou v souladu s článkem 12 odst. 3 písm. b) bod v) EBGL, aby byla zajištěna transparentnost.
- (11) Každý zúčastněný PPS může požádat o aktivaci vyššího objemu nabídek standardního mFRR produktu regulační energie ze společných žebříček nabídkových cen, než je celkový objem regulační energie předložené tímto PPS do mFRR-platformy v souladu s článkem 29 odst. 13 EBGL a při zohlednění struktury odpovědnosti za procesy, jak je popsáno v článku 11 odst. 3 tohoto mFRRIF.
- (12) Vstupy do funkce vzájemného zúčtování PPS musí být:

- (a) manuální výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na mFRR hranicích zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 3 odst. 9 písm. a) tohoto mFRRIF;
 - (b) ceny požadované v návrhu společný pravidel zúčtování v souladu s článkem 50 odst. 1 EBGL a poskytované funkcí optimalizace aktivace v souladu s článkem 3 odst. 9 písm. e) a článkem 3 odst. 9 písm. f) tohoto mFRRIF;
 - (c) další vstupy funkce vzájemného zúčtování PPS mohou být informace, které zajišťují efektivní a správný proces zúčtování a finanční údaje pro fakturaci.
- (13) Funkce vzájemného zúčtování PPS určí výstupy při použití metody navržené v souladu s článkem 50 odst. 1 EBGL. Výstupy funkce vzájemného zúčtování PPS musí být:
- (a) zamýšlená výměna regulační energie mFRR pro zúčtování u každého zúčastněného PPS za periodu vzájemného zúčtování PPS;
 - (b) ceny zúčtování pro zamýšlenou výměnu regulační energie mFRR jako výsledek mFRP pro každého zúčastněného PPS za periodu vzájemného zúčtování PPS;
 - (c) výpočet a rozdělení finančních částek vyplývajících z rozdílů v cenách regulační energie mezi oblastmi LFC nebo nabídkovými zónami;
 - (d) dalšími výstupy funkce vzájemného zúčtování PPS mohou být informace, které zajišťují bezpečnou a správnou komunikaci, stabilitu informačního systému, monitorování fungování systémů a data důležitá pro výpočet ukazatelů výkonosti v souladu s článkem 59 odst. 4 EBGL.
- (14) mFRR-platforma zavede:
- (a) metodiku stanovování cen definovanou návrhem předloženým v souladu s článkem 30 EBGL;
 - (b) metodiku účelu aktivace v souladu s článkem 29 EBGL;
 - (c) společná pravidla zúčtování navrhovaná v souladu s článkem 50 EBGL.
- (15) Každý zúčastněný PPS musí zavést a provádět postupy pro zúčtování zamýšlené výměny energie z přeshraničního mFRP řádným způsobem a včas.
- (16) MFRR-platforma musí být zavedena prostřednictvím modelu TSO-TSO, což znamená zejména:
- (a) to, že mFRR poptávku vypočítá každý PPS za svou oblast LFC nebo svou nabídkovou zónu (své nabídkové zóny) v souladu s článkem 143 a článkem 145 SOGL, aniž je tím dotčen článek 4 písm. a) tohoto mFRRIF;
 - (b) připojující se PPS odpovídá za předběžnou kvalifikaci, vzájemné zúčtování mezi PPS a poskytovateli SVR, monitorování a další povinnosti související s obstaráním nebo aktivací nabídek standardního mFRR produktu regulační energie v souladu s EBGL a SOGL.
- (17) Všichni PPS soustav mohou vypracovat návrh změny mFRR-platformy v souladu s článkem 20 odst. 5 EBGL. Konzultace se zainteresovanými stranami musí proběhnout v souladu s článkem 5 odst. 5 tohoto mFRRIF.
- (18) Každý zúčastněný PPS zveřejní výměnu objemů a cen poskytnutou funkcí optimalizace aktivace co nejdříve a nejpozději 30 minut po příslušné obchodní periodě zajišťování výkonové rovnováhy.
- (19) mFRR-platforma má dvouúrovňovou správní strukturu, řídicí výbor jako rozhodovací orgán mFRR-platformy a expertní skupinu jako expertní orgán mFRR-platformy.

Článek 4

Výpočet mFRR limitů přeshraničních kapacit jako vstup do optimalizačního algoritmu

