

---

**Návrh rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací předložený všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 21 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 aFRR-platformy .....	11
Článek 4 Výpočet limitů přeshraničních kapacit aFRR jako vstup do optimalizačního algoritmu.....	14
Článek 5 Plán a harmonogram zavedení aFRR-platformy .....	15
Článek 6 Funkce aFRR-platformy .....	16
Článek 7 Definice standardního aFRR produktu regulační energie .....	17
Článek 8 Začátek a uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie u nabídek standardního aFRR produktu regulační energie.....	18
Článek 9 Uzávěrka pro předávání nabídek energie ze strany provozovatele přenosové soustavy u nabídek standardního aFRR produktu regulační energie .....	18
Článek 10 Společné žebříčky nabídkových cen, které mají být organizovány funkcí optimalizace aktivace.....	19
Článek 11 Popis optimalizačního algoritmu.....	19
Článek 12 Návrh subjektu .....	21
Článek 13 Správa.....	21
Článek 14 Rozhodovací proces .....	21
Článek 15 Kategorizace nákladů a podrobné zásady pro rozdělení společných a regionálních nákladů .....	22
Článek 16 Rámec pro harmonizaci podmínek týkajících se aFRR-platformy .....	25
Článek 17 Zveřejnění a zavádění tohoto aFRRIF .....	26
Článek 18 Jazyk.....	26

## 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 automatickou aktivací (dále jen „**aFRR-platforma**“) v souladu s článkem 21 odst. 1 nařízení komise (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 „**aFRRIF**“).
- (2) Tento aFRRIF přihlíží k obecným zásadám, cílům a další metodikám, které jsou stanoveny v EBGL, nařízení (ES) č. 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „**SOGL**“), jakož i 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, záloh pro náhradu a procesu vzájemné výměny systémových odchylek. Články 21 odst. 1 a 21 odst. 2 EBGL představují právní základ pro tento návrh.
- (4) aFRRIF stanoví strukturu, funkční požadavky, pravidla správy a společné úhrady nákladů pro aFRR-platformu, která musí být schopna mimo jiné provádět funkci optimalizace aktivace, jak je popsáno v článku 21 EBGL. aFRRIF 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. 4 SOGL požaduje, aby se *automatický proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy prováděl v uzavřené smyčce, kde vstupem je regulační odchylka frekvence a výkonové rovnováhy a výstupem je zadaná hodnota pro automatickou aktivaci FRR. Zadanou hodnotu pro automatickou aktivaci FRR vypočítá jeden regulátor výkonové rovnováhy řízený provozovatelem přenosové soustavy v rámci jeho oblasti LFC. Pro synchronně propojenou oblast kontinentální Evropy a severskou synchronně propojenou oblast regulátor výkonové rovnováhy:*  
*a) představuje automatické regulační zařízení navržené pro účely snížení regulační odchylky frekvence a výkonové rovnováhy na nulu; b) je proporcionálně-integrační; c) má regulační algoritmus, který zabráňuje integrační části proporcionálně-integračního regulátoru hromadit regulační odchylky a způsobit překmit a d) má funkce pro mimořádné provozní režimy pro výstražný a nouzový stav.*

- (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 automatického procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy. Takové případy jsou explicitně uvažovány v ustanoveních o společné úhradě nákladů v Článek 15 tohoto aFRRIF.*
- (8) Článek 21 odst. 1 EBGL definuje lhůtu pro předložení tohoto aFRRIF: *do jednoho roku od vstupu EBGL v platnost všichni PPS vypracují návrh rámce pro zavedení aFRR-platformy. Požadavek tohoto článku je splněn do data předložení tohoto aFRRIF všem národním regulačním orgánům.*
- (9) Článek 21 odst. 2 EBGL vyžaduje, aby aFRR-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 aFRRIF splňuje tyto požadavky vymezením společných obchodních procesů modelu TSO-TSO v článku 3 tohoto aFRRIF jakož i funkci optimalizace aktivace a funkci vzájemného zúčtování PPS v Článek 6 tohoto aFRRIF. Společné zásady správy jsou stanoveny v článku 13 tohoto aFRRIF.
- (10) Článek 21 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 aFRR, s výjimkou nedostupných nabídek podle článku 29 odst. 14. Tyto společné žebříčky nabídkových cen jsou definovány v Článek 10 tohoto aFRRIF a zahrnují pouze dostupné nabídky. Možnost označit nabídky jako nedostupné je definována v Článek 9 odst. 2 tohoto aFRRIF.*
- (11) Článek 21 odst. 3 EBGL definuje další konkrétní požadavky na obsah tohoto aFRRIF.

*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;*
  - iii) efektivní koordinační a rozhodovací postup k řešení situací, kdy jednotlivé subjekty provozující evropskou platformu mají k určité otázce odlišná stanoviska;*

- 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 automatickou aktivací v souladu s článkem 24;*
  - i) definici standardních produktů regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou 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 automatickou aktivací v souladu s článkem 58.“*
- (12) Článek 3 tohoto aFRRIF stanoví konkrétní požadavky pro návrh, řeší požadavek uplatňovat model TSO-TSO a definuje obecnou strukturu aFRR-platformy požadovaný článkem 21 odst. 3 písm. a) EBGL. Obecná struktura obsahuje základní zásady funkce optimalizace včetně omezení.
  - (13) Článek 4 tohoto aFRRIF definuje konkrétní požadavky na výpočet aFRR 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 ze záloh pro náhradu a výměně výkonu z regulace výkonové rovnováhy s manuální aktivací. 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 aFRRIF bude potřeba aktualizovat.
  - (14) Článek 21 odst. 3 písm. b) EBGL počítá s návrhem plánu a harmonogramu zavedení aFRR-platformy. Termín zprovoznění aFRR-platformy je definován v článku 21 odst. 6 EBGL. Vzhledem k tomu, že země mají různé výchozí situace, týkající se zajišťování výkonové rovnováhy, článek 5 tohoto aFRRIF navrhuje přístup založený na základě realizačního projektu.
  - (15) Článek 21 odst. 3 písm. c) EBGL vyžaduje definici funkcí potřebných pro provoz aFRR-platformy. Článek 6 tohoto aFRRIF splňuje tento požadavek tím, že definuje funkci optimalizace aktivace a funkci vzájemného zúčtování PPS. Funkce optimalizace aktivace bere mimo jiné aFRR poptávky, společné žebříčky nabídkových cen a aFRR limity přeshraniční kapacity jako vstupy a určuje objem automaticky ovládané výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy mezi oblastmi LFC, což povede k nákladově efektivní aktivaci nabídek. Funkce vzájemného zúčtování PPS provádí zúčtování zamýšlené výměny energie mezi PPS.
  - (16) Článek 21 odst. 3 písm. d) EBGL vyžaduje definici pravidel správy a provozování aFRR-platformy. Články 13 a 14 tohoto aFRRIF definují správu a rozhodovací postup. Řídící výbor činí rozhodnutí o aFRR-platformě dle článku 14 odst. 1 písm. a) a článku 14 odst. 2 tohoto aFRRIF v souladu se zásadami rozhodovacího postupu vycházejícího z článku 4 EBGL.

- (17) Článek 21 odst. 3 písm. e) EBGL vyžaduje, aby byl navržen subjekt nebo subjekty, které budou vykonávat funkce definované v souladu s článkem 21 odst. 3 písm. c) EBGL. Článek 12 tohoto aFRRIF navrhuje jediný subjekt, který bude provozovat jak funkci optimalizace aktivace, tak funkci vzájemného zúčtování PPS.
- (18) Článek 21 odst. 3 písm. f) EBGL vyžaduje, aby aFRRIF obsahoval rámec pro harmonizaci podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy. Článek 16 tohoto aFRRIF navrhuje postup určení a konzultování možností harmonizace.
- (19) Článek 21 odst. 3 písm. g) EBGL vyžaduje podrobné zásady pro rozdělení společných nákladů, včetně podrobné kategorizace společných nákladů. Článek 15 tohoto aFRRIF poskytuje tyto zásady a kategorizaci.
- (20) Článek 21 odst. 3 písm. h) EBGL vyžaduje, aby aFRRIF obsahoval uzávěrku pro podávání nabídek regulační energie pro všechny standardní produkty aFRR a článek 21 odst. 3 písm. j) EBGL vyžaduje, aby aFRRIF obsahoval uzávěrku předání nabídek energie ze strany PPS. Příslušné uzávěrky jsou definovány v článcích 8 a 9 tohoto aFRRIF. Uzávěrky platí rovněž pro specifické produkty převedené na standardní aFRR produkty regulační energie podle článku 26 odst. 1 písm. d) EBGL. Pro vyloučení pochybností, uzávěrky specifikované v tomto aFRRIF se nevztahují na specifické produkty, které jsou aktivovány pouze lokálně.
- (21) Článek 21 odst. 3 písm. i) EBGL vyžaduje vymezení standardních produktů regulační energie z aFRR v souladu s článkem 25 EBGL. Článek 7 tohoto aFRRIF definuje všechny charakteristiky standardního produktu pro aFRR v souladu s článkem 25 odst. 5 EBGL jakož i několik proměnných charakteristik standardního produktu pro aFRR, které se musí určit během předběžné kvalifikace nebo při předložení nabídky standardního produktu v souladu s článkem 25 odst. 4 EBGL.
- (22) Článek 21 odst. 3 písm. k) EBGL vyžaduje, aby aFRRIF obsahoval společné žebříčky nabídkových cen, které má sestavit funkce optimalizace aktivace podle článku 31 EBGL; Článek 10 tohoto aFRRIF poskytuje tento popis.
- (23) Článek 21 odst. 3 písm. l) EBGL vyžaduje popis algoritmu pro provoz funkce optimalizace aktivace nabídek regulační energie z aFRR v souladu s článkem 58 EBGL. Článek 11 tohoto aFRRIF poskytuje tento popis včetně kritériálních funkcí a omezujících podmínek. Všichni PPS se domnívají, že algoritmus navrhovaný v článku 11 tohoto aFRRIF je volbou, která nejlépe zajišťuje úspěšné zavedení algoritmu a funkci optimalizace aktivace pro zprovoznění aFRR-platformy při zohlednění povahy optimalizačního algoritmu a interakce aFRR-platformy s IN-Platformou. Všichni PPS také berou na vědomí, že optimalizační algoritmus, který využívá aFRR poptávku jako vstup, je jediná v současné době dostupná koncepce řízení, která má prokázanou stabilitu a efektivní fungování v modelu TSO-TSO.
- (24) aFRRIF splňuje cíle uvedené v článku 3 EBGL takto:
  - (a) aFRRIF splňuje požadavky článku 21.
  - (b) aFRRIF přispívá k efektivitě, hospodářské soutěži a integraci vyrovnávacích trhů tím, že definuje standardní aFRR produkt regulační energie včetně příslušných parametrů nabídek, stanoví společné žebříčky nabídkových cen a musí zajistit, aby dostupná kapacita mezi zónami byla použita optimalizačním algoritmem s cílem aktivovat nákladově nejvýhodnější nabídky standardních aFRR produktů regulační energie, které pokryjí aFRR poptávku.