- (1) Veškeré mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy mezi zúčastněnými PPS musí být zahrnuty se svými mFRR limity přeshraniční kapacity vypočtenými v souladu s článkem 4 odst. 2 tohoto mFRRIF ve funkci optimalizace aktivace mFRR-platformy.
- (2) Každý PPS musí průběžně počítat a poskytovat mFRR limity přeshraniční kapacity do optimalizačního algoritmu pro každou příslušnou mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo sadu mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy uplatněním následujícího postupu:
 - (a) První krok:
 - i. Pokud mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sada mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy odpovídá hranici nabídkové zóny nebo sadě hranic nabídkové zóny, mFRR limity přeshraniční kapacity se rovnají kapacitě mezi zónami, která zůstává po vnitrodenní uzavěrce mezi zónami v souladu s článkem 37 odst. 2 EBGL. Jakmile je metodika dle článku 37 odst. 3 EBGL schválena a zavedena, budou se muset mFRR limity přeshraniční kapacity rovnat příslušným vypočteným hodnotám.
 - ii. Pokud mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sada mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy neodpovídá hranici nabídkové zóny nebo sadě hranic nabídkové zóny, a proto není definována žádná kapacita mezi zónami mezi příslušnými oblastmi LFC, limity přeshraniční kapacity se rovnají příslušnému technickému informačnímu omezení dohodnutému všemi zapojenými PPS.
 - (b) Druhý krok: mFRR limity přeshraniční kapacity získané v článku 4 odst. 2 písm. a) tohoto mFRRIF se upravují výměnou přeshraničních záloh pro náhradu a manuální výměnou záloh pro regulaci výkonové rovnováhy na každé mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo sadě mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy mFRR, k nimž se vztahují dané mFRR limity přeshraniční kapacity v souladu s článkem 37 odst. 1 EBGL, a to následovně:
 - i. mFRR limit přeshraniční kapacity v kladném směru se snižuje o součet výměn zálohy pro náhradu a manuální výměny záloh pro regulaci výkonové rovnováhy v kladném směru dané mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sady mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
 - ii. mFRR přeshraniční kapacity v kladném směru se zvyšuje o součet výměn zálohy pro náhradu a manuální výměny záloh pro regulaci výkonové rovnováhy v záporném směru dané mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sady mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
 - iii. mFRR limit přeshraniční kapacity v záporném směru se snižuje o součet výměn zálohy pro náhradu a manuální výměny záloh pro regulaci výkonové rovnováhy v záporném směru dané mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sady mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
 - iv. mFRR limit přeshraniční kapacity v záporném směru se zvyšuje o součet výměn zálohy pro náhradu a manuální výměny záloh pro regulaci výkonové rovnováhy v kladném směru dané mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sady mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
 - (c) Třetí krok: V souladu s článkem 37 odst. 1 EBGL se mFRR limity přeshraniční kapacity aktualizují vždy, když nápravná opatření dle článku 22 SOGL vedou k přeshraniční výměně na mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo sadě mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy, s nimiž mFRR limity přeshraniční kapacity souvisejí.

- (d) Čtvrtý krok: mFRR limity přeshraniční kapacity nesmí překročit dodatečná omezení požadovaná z důvodů bezpečnosti provozu zúčastněnými nebo dotčenými PPS v souladu s články 146 odst. 3 písm. c), 147 odst. 3 písm. c), 148 odst. 3 písm. c), 149 odst. 3 a 150 odst. 3 písm. b) SOGL. PPS mohou také omezit přeshraniční kapacitu mFRR v HVDC systémech z důvodů bezpečnosti provozu v souladu s článkem 147 odst. 3 písm. c) SOGL a tato omezení mohou omezit výměnu na jediné mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy, sadě mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy nebo na všech mFRR hranicích zajišťování výkonové rovnováhy mezi dvěma synchronně propojenými oblastmi.
- (e) Pátý krok: mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy v případě, kdy jedno nebo více přenosových vedení propojujících sousedící oblasti LFC jsou HVDC, mohou být trvale omezeny, pokud nedisponují technologií pro zavedení výměny mFRR v souladu s článkem 171 SOGL. Omezení může znemožnit jakoukoli výměnu na mFRR hranicích zajišťování výkonové rovnováhy v případech, kdy mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy je tvořena pouze HVDC. Omezení dané mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy je povoleno v případě, kdy je řádně odůvodněno příslušnými PPS, kterých se týká mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy. Příslušné národní regulační orgány musí být o tomto omezení informovány. Technické odůvodnění bude zveřejněno dotčenými PPS.
- (3) Zúčastnění nebo dotčení PPS, kteří požadují dodatečné omezení popsané v článku 4 odst. 2 písm. d) mFRRIF, zveřejní žádost o dodatečné omezení nejpozději 30 minut po skončení příslušného obchodní periody zajišťování výkonové rovnováhy, který odpovídá době platnosti, v které byla dodatečná omezení vyžádána.
- (4) Zúčastnění nebo dotčení PPS, kteří požadují dodatečná omezení, poskytnou odůvodnění pro dodatečné omezení na žádost kteréhokoli zúčastněného PPS všem zúčastněným PPS.
- (5) Všichni zapojení PPS zavedou proces popsaný v článku 4 odst. 2 tohoto mFRRIF jako součást mFRR-platformy.

Článek 5

Plán a harmonogram zavedení mFRR-platformy

- (1) Do třiceti měsíců od schválení tohoto mFRRIF splní mFRR-platforma všechny požadavky definované v tomto mFRRIF a další požadavky podle článků 29, 30 a 50 EBGL.
- (2) realizační projekt MARI se vyvine v mFRR-platformu. V důsledku toho mohou všichni PPS, kteří jsou členy realizačního projektu MARI, navrhnout, aby část nákladů vzniklých před schválením tohoto mFRRIF byla považována za společné náklady v souladu s článkem 23 odst. 6 EBGL. Náklady vzniklé během projektu zavádění MARI před 1. lednem 2018 nebudou zohledněny.
- (3) Články 20 odst. 4, 20 odst. 5 a 20 odst. 6 EBGL stanoví harmonogram zavedení mFRR-platformy. Tento realizační projekt usnadní splnění příslušných termínů takto:
 - (a) PPS se vynasnaží vytvořit podmínky pro zajišťování výkonové rovnováhy navržené v souladu s článkem 18 EBGL a v souladu s jejich vnitrostátními právními předpisy.
 - (b) Případná regionální spolupráce výměny regulační energie z mFRR, musí být nahrazena mFRR-platformou v souladu s termínem uvedeným v článku 20 odst. 6 EBGL, který vyžaduje, aby všichni PPS využívali mFRR-platformu.
- (4) Jako plán zavedení mFRR-platformy se uplatní následující kroky a harmonogram:
 - (a) všichni zapojení PPS určí subjekt odpovědný za provozování funkcí mFRR-platformy do šesti měsíců od schválení tohoto mFRRIF;