- (c) aFRRIF je nediskriminační, protože uplatňuje stejná pravidla pro všechny PPS a poskytovatele SVR. Zejména standardní aFRR produkt regulační energie nerozlišuje mezi technologiemi.
- (d) aFRRIF 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 aFRRIF je následující:

- aFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
- aFRRIF: rámec pro zavedení evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
- aFRR-platforma: evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
- aFRP: automatický proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy
- 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
- FRCE: regulační odchylka frekvence a výkonové rovnováhy
- FRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy
- HVDC: vysokonapěťové stejnosměrné propojení
- INIF: rámec pro zavedení evropské platformy pro proces vzájemné výměny systémových odchylek
- IN-platforma: evropská platforma pro proces vzájemné výměny systémových odchylek;
- INP: proces vzájemné výměny systémových odchylek
- LFC: řízení výkonové rovnováhy a frekvence
- PICASSO: Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation
- SOGL: rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- PPS: provozovatelé přenosových soustav (v AJ: TSO)

**PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ aFRRIF:**



## Článek 1 Předmět a rozsah

- (1) Tento aFRRIF je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 21 odst. 1 EBGL.
- (2) Všichni PPS, kteří provádějí aFRP, jsou povinni zavést, provozovat a používat aFRR-platformu. Pro vyloučení pochybností platí, že všichni PPS, kteří provádějí aFRP, s výjimkou PPS, kteří nejsou jmenováni prostřednictvím dohody o provozování jejich oblasti LFC jako subjekty odpovědné za zavedení a provozování aFRP, se stanou zúčastněnými PPS. Zavedení a provozování aFRR-platformy není povinné pro PPS synchronně propojených oblastí Irska a Severního Irska a Velké Británie, pokud nezavedou aFRP v souladu s článkem 145 SOGL. V souladu s článkem 21 odst. 6 EBGL není zavedení a provozování aFRR-platformy povinné pro PPS ze synchronně propojené oblasti Pobaltí, pokud neprovádějí aFRP.
- (3) Použití aFRR-platformy je povinné pro všechny PPS synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a severské synchronně propojené oblasti, které provádějí aFRP. Je-li však oblast LFC tvořena více než jednou monitorovanou oblastí, bude aFRR-platformu využívat pouze PPS jmenovaný v dohodě o provozování oblasti LFC jako subjekt odpovědný za zavedení a řízení aFRP dle článku 143 odst. 4 SOGL. Pro vyloučení jakýchkoli pochybností platí, že všichni PPS, kteří provádějí aFRP, se stanou zúčastněnými PPS s výjimkou případů, kdy se oblast LFC skládá z více než jedné monitorovací oblasti; v takovém případě se jen jmenovaný PPS stane zúčastněným PPS.
- (4) Tento návrh se vztahuje výhradně na výměnu standardních produktů regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací (dále jen „aFRR“). Evropské platformy pro INP, výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací a výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu jsou mimo rozsah tohoto aFRRIF.
- (5) aFRR-platforma zavádí INP prostřednictvím výměny aFRR poptávky. Pokud spolu aFRR-platforma a IN-platforma koexistují, přičemž mají odlišný zeměpisný rozsah, pořadí procesů musí být aFRP a po něm následující INP. IN-platforma nebude provádět žádnou vzájemnou výměnu systémových odchylek, pokud zeměpisný rozsah aFRR-platformy zahrnuje zeměpisný rozsah IN-platformy.
- (6) Návrh metodiky klasifikace nabídek regulační energie za účelem jejich aktivace podle článku 29 odst. 3 EBGL je mimo rozsah aFRRIF a bude zpracován v samostatném dokumentu.
- (7) 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 INP podle článku 30 EBGL, je mimo rozsah tohoto aFRRIF a bude zpracován v samostatném dokumentu.
- (8) Návrh společných pravidel vzájemného zúčtování PPS platných pro aFRR-platformu podle článku 50 EBGL je mimo rozsah tohoto aFRRIF a bude zpracován v samostatném dokumentu.

## Článek 2 Definice a výklad pojmů

- (1) Pro účely tohoto aFRRIF mají použité pojmy význam, který jim byl dán v článku 2 Nařízení o elektřině, článku 2 Nařízení o transparentnosti, článku 3 SOGL a článku 2 EBGL.
- (2) Kromě toho se v tomto aFRRIF budou používat následující termíny:
  - (a) „aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící oblasti LFC zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus vypočítává automatickou výměnu výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy pro aFRR každou hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Pro účely optimalizace má každá aFRR hranice zajišťování

- výkonové rovnováhy matematicky definovaný záporný a kladný směr pro výměny výkonu pro automatický proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy;
- (b) „aFRR limity přeshraniční kapacity“ znamená limity automatické výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy ve směru importu nebo v kladném směru a ve směru exportu nebo záporném směru pro aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo soubor aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy, které slouží jako omezení pro optimalizační algoritmus;
  - (c) „aFRR poptávka“ znamená součet již aktivovaných aFRR a FRCE bez vlivu zamýšlené výměny regulační energie vyplývající z přeshraničního aFRP nebo INP. Znaková konvence pro aFRR poptávku je: záporná hodnota v případě, kdy má oblast LFC přebytek výkonu a indikuje, že je nutné aktivovat záporné nabídky regulační energie aFRR a kladná hodnota v případě, kdy má oblast LFC deficit výkonu a indikuje, že je nutné aktivovat kladné nabídky regulační energie aFRR. Pro vyloučení pochybností, veškerá aFRR poptávka je neelastická aFRR poptávka;
  - (d) „aFRR optimalizační region“ znamená zeměpisnou oblast všech zúčastněných PPS, kteří používají IN-platformu dle článku 22 EBGL a v souladu s INIF a provádějí implicitní proces vzájemné výměny systémových odchylek v rámci aFRR-platformy před provedením explicitního procesu vzájemné výměny systémových odchylek INP v rámci IN-platformy;
  - (e) „stav dostupnosti“ znamená stav, který určuje, zda nabídka je nebo není k dispozici pro přeshraniční aktivaci;
  - (f) „dostupná nabídka standardního aFRR produktu regulační energie“ znamená nabídku standardního aFRR produktu regulační energie, která byla přijata připojujícím PPS a nebyla označena za nedostupnou;
  - (g) „obchodní perioda pro zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená delší z obou intervalů zúčtování odchylek na obou stranách aFRR 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 pro zajišťování výkonové rovnováhy musí následovat po sobě a nepřekrývat se;
  - (h) „hranice nabídkové zóny“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící nabídkové zóny;
  - (i) „ekonomický přebytek“ znamená v souvislosti s funkcí optimalizace aktivace celkový přebytek zúčastněných PPS, který je získán z uspokojení jejich aFRR poptávky předložené aFRR-platformě, a celkový přebytek poskytovatelů SVR vyplývající z aktivace jejich předložených nabídek standardního aFRR produktu regulační energie. Křivka sestávající se z kladné aFRR poptávky PPS a záporných nabídek standardního aFRR produktu regulační energie ze strany poskytovatele SVR předložené do aFRR-platformy představuje křivku spotřebitele, a tedy ukazuje maximální cenu, kterou jsou ochotni spotřebitelé (PPS a poskytovatelé SVR) zaplatit za spotřebu regulační energie aFRR. Naproti tomu křivka sestávající ze záporné aFRR poptávky PPS a kladných nabídek standardního aFRR produktu regulační energie ze strany poskytovatele SVR předložené do aFRR-platformy představuje křivku výrobce, a tedy ukazuje minimální cenu, kterou jsou ochotni přijmout za dodávku regulační energie aFRR. Ekonomický přebytek je celkový přínos z transakce s regulační energií aFRR, a proto sestává z plochy odpovídající součtu přebytků spotřebitele a výrobce;
  - (j) „expertní skupina“ znamená orgán složený ze jmenovaných odborníků všech zapojených PPS aFRR-platformy;
  - (k) „úprava FRCE“ znamená korekci automatické výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy pro určení ukazatelů bezpečnosti provozu podle článku 15 SOGL, vyhodnocení dosažení cílových