- (b) všichni zapojení PPS vypracují nové postupy a změny stávající postupy týkající se výměny mFRR, účelů aktivace, stanovení cen a zúčtování v souladu s tímto mFRRIF nejpozději do termínu uvedeného v článku 20 odst. 6 EBGL.
- (c) všichni zapojení PPS se dohodnou na plánu pro přistoupení k mFRR-platformě do 3 měsíců od schválení tohoto mFRRIF a budou jej přezkoumávat alespoň jednou ročně. Plán pro přistoupení bude počítat s harmonogramy týkajícími se:
- zavádění a přizpůsobení podmínek pro poskytovatele SVR každým zapojeným PPS;
 - rozvoje funkcí;
 - zkoušek interoperability mezi jednotlivými PPS a mFRR-platformou;
 - provozních zkoušek;
 - připojení každého PPS k mFRR-platformě;
 - zprovoznění mFRR-platformy;
 - připojení všech PPS, kterým byla udělena výjimka jejich příslušnými regulačními orgány v souladu s článkem 62 EBGL.
- (d) Plán pro přistoupení musí začínat po jeho dokončení všemi zapojenými PPS a skončit nejpozději v době, kdy mFRR-platforma bude používána všemi PPS.
- (e) PPS konzultují se zúčastněnými stranami veškerá pozměnění tohoto mFRRIF po schválení tohoto mFRRIF dle článku 6 odst. 3 a článku 10 EBGL.

Článek 6 Funkce mFRR-platformy

- mFRR-platforma sestává z funkce optimalizace aktivace a funkce vzájemného zúčtování PPS. Pokud to bude považováno za efektivní při zavádění metodiky výpočtu kapacity mezi zónami v časovém rámci zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 37 odst. 3 EBGL, je možné doplnit funkci výpočtu kapacity mezi zónami.
- Účelem funkce optimalizace aktivace musí být koordinace mFRP zúčastněných PPS v souladu s obecnou strukturou mFRR-platformy v článku 3 tohoto mFRRIF a zásadami optimalizačního algoritmu v souladu s článkem 11 této mFRRIF.
- Hlavním účelem funkce vzájemného zúčtování PPS musí být výpočet částky zúčtování, kterou musí každý zúčastněný PPS vynaložit na zamýšlenou výměnu energie z přeshraničního mFRP v souladu s obecnou strukturou mFRR-platformy v článku 3 tohoto mFRRIF.
- V relevantních případech musí být účelem funkce kalkulace kapacity mezi zónami zavést metodiku výpočtu kapacity mezi zónami v časovém rámci zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 37 odst. 3 EBGL.

Článek 7 Definice produktu regulační energie mFRR

- Každá nabídka standardního mFRR produktu regulační energie musí splňovat následující statické charakteristiky:

Režim aktivace	Manuální
----------------	----------

Typ aktivace	Přímá nebo plánovaná
Doba do plné aktivace („FAT“)	12,5 minuty
Minimální množství	1 MW
Granularita nabídek	1 MW
Maximální množství	9 999 MW
Minimální doba dodávky	5 minut
Rozlišení cen	0,01 EUR/MWh
Doba platnosti	Plánovaná aktivace se může uskutečnit pouze v okamžiku plánované aktivace. Přímá aktivace se může uskutečnit kdykoli během 15 minut po okamžiku plánované aktivace.

Tabulka 1: Charakteristiky nabídek standardního mFRR produktu regulační energie

- (2) Proměnné charakteristiky nabídky standardního mFRR produktu regulační energie, které určí poskytovatelé SVR během předběžné kvalifikace nebo při předložení nabídky standardního mFRR produktu regulační energie, musí být alespoň:

- (a) definovány následujícími parametry:

Cena	v EUR/MWh
Místo	Alespoň nejmenší oblast LFC nebo nabídková zóna.
Dělitelnost	Poskytovatelé SVR smějí předkládat dělitelné nabídky s aktivační granularitou 1 MW. Poskytovatelé SVR smějí předkládat nedělitelné nabídky dle článku 7 odst. 3 tohoto mFRRIF
Technické propojení nabídek	Poskytovatelé SVR jsou povinni poskytnout informace o technickém propojení mezi nabídkami předloženými v po sobě následujících čtvrthodinách a během stejné čtvrt hodiny
Ekonomické propojení	Budou povoleny nabídky typu rodič-dítě a výhradní skupiny nabídek

Tabulka 2 : Charakteristiky nabídek standardního mFRR produktu regulační energie

- (b) objem nabídky;
(c) směr nabídky: kladný nebo záporný;
(d) cena nabídky, ať už kladná, nulová nebo záporná, musí být definována v souladu s tabulkou 3:

Směr nabídky	Cena regulační energie kladná	Cena regulační energie záporná
Kladná	Platba PPS poskytovateli SVR	Platba poskytovatele SVR provozovateli přenosové soustavy
Záporná	Platba poskytovatele SVR provozovateli přenosové soustavy	Platba PPS poskytovateli SVR

Tabulka 3: Znaménková konvence pro nabídkové ceny

- (3) Charakteristiky nabídky standardního mFRR produktu regulační energie musí být definovány v podmínkách pro poskytovatele SVR. Musí obsahovat mimo jiné následující charakteristiky:

Místo	Podrobnější informace o místě ve srovnání s údaji uvedenými v článku 6 odst. 4 jsou definovány v podmínkách pro poskytovatele SVR
Doba přípravy	Definována v podmínkách pro poskytovatele SVR, pokud je v souladu s požadavky stanovenými pro FAT v článku 7 odst. 1 tohoto mFRRIF
Doba rampování	Definována v podmínkách pro BSP, pokud je v souladu s požadavky stanovenými pro FAT v článku 7 odst. 1 tohoto mFRRIF
Doba deaktivace	Definována v podmínkách pro poskytovatele SVR, pokud je v souladu s požadavky stanovenými pro FAT a pro minimální dobu dodávky v článku 7 odst. 1 tohoto mFRRIF
Maximální doba dodávky	Definována v podmínkách pro poskytovatele SVR vzhledem k rozdílným požadavkům na dobu přípravy, dobu rampování a dobu deaktivace
Nedělitelné nabídky	Maximální velikost nedělitelných nabídek je definována podle podmínek pro poskytovatele SVR
Minimální doba mezi ukončením deaktivace a následující aktivací	Definována v podmínkách pro poskytovatele SVR

Tabulka 4: Charakteristika nabídky standardního mFRR produktu regulační energie definované v podmínkách pro poskytovatele SVR

- (4) V případě modelu centrálního řízení mohou být proměnné charakteristiky nabídky standardního mFRR produktu regulační energie určeny připojujícím PPS na základě nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování poskytovatelem SVR při dodržení pravidel konverze nabídek v modelu centrálního řízení na nabídku standardního mFRR produktu regulační energie dle článku 27 EBGL.

Článek 8

Začátek a uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie u nabídek standardního mFRR produktu regulační energie

- (1) Začátek pro podávání nabídek regulační energie při předkládání nabídky standardního mFRR produktu regulační energie připojujícímu se PPS ze strany poskytovatelů SVR musí být nejpozději v 12:00 SEČ pro všechny doby platnosti následujícího dne.
- (2) Uzávěrka pro podávání nabídky regulační energie při předkládání nabídky standardního mFRR produktu regulační energie připojujícímu PPS ze strany poskytovatelů SVR musí být 25 minut před začátkem čtvrt hodiny, po kterou poskytovatelé SVR podávají příslušnou nabídku standardního mFRR produktu regulační energie. Stejná uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie platí pro nabídky specifických produktů převedené na nabídky standardního mFRR produktu regulační energie.
- (3) V případě PPS, kteří používají model centrálního řízení, musí být doba uzávěrky pro nabídky předložené v rámci integrovaného procesu plánování definována podle článku 24 odst. 5 a článku 24 odst. 6 EBGL.

Článek 9

Uzávěrka předávání nabídek energie ze strany provozovatele přenosové soustavy u nabídek standardního mFRR produktu regulační energie

- (1) Uzávěrka předávání nabídek energie ze strany PPS při předávání dostupných nabídek standardního mFRR produktu regulační energie funkci optimalizace aktivace mFRR-platformy připojícím PPS musí být 12 minut před začátkem čtvrt hodiny, po kterou poskytovatelé SVR umísťují příslušnou nabídku standardního mFRR produktu regulační energie.
- (2) Připojící PPS musí mít možnost kdykoli po uzavřecí pro předávání nabídek standardního mFRR produktu regulační energie, a to i v průběhu doby platnosti, modifikovat nabídku v souladu s článkem 29 odst. 9 EBGL nebo změnit stav dostupnosti nabídky v souladu s článkem 29 odst. 14 EBGL.

Článek 10

Společné žebříčky nabídkových cen, které mají být organizovány funkcí optimalizace aktivace

- (1) Každý poskytovatel SVR předloží nabídky standardního mFRR produktu regulační energie připojícímu PPS v souladu s článkem 8 tohoto mFRRIF.
- (2) Každý poskytovatel SVR připojený k PPS, který používá model centrálního řízení, předloží nabídky v rámci integrovaného procesu plánování připojícímu PPS.
- (3) Připojící PPS předloží nabídky standardního mFRR produktu regulační energie do mFRR-platformy v souladu s článkem 9 tohoto mFRRIF, aby mohl být zařazen do společných žebříčků nabídkových cen.
- (4) PPS používající model centrálního řízení dle článku 27 EBGL převedou nabídky předložené v rámci integrovaného procesu plánování obdržené od poskytovatelů SVR na nabídky standardního mFRR produktu regulační energie a poté předloží tyto nabídky mFRR-platformě, aby byly zahrnuty do společných žebříčků nabídkových cen.
- (5) mFRR-platforma vytvoří pro každou čtvrt hodinu dva společné žebříčky nabídkových cen (jeden pro nabídky v kladném směru a druhý pro nabídky v záporném směru), které musí obsahovat všechny dostupné nabídky standardního mFRR produktu regulační energie předložené zúčastněnými PPS.
- (6) Pro plánovanou aktivaci se použijí dva společné žebříčky nabídkových cen popsané v článku 10 odst. 7 tohoto mFRRIF.
- (7) Tyto dva společné žebříčky nabídkových cen, které mají být použity při plánované aktivaci, se třídí podle následujících kritérií:
 - (a) kladný společný žebříček nabídkových cen musí obsahovat všechny dostupné nabídky standardního mFRR produktu regulační energie v kladném směru předložené zúčastněnými PPS a musí být tříděny ve vzestupném pořadí cen.
 - (b) záporný společný žebříček nabídkových cen musí obsahovat všechny dostupné nabídky standardního mFRR produktu regulační energie v záporném směru předložené zúčastněnými PPS a musí být tříděny v sestupném pořadí cen.
- (8) Pro přímou aktivaci zůstávají tyto dva společné žebříčky nabídkových cen z článku 10 odst. 7 tohoto mFRRIF se všemi dostupnými a dosud neaktivovanými přímými aktivovatelnými nabídkami předloženými každým zúčastněným PPS.