- parametrů kvality FRCE v souladu s článkem 128 SOGL a pro účely monitorování provozu s cílem zohlednit v FRCE přijímajícího PPS vyhovující dodávku aFRR v oblasti LFC připojujícího PPS;
- (l) „granularita“ znamená nejmenší krok objemu nabídky standardního aFRR produktu regulační energie;
  - (m) „zavedení aFRR-platformy“ znamená zavedení všech nezbytných IT systémů za účelem provozování procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy pro výměnu regulační energie z aFRR.
  - (n) „zapojený PPS“ znamená jakéhokoli PPS, který se připojil k aFRR-platformě, včetně PPS z oblastí LFC s více PPS, kteří nejsou jmenováni prostřednictvím dohody o provozování jejich oblastí LFC jako subjekty odpovědné za zavedení a provozování aFRP dle části IV SOGL a zejména článků 141 a 143;
  - (o) „zúčastněný PPS“ znamená jakéhokoli zapojeného PPS, který užívá aFRR-platformu s cílem vyměňovat standardní aFRR produkty regulační energie. Do třiceti měsíců od schválení tohoto aFRRIF musí být všichni zapojení PPS zúčastněnými PPS s výjimkou PPS z oblastí LFC s více PPS, kteří nejsou jmenováni prostřednictvím dohody o provozování jejich oblastí LFC jako subjekty odpovědné za zavedení a provozování aFRP dle části IV SOGL a zejména článků 141 a 143; Tímto není dotčena výjimka dle článku 62 odst. 2 písm. a) EBGL;
  - (p) „PICASSO“ je realizačním projektem pro aFRR-platformu. Projekt PICASSO se postupně vyvine v aFRR-platformu v souladu s článkem 5 odst. 2 tohoto aFRRIF;
  - (q) „standardní aFRR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie z aFRR;
  - (r) „nabídka standardního aFRR produktu regulační energie“ znamená nabídku regulační energie pro standardní aFRR produkt regulační energie;
  - (s) „řídící výbor“ znamená rozhodovací orgán aFRR-platformy sestávající se ze jmenovaných zástupců všech zapojených PPS a je nadřízeným orgánem expertní skupiny;
  - (t) „užívání aFRR-platformy“ znamená výměnu energie z aFRR mezi dvěma nebo více oblastmi LFC prostřednictvím aFRR-platformy za účelem provozování procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy pro výměnu regulační energie z aFRR, přičemž aktivace regulační energie z aFRR se řídí zásadou společných žebříčků nabídkových cen.
- (3) V tomto aFRRIF, 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 aFRRIF;
  - (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 platnost;
  - (d) každý odkaz na článek bez uvedení dokumentu znamená odkaz na tento aFRRIF.

### Článek 3 Obecná struktura aFRR-platformy

- (1) aFRR-platforma vytvoří proces přeshraničení aktivace aFRR v souladu s článkem 147 a článkem 149 SOGL pro všechny oblasti LFC, v nichž je aFRP zaveden.
- (2) aFRR-platforma zahrnuje všechny oblasti LFC zúčastněných PPS podle článku 147 SOGL a aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
- (3) aFRR-platforma sestává z funkce optimalizace aktivace a funkce vzájemného zúčtování PPS.