- (9) Společné žebříčky nabídkových cen z článku 10 odst. 8 tohoto mFRRIF se použijí při přímé aktivaci, přičemž budou průběžně aktualizovány a tříděny na základě následujících kritérií:
 - (a) kladné společné žebříčky nabídkových cen musí obsahovat všechny dostupné přímo aktivovatelné nabídky v kladném směru předložené zúčastněnými PPS a tříděné ve vzestupném pořadí cen.
 - (b) záporný společný žebříček nabídkových cen musí obsahovat všechny dostupné přímo aktivovatelné nabídky v záporném směru předložené zúčastněnými PPS a tříděné v sestupném pořadí cen.
- (10) Všechny dostupné nabídky standardního mFRR produktu regulační energie předložené do mFRR-platformy zúčastněnými PPS se použijí ve společných žebříčcích nabídkových cen k aktivaci.

Článek 11

Popis optimalizačního algoritmu

- (1) Vstupy optimalizačního algoritmu pro plánovanou aktivaci jsou:
 - (a) dva společné žebříčky nabídkových cen v souladu s článkem 10 odst. 6 tohoto mFRRIF;
 - (b) mFRR poptávka musí být splněna plánovanou aktivací v souladu s článkem 3 odst. 5 tohoto mFRRIF;
 - (c) mFRR limity přeshraniční kapacity v souladu s článkem 4 odst. 2 tohoto mFRRIF.
- (2) Vstupy optimalizačního algoritmu pro přímou aktivaci jsou:
 - (a) v případě kladné mFRR poptávky, kladný společný žebříček nabídkových cen v souladu s článkem 10 odst. 8 a článkem 10 odst. 9 písm. a) tohoto mFRRIF a kladné mFRR poptávky, které mají být uspokojeny přímou aktivací;
 - (b) v případě záporné mFRR poptávky, záporný společný žebříček nabídkových cen v souladu s článkem 10 odst. 8 a článkem 10 odst. 9 písm. b) tohoto mFRRIF a záporné mFRR poptávky, které mají být uspokojeny přímou aktivací;
 - (c) mFRR limity přeshraniční kapacity v souladu s článkem 4 odst. 2 tohoto mFRRIF.
- (3) Kriteriaální funkce optimalizačního algoritmu jsou:
 - (a) Nejvyšší priorita: maximalizovat ekonomický přebytek pro daný soubor nabídek standardního mFRR produktu regulační energie a potřeby regulační energie mFRR;
 - (b) Druhá priorita: minimalizovat množství manuálně ovládané výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na každé mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy;
- (4) Omezující podmínky optimalizačního algoritmu jsou:
 - (a) rovnice výkonové rovnováhy mFRR každé nabídkové zóny nebo oblasti LFC musí být uspokojena.
 - (b) součet manuálních výměn výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy všech nabídkových zón nebo oblastí LFC zúčastněných PPS se musí rovnat nule.
 - (c) manuální výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo na souboru mFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy nepřekročí mFRR limity přeshraniční kapacity specifikované v souladu s článkem 4 tohoto mFRRIF.
 - (d) omezení spojená s nedělitelností, technickými a ekonomickými vazbami mezi nabídkami, jak je definováno v článku 7 odst. 2 písm. a) tohoto mFRRIF.
 - (e) další omezení týkající se aktivací pro účel omezení systému.

(5) Výstupy optimalizačního algoritmu jsou:

- (a) manuální výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na každé mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy, jak je definováno v článku 147 SOGL;
- (b) objem aktivací regulační energie ze standardního mFRR produktu regulační energie;
- (c) objem uspokojené poptávky po regulační energii mFRR;
- (d) saldo každé nabídkové zóny nebo oblasti LFC vyplývající z mFRR-platformy;
- (e) ceny za regulační energii mFRR stanovené při použití metodiky navržené v souladu s článkem 30 odst. 1 EBGL;
- (f) ceny za kapacitu mezi zónami používané pro výměnu standardního mFRR produktu regulační energie stanovené při použití metodiky navržené v souladu s článkem 30 odst. 3 EBGL.

Článek 12 Návrh subjektu

- (1) Všichni PPS jmenují jeden subjekt pověřený provozováním všech funkcí mFRR-platformy.
- (2) Tímto subjektem bude konsorcium PPS nebo společnost vlastněná PPS.

Článek 13 Správa

- (1) Pravidla týkající se správy a provozování mFRR-platformy zajistí, aby žádný zúčastněný PPS neměl užitek z neoprávněné ekonomické výhody vyplývající z jeho účasti na účasti na mFRR-platformě. Každý zapojený PPS má zástupce v řídicím výboru a expertní skupině. Zapojení PPS usilují o to přijímat jednomyslná rozhodnutí. V případech, kdy nelze dosáhnout jednomyslnosti, uplatní se hlasování na základě kvalifikované většiny hlasů podle článku 14 tohoto mFRRIF. Řídicí výbor přijímá rozhodnutí podle článků 14 odst. 1 písm. a), 14 odst. 2 a 14 odst. 3 tohoto mFRRIF.
- (2) Každý zapojený PPS uplatňuje společné zásady správy mFRR-platformy prostřednictvím:
 - (a) řídicího výboru mFRR-platformy, který je rozhodovacím orgánem mFRR-platformy s právem činit závazná rozhodnutí ohledně veškerých záležitostí nebo otázek vztahujících se k mFRR-platformě, které nejsou pokryty článkem 14 odst. 1 písm. b) tohoto mFRRIF. Do tohoto řídicího výboru jmenuje každý zapojený PPS alespoň jednoho řádného zástupce. Jedná se o orgán nadřízený expertní skupině;
 - (b) expertní skupiny mFRR-platformy, která je odborným orgánem mFRR-platformy a připravuje podklady pro řídicí výbor (včetně například analýz, posouzení dopadů, shrnutí) a vyhodnocuje a navrhuje koncepce ve vztahu k rozvoji, správě a provozu mFRR-platformy. Do této expertní skupiny jmenuje každý zapojený PPS alespoň jednoho řádného zástupce.
- (3) Všichni zapojení PPS monitorují, vyhodnocují a vykazují alespoň jednou ročně následující aspekty zavádění a provozu mFRR-platformy:
 - (a) pokrok v zavádění a plán v souladu s článkem 5 tohoto mFRRIF;
 - (b) použití elastické mFRR poptávky dle článku 3 odst. 4 tohoto mFRRIF;
 - (c) množství regulační energie mFRR požadované každým zúčastněným PPS ve vztahu k celkovému objemu regulační energie dle článku 29 odst. 12 EBGL;

- (d) nabídky, které byly označeny jako nedostupné v souladu s článkem 9 odst. 2 tohoto mFRRIF;
 - (e) dopad současného aktivování kladných a záporných nabídek v důsledku cílové funkce, definované v článku 11 odst. 3 tohoto mFRRIF;
 - (f) výsledky průzkumu provedeného v souladu s článkem 16 odst. 2 písm. a) tohoto mFRRIF.
- (4) Všichni zapojení PPS uskuteční každoroční veřejný workshop se zúčastněnými stranami, kde podají zprávu o zavádění a provozu mFRR-platformy. První workshop se uskuteční nejpozději 6 měsíců po schválení tohoto mFRRIF.

Článek 14

Rozhodovací postup

- (1) Rozhodnutí vedoucí k návrhu na změnu tohoto mFRRIF nebo schválených metodik předložených všemi PPS v souladu s články 29, 30 nebo 50 EBGL se provádějí v souladu s následujícím postupem:
 - (a) rozhodnutí zapojených PPS: všichni zapojení PPS schválí v předstihu návrh, který bude zaslán všem PPS, aby o něm rozhodli;
 - (b) rozhodnutí všech PPS: podléhá schválení všemi PPS podle zásad hlasování uvedených v článku 4 odst. 3 EBGL, přičemž „všichni PPS“ zahrnují jak všechny zapojené PPS, tak nezapojené PPS v rámci řídicího výboru mFRR-platformy a tento rozhodovací proces je nezávislý na rozhodovacím procesu zapojeného PPS.
- (2) Rozhodnutí o mFRR-platformě, která nevedla k návrhu na změnu tohoto mFRRIF nebo schválených metodik dle článků 29, 30 nebo 50 EBGL ve vztahu k mFRR, která však ovlivňují všechny zapojené PPS, podléhají schválení všemi zapojenými PPS.
- (3) Rozhodnutí týkající se mFRR-platformy, která nevedla k návrhu na změnu tohoto mFRRIF a ovlivňují pouze zeměpisnou oblast několika zapojených PPS menších, než je zeměpisná oblast všech zapojených PPS, podléhají schválení zapojenými PPS daného regionu.
- (4) V případě rozhodnutí podle článků 14 odst. 1 písm. a), 14 odst. 2 a 14 odst. 3 tohoto mFRRIF se očekává, že se na rozhodovacím procesu podílí každý zapojený PPS daného regionu. Korum pro zahájení rozhodovacího procesu je většina (50 % + 1) zapojených PPS, kteří jsou přítomni nebo zastoupeni prostřednictvím jiného zapojeného PPS, který se účastní rozhodovacího procesu.
- (5) Zapojení PPS zavedou rozhodovací proces, který zajišťuje efektivní rozhodování s cílem rozhodovat jednomyslně. V případech, kdy nelze dosáhnout jednomyslnosti, uplatní se hlasování na základě kvalifikované většiny hlasů.
- (6) Rozhodnutí podle článků 14 odst. 1 písm. a) a 14 odst. 2 tohoto mFRRIF, pokud nedojde ke konsensu, vyžadují podle zásad hlasování uvedených v článku 4 odst. 3 EBGL většinu:
 - (a) zapojených PPS představujících alespoň 55 % dotčených zemí PPS a přítomných nebo zastoupených v souladu s článkem 14 odst. 4 tohoto mFRRIF; a
 - (b) zapojených PPS představujících alespoň 65% populace dotčených zemí a přítomných nebo zastoupených v souladu s článkem 14 odst. 4 tohoto mFRRIF.
- (7) Rozhodnutí podle článku 14 odst. 3 tohoto mFRRIF, pokud nedojde ke konsensu, vyžadují podle zásad hlasování uvedených v článku 4 odst. 4 EBGL většinu:
 - (a) zapojených PPS představujících alespoň 72 % dotčených zemí zapojených PPS a přítomných nebo zastoupených v souladu s článkem 14 odst. 4; a

- (b) zapojených PPS představujících alespoň 65% populace zemí zapojených PPS z daných regionů a přítomných nebo zastoupených v souladu s článkem 14 odst. 4.
- (8) Rozhodnutí v souladu s článkem 14 odst. 3 ve vztahu k dotčeným regionům složeným z pěti nebo méně zemí budou přijata na základě konsensu
- (9) Hlasování o rozhodnutích řídicího výboru může být provedeno na fyzických zasedáních, během konferenčních hovorů nebo nepřímo prostřednictvím e-mailu.