- (4) Vstupy do funkce optimalizace aktivace aFRR-platformy musí být:
- (a) aFRR poptávka každé oblasti LFC každého zúčastněného PPS, která je průběžně hlášena do aFRR-platformy každým zúčastněným PPS.
  - (b) aFRR limity přeshraniční kapacity pro příslušné aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy, které jsou průběžně hlášeny do aFRR-platformy;
  - (c) seznam nabídek standardního aFRR produktu regulační energie pro oblast LFC každého zúčastněného PPS, který musí zahrnovat všechny dostupné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie z každé plánovací zóny, která patří do oblasti LFC předkládajícího PPS;
  - (d) stav dostupnosti nabídek aFRR produktu regulační energie, které se stanou dostupnými nebo nedostupnými po uzavěrce předání nabídek energie ze strany PPS podle článku 9 odst. 2 tohoto aFRRIF;
  - (e) v relevantních případech, omezení kvůli bezpečnosti provozu poskytovaná zúčastněnými PPS nebo dotčenými PPS v souladu s článkem 150 SOGL;
  - (f) odhadovaná aktivace regulační energie aFRR každé oblasti LFC každého zúčastněného PPS je průběžně hlášena do aFRR-platformy každým zúčastněným PPS;
  - (g) dalšími vstupy funkce optimalizace aktivace mohou být informace, které zajišťují bezpečnou a správnou komunikaci, stabilitu IT systému, monitorování fungování systémů a zveřejňování.
- (5) Zúčastnění PPS, kteří používají model centrálního řízení dle článku 27 EBGL, převedou nabídky předložené v rámci integrovaného procesu plánování přijaté od poskytovatelů SVR do nabídek standardního aFRR produktu regulační energie a poté předloží nabídky standardního aFRR produktu regulační energie do aFRR-platformy.
- (6) Funkce optimalizace aktivace sloučí seznamy nabídek standardního aFRR produktu regulační energie pro každou oblast LFC každého zúčastněného PPS, poskytnuté v souladu s článkem 10 tohoto aFRRIF, a vytvoří společné žebříčky nabídkových cen.
- (7) aFRR limity přeshraniční kapacity musí být stanoveny v souladu s článkem 4 tohoto aFRRIF.
- (8) Výstupy funkce optimalizace aktivace musí být:
- (a) automatická výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na hranicích zajišťování výkonové rovnováhy aFRR tak, jak je definováno v článku 147 SOGL;
  - (b) objem aktivací regulační energie ze standardního aFRR produktu regulační energie;
  - (c) objem uspokojených poptávek po aFRR regulační energii;
  - (d) saldo každé oblasti LFC vyplývající z aFRR-platformy;
  - (e) ceny za regulační energii aFRR stanovené při použití metodiky navržené v souladu s článkem 30 odst. 1 EBGL;
  - (f) ceny za kapacitu mezi zónami používanou pro výměnu standardního aFRR produktu regulační energie stanovené při použití metodiky navržené v souladu s článkem 30 odst. 3 EBGL.
  - (g) automatická výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na aFRR hranicích zajišťování výkonové rovnováhy, jak je definováno v článku 147 SOGL po uplatnění úpravy FRCE s maximální dobou rampování 7,5 minuty; Do 18. prosince 2025 musí být maximální dobou rampování 5 minut;

- (h) dalšími výstupy funkce optimalizace aktivace mohou být informace, které zajišťují bezpečnou a správnou komunikaci, stabilitu IT systému, monitorování fungování systémů a data důležitá pro výpočet ukazatelů výkonnosti v souladu s článkem 59 odst. 4 EBGL.
- (9) Každý zúčastněný PPS může požádat o aktivaci vyššího objemu nabídek standardního aFRR produktu regulační energie ze společných žebříčků nabídkových cen, než je celkový objem regulační energie předložený tímto PPS do aFRR-platformy v souladu s článkem 29 odst. 13 EBGL a při zohlednění struktury odpovědnosti za procesy, jak je popsáno v článku 11 odst. 4 tohoto aFRRIF.
- (10) Vstupy do funkce vzájemného zúčtování PPS musí být:
  - (a) automatická výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na aFRR hranicích zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 3 odst. 8 písm. a) tohoto aFRRIF;
  - (b) ceny požadované v návrhu společných pravidel zúčtování v souladu s článkem 50 odst. 1 EBGL a poskytované funkcí optimalizace aktivace v souladu s článkem 3 odst. 8 písm. d) a článkem 3 odst. 8 písm. e) tohoto aFRRIF;
  - (c) další vstupy funkce vzájemného zúčtování PPS mohou být informace, které zajišťují efektivní a správný zúčtovací proces a finanční údaje pro fakturaci.
- (11) 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) objemy regulační energie aFRR pro zúčtování u každého zúčastněného PPS za periodu vzájemného zúčtování PPS;
  - (b) ceny zúčtování pro zamýšlenou výměnu regulační energie aFRR jako výsledek aFRP 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;
  - (d) dalšími výstupy funkce vzájemného zúčtování PPS mohou být informace, které zajišťují bezpečnou a správnou komunikaci, stabilitu IT systémů, monitorování fungování systémů a data důležitá pro výpočet ukazatelů výkonnosti v souladu s článkem 59 odst. 4 EBGL.
- (12) aFRR-platforma musí zavést:
  - (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.
- (13) Každý zúčastněný PPS musí zavést a provádět postupy pro zúčtování zamýšlené výměny energie z přeshraničního aFRP řádným způsobem a včas.
- (14) aFRR-platforma musí být zavedena prostřednictvím modelu TSO-TSO, což znamená zejména to, že:
  - (a) regulátor výkonové rovnováhy připojovacího PPS vypočítá žádanou hodnotu pro aktivaci aFRR pro každou oblast LFC v souladu s článkem 143 a článkem 145 SOGL;
  - (b) připojující PPS odpovídá za předběžnou kvalifikaci, vzájemné zúčtování mezi PPS a poskytovateli SVR, monitorování a další povinnosti související s obstaráním nebo aktivací nabídek standardního aFRR produktu regulační energie v souladu s EBGL a SOGL.