Článek 15

Kategorizace nákladů a podrobné zásady pro rozdělení společných a regionálních nákladů

- (1) Náklady na vytvoření, pozměňování a provozování mFRR-platformy se rozdělí na:
 - (a) společné náklady plynoucí z koordinovaných činností všech zapojených PPS v mFRR-platformě;
 - (b) regionální náklady vyplývající z činnosti několika nikoliv však všech zapojených PPS v mFRR-platformě;
 - (c) vnitrostátní náklady plynoucí z činnosti zúčastněných PPS mFRR-platformy.
- (2) Společné náklady musí zahrnovat náklady vyplývající z rozhodnutí řídicího výboru o návrzích týkajících se:
 - (a) společných nákladů na vytvoření a změny mFRR-platformy:
 - i. zavádění mFRR-platformy nebo nových funkcí ve funkci optimalizace aktivace, které mají dopad na zamýšlenou nebo nezamýšlenou výměnu energie a které jsou ve prospěch všech zapojených PPS;
 - ii. zavádění nových funkcí do funkce vzájemného zúčtování PPS, které mají dopad na vzájemné zúčtování PPS;
 - iii. zadávání společných studií ve prospěch všech zapojených PPS;
 - iv. náklady potřebné pro externí podporu projektu a kancelář řízení projektu.
 - (b) společné náklady na provozování mFRR-platformy:
 - i. provozní náklady spojené s provozem funkce optimalizace aktivace, které jsou schváleny jako společné náklady zapojenými PPS v souladu s rozhodovacím postupem dle článku 14 tohoto mFRRIF;
 - ii. provozní náklady spojené s provozem funkce vzájemného zúčtování PPS, které jsou schváleny jako společné náklady zapojenými PPS v souladu s rozhodovacím postupem dle článku 14 tohoto mFRRIF.
- (3) Společné náklady na vytvoření a změny mFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 2 písm. a) tohoto mFRRIF se rozdělí mezi zapojené PPS v souladu s článkem 15 odst. 15 tohoto mFRRIF a v souladu s následujícími zásadami uvedenými v článku 23 EBGL:
 - (a) jedna osmina společných nákladů se rozdělí rovným dílem mezi země, jejichž PPS jsou zapojenými PPS;
 - (b) pět osmin společných nákladů se rozdělí mezi země, jejichž PPS jsou zapojenými PPS, v poměru k jejich potřebě;
 - (c) dvě osminy společných nákladů se rozdělí rovným dílem mezi zapojené PPS.

- (4) Společné náklady na provozování mFRR-platformy v souladu s články 15 odst. 2 písm. b) a 15 odst. 5 tohoto mFRRIF nebudou hrazeny zapojenými PPS, kteří nejsou zúčastněnými PPS v mFRR-platformě.
- (5) Společné náklady na provozování mFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 2 písm. b) tohoto mFRRIF se rozdělí mezi zúčastněné PPS v souladu s článkem 15 odst. 17 tohoto mFRRIF a v souladu s následujícími zásadami uvedenými v článku 23 EBGL:
 - (a) jedna osmina společných nákladů se rozdělí rovným dílem mezi země, jejichž PPS jsou zúčastněnými PPS;
 - (b) pět osmin společných nákladů se rozdělí mezi země, jejichž PPS jsou zúčastněnými PPS, v poměru k jejich spotřebě;
 - (c) dvě osminy společných nákladů se rozdělí rovným dílem mezi zúčastněné PPS.
- (6) Regionální náklady musí hradit zapojení PPS daného regionu a skládají se z:
 - (a) regionálních nákladů na vytvoření a změny mFRR-platformy:
 - i. zavádění nových funkčních prvků ve funkci optimalizace aktivace, které mají dopad na zamýšlenou nebo nezamýšlenou výměnu energie a které mohou uplatnit pouze zapojení PPS daného regionu;
 - ii. zavádění nových funkčních prvků do funkce vzájemného zúčtování PPS, které mají dopad na vzájemné zúčtování PPS zapojeného PPS daného regionu;
 - iii. zadávání společných studií prováděných pro zapojené PPS daného regionu.
 - (b) regionální náklady na provozování mFRR-platformy:
 - i. provozní náklady spojené s provozem funkce optimalizace aktivace, které jsou schváleny jako regionální náklady zapojenými PPS v souladu s rozhodovacím postupem zapojených PPS dle článku 14 tohoto mFRRIF;
 - ii. provozní náklady spojené s provozem funkce vzájemného zúčtování PPS, které jsou schváleny jako regionální náklady zapojenými PPS v souladu s rozhodovacím postupem dle článku 14 tohoto mFRRIF.
- (7) Regionální náklady na vytvoření a změny mFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 6 písm. a) tohoto mFRRIF se musí rozdělit mezi zapojené PPS daného regionu v souladu s následujícími zásadami uvedenými v článku 23 EBGL:
 - (a) jedna osmina regionálních nákladů se musí rozdělit rovným dílem mezi země, jejichž PPS jsou zapojenými PPS daného regionu;
 - (b) pět osmin regionálních nákladů se musí rozdělit mezi země, jejichž PPS jsou zapojenými PPS daného regionu, v poměru k jejich spotřebě;
 - (c) dvě osminy regionálních nákladů se rozdělí rovným dílem mezi zapojené PPS daného regionu.
- (8) Regionální náklady na provozování mFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 9 tohoto mFRRIF nebudou hrazeny zapojenými PPS, kteří nejsou zúčastněnými PPS v mFRR-platformy.
- (9) Regionální náklady na provozování mFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 6 písm. b) tohoto mFRRIF se rozdělí mezi zúčastněné PPS daného regionu v souladu s článkem 15 odst. 17 tohoto mFRRIF a v souladu s následujícími zásadami uvedenými v článku 23 EBGL:
 - (a) jedna osmina regionálních nákladů se rozdělí rovným dílem mezi země, jejichž PPS jsou zúčastněnými PPS daného regionu;