- (15) Všichni PPS mohou vypracovat návrh změny platformy pro výměnu regulační energie z aFRR v souladu s článkem 21 odst. 5 EBGL. Konzultace se zainteresovanými stranami musí proběhnout v souladu s článkem 5 odst. 4 písm. e) tohoto aFRRIF.
- (16) Každý zúčastněný PPS zveřejní výměny objemů a cen poskytnuté funkcí optimalizace aktivace co nejdříve a nejpozději 30 minut po příslušné obchodní periodě zajišťování výkonové rovnováhy.
- (17) aFRR-platforma má dvouúrovňovou strukturu správy: řídicí výbor jako rozhodovací orgán aFRR-platformy a expertní skupinu jako expertní orgán aFRR-platformy.

## Článek 4

### Výpočet limitů přeshraničních kapacit aFRR jako vstup do optimalizačního algoritmu

- (1) Veškeré aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy mezi zúčastněnými PPS musí být zahrnuty se svými aFRR limity přeshraniční kapacity vypočtenými v souladu s odstavcem 2 tohoto Článku ve funkci optimalizace aktivace aFRR-platformy.
- (2) Každý PPS musí průběžně počítat a poskytovat aFRR limity přeshraniční kapacity do optimalizačního algoritmu pro každou příslušnou aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo sadu aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy uplatněním následujícího postupu:
  - (a) První krok:
    - i. Pokud aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sada aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy odpovídá hranici nabídkové zóny nebo sadě hranic nabídkové zóny, aFRR limity přeshraniční kapacity se rovnají kapacitě mezi zónami, která zůstává po vnitrodenní uzavěrce mezi zónami v souladu s článkem 37 odst. 2 EBGL. Až bude metodika dle článku 37 odst. 3 EBGL schválena a zavedena, budou se muset aFRR limity přeshraniční kapacity rovnat příslušným vypočteným hodnotám.
    - ii. Pokud aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sada aFRR 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.
    - iii. Hranice nabídkové zóny a příslušná omezení kapacity mezi zónami uvnitř oblasti LFC nejsou zohledněny v optimalizačním algoritmu.
  - (b) Druhý krok: aFRR limity přeshraniční kapacity získané v článku 4 odst. 2 písm. a) tohoto aFRRIF se upravují výměnou přeshraničních záloh a manuální výměnou výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na každé aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo sadě aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy, k nimž se vztahují dané aFRR limity přeshraniční kapacity v souladu s článkem 37 odst. 1 EBGL, a to následovně:
    - i. aFRR limit přeshraniční kapacity v kladném směru se snižuje o součet výměn pro náhradu a manuálních výměn pro regulaci výkonové rovnováhy v kladném směru dané aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sady aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
    - ii. aFRR limit přeshraniční kapacity v kladném směru se zvyšuje o součet výměn pro náhradu a manuálních výměn pro regulaci výkonové rovnováhy v záporném směru dané aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo aFRR sady hranic zajišťování výkonové rovnováhy.