- (b) pět osmin regionálních nákladů se musí rozdělit mezi země, jejichž PPS jsou zúčastněnými PPS daného regionu, v poměru k jejich spotřebě;
- (c) dvě osminy regionálních nákladů se musí rozdělit rovným dílem mezi zúčastněné PPS daného regionu.
- (10) Vnitrostátní náklady musí být náklady na užívání mFRR-platformy, složené z nákladů na vývoj, zavádění, provoz a údržbu technické infrastruktury a postupů, a dále nákladů na zúčtovací proces.
- (11) Každý zapojený PPS bude hradit své vlastní vnitrostátní náklady a je výlučně odpovědný (tj. žádná společná a nerozdílná odpovědnost) za řádné placení všech nákladů spojených s technickou infrastrukturou nezbytnou pro úspěšné využití mFRR-platformy.
- (10) Zásada společné úhrady nákladů, se může vztahovat na náklady vynaložené od 1. ledna 2018 a musí se vztahovat na náklady vzniklé po schválení tohoto mFRRIF.
- (12) Pro vyloučení pochybností, všichni PPS souhlasí, že nebudou společně hradit žádné náklady vzniklé před 1. lednem 2018. Tyto náklady se nepovažují za historické náklady.
- (13) Každý zapojený PPS zaplatí svůj podíl na nákladech podle článků 15 odst. 2 písm. a) bodu i) a 15 odst. 2 písm. a) bodu ii) tohoto mFRRIF také zpětně v souladu s článkem 15 odst. 12 tohoto mFRRIF.
- (14) Při rozdělování společných a regionálních nákladů na vytvoření a pozměňování mFRR-platformy podle článků 15 odst. 3 a 15 odst. 7 tohoto mFRRIF, podíl PPS na nákladech zapojených PPS bude zohledňovat pouze zapojené PPS jmenované v dohodě o provozování oblasti LFC jako odpovědné za zavádění a provozování manuálně ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy v této oblasti LFC podle článku 143 odst. 4 SOGL. Pro vyloučení pochybností, zapojení PPS, kteří nejsou jmenováni jako odpovědní za zavádění a provozování mFRP, nemusejí nést náklady související s články 15 odst. 3 písm. c) a 15 odst. 7 písm. c) tohoto mFRRIF.
- (15) V případě, že v členském státě působí více zapojených PPS, je podíl členského státu na nákladech rozdělen mezi tyto zapojené PPS úměrně k jejich spotřebě v monitorovaných oblastech zapojených PPS.
- (16) Při rozdělování společných a regionálních nákladů na provozování mFRR-platformy v souladu s články 15 odst. 5 a 15 odst. 9 tohoto mFRRIF, se v podílu zúčastněného PPS na nákladech bere v úvahu pouze spotřeba těch zapojených PPS, kteří jmenovali zúčastněného PPS k provádění mFRP dle článku 143 odst. 4 SOGL.

Článek 16

Rámec pro harmonizaci podmínek týkajících se mFRR-platformy

- (1) Každý provozovatel přenosové soustavy zůstává nadále odpovědný za dodržování podmínek dle článku 18 EBGL, ale musí respektovat rámec pro harmonizaci dle článku 20 odst. 3 písm. f) EBGL.
- (2) Rámec pro harmonizaci zohledňuje rozdíly mezi PPS používajícími modely centrálního a vlastního řízení a respektuje následující postup:
 - (a) Všichni PPS průběžně vyhodnocují podmínky pro poskytovatele SVR s cílem určit potřeby harmonizace. Každoročně se uskuteční průzkum mezi zainteresovanými stranami, přičemž první průzkum se uskuteční během prvního roku provozu společné mFRR-platformy. Tento průzkum identifikuje užší seznam prioritních potřeb harmonizace ze strany všech PPS s úzké spolupráci se všemi příslušnými regulačními orgány.
 - (b) Všichni PPS pak identifikují možnosti harmonizace pro každou prioritní potřebu harmonizace s úzkým zapojením zainteresovaných stran a národních regulačních orgánů.

- (c) Všichni PPS musí veřejně konzultovat možnosti harmonizace se zainteresovanými stranami po dobu dvou měsíců.
- (d) Všichni PPS musí vyhodnotit výsledky veřejných konzultací a vypracují společný návrh harmonizace pro zjištěné problémy. Návrh musí rovněž zahrnovat nezbytnou dobu pro zavedení změn podmínek pro poskytovatele SVR.
- (e) mFRRIF musí být pozměněn spolu se společným návrhem harmonizace v souladu s článkem 6 odst. 3 EBGL.
- (f) Všichni PPS předloží pozměněný mFRRIF včetně společného návrhu harmonizace nejpozději do 36 měsíců od doby, kdy mFRR-platforma bude uvedena do provozu. Příští změna mFRRIF včetně společného návrhu harmonizace bude předložena nejpozději do 36 měsíců po předchozím pozměnění mFRRIF.

Článek 17

Zveřejnění a zavádění tohoto mFRRIF

- (1) PPS zveřejní tento mFRRIF bez zbytečného odkladu poté, co navrhovaný mFRRIF schválí všechny národní regulační orgány anebo poté, co Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů přijme rozhodnutí v souladu s čl. 5 odst. 7, článkem 6 odst. 1 a článkem 6 odst. 2 EBGL.
- (2) PPS zavedou mFRRIF v souladu s článkem 5 tohoto mFRRIF.

Článek 18

Jazyk

Referenčním jazykem pro tento mFRRIF je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat tento mFRRIF přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou PPS podle Článku 20 EBGL a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS odstranit veškeré nesrovnalosti zajištěním aktualizovaného překladu tohoto mFRRIF pro své příslušné národní regulační orgány.