- iii. aFRR limit přeshraniční kapacity v záporném směru se snižuje o součet výměn pro náhradu a manuálních výměn pro regulaci výkonové rovnováhy v záporném směru dané aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sady aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
  - iv. aFRR limit přeshraniční kapacity v záporném směru se zvyšuje o součet výměn pro náhradu a manuálních výměn pro regulaci výkonové rovnováhy v kladném směru dané aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy nebo sady aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy.
- (c) Třetí krok: V souladu s článkem 37 odst. 1 EBGL se aFRR limity přeshraniční kapacity musí aktualizovat vždy, když nápravná opatření dle článku 22 SOGL vedou k přeshraniční výměně na aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo sadě aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy, s nimiž aFRR limity přeshraniční kapacity souvisejí.
- (d) Čtvrtý krok: aFRR 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 aFRR 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 aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy, sadě aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy nebo na všech aFRR hranicích zajišťování výkonové rovnováhy mezi dvěma synchronně propojenými oblastmi.
- (e) Pátý krok: aFRR 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 aFRR v souladu s článkem 171 SOGL. Omezení může znemožnit jakoukoli výměnu na těchto aFRR hranicích zajišťování výkonové rovnováhy v případech, kdy aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy je tvořena pouze HVDC. Omezení dané aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy je povoleno v případě, kdy je řádně odůvodněno příslušnými PPS, kterých se týká aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy. Příslušné národní regulační orgány musí být o tomto omezení informovány. Technické odůvodnění musí být zveřejněno dotčenými PPS.
- (3) Zúčastnění nebo dotčení PPS, kteří požadují dodatečné omezení popsané v článku 4 odst. 2 písm. d) aFRRIF, zveřejní žádost o dodatečné omezení nejpozději 30 minut po skončení příslušného obchodní periody pro 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 aFRRIF jako součást aFRR-platformy.

## Článek 5

### Plán a harmonogram zavedení aFRR-platformy

- (1) Do třiceti měsíců od schválení tohoto aFRRIF splní aFRR-platforma všechny požadavky definované v tomto aFRRIF a další požadavky podle článků 30 a 50 EBGL.
- (2) Realizační projekt PICASSO se vyvine v Platformu aFRR. V důsledku toho mohou všichni PPS, kteří jsou členy realizačního projektu PICASSO, navrhnout, aby část nákladů vzniklých před schválením tohoto aFRRIF byla považována za společné náklady v souladu s článkem 23 odst. 6 EBGL. Náklady vzniklé během realizačního projektu PICASSO před 1. lednem 2018 nebudou zohledněny.



- (3) Články 21 odst. 4, 21 odst. 5 a 21 odst. 6 EBGL stanoví harmonogram zavedení aFRR-platformy. Tento realizační projekt usnadní splnění příslušných termínů takto:
- (a) Realizační projekt bude počítat s možností případná regionální spolupráce aFRR-platformy v souladu s vnitrostátními právními předpisy.
  - (b) PPS se vynasnaží vytvořit podmínky pro zajišťování výkonové rovnováhy navržené v souladu s článkem 18 EBGL a v souladu s jejich vnitrostátními právními předpisy.
  - (c) Případná regionální spolupráce výměny regulační energie z aFRR, musí být nahrazena aFRR-platformou v souladu s termínem uvedeným v článku 21 odst. 6 EBGL, který vyžaduje, aby všichni PPS používající aFRR využívali aFRR-platformu.
- (4) Jako plán zavedení aFRR-platformy se musí uplatnit následující kroky a harmonogram:
- (a) všichni PPS určí subjekt odpovědný za provozování funkcí aFRR-platformy do šesti měsíců od schválení tohoto aFRRIF;
  - (b) všichni zapojení PPS vypracují nové postupy a přizpůsobí stávající postupy týkající se aktivace aFRR, stanovení cen a zúčtování v souladu s tímto aFRRIF nejpozději do termínu uvedeného v článku 21 odst. 6 EBGL.
  - (c) všichni zapojení PPS se dohodnou na plánu pro přistoupení k aFRR-platformě do 3 měsíců od schválení tohoto aFRRIF a budou jej přezkoumávat alespoň jednou ročně. Plán pro přistoupení bude počítat s harmonogramy týkajícími se:
    - i. zavádění a přizpůsobení podmínek pro poskytovatele SVR každým zapojeným PPS;
    - ii. vývoje funkcí;
    - iii. zkoušek interoperability mezi jednotlivými PPS a aFRR-platformou;
    - iv. provozních zkoušek;
    - v. připojení každého PPS k aFRR-platformě;
    - vi. zprovoznění aFRR-platformy;
    - vii. 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 končit nejpozději v době, kdy aFRR-platforma bude používána všemi PPS používajícími aFRR.
  - (e) PPS konzultují se zúčastněnými stranami veškerá pozměnění tohoto aFRRIF po schválení tohoto aFRRIF dle článku 6 odst. 3 a článku 10 EBGL.

## **Článek 6**

### **Funkce aFRR-platformy**

- (1) aFRR-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.
- (2) Účelem funkce optimalizace aktivace musí být koordinace aFRP zúčastněných PPS v souladu s obecnou strukturou aFRR-platformy v článku 3 tohoto aFRRIF a zásadami optimalizačního algoritmu v souladu s článkem 11 tohoto aFRRIF.

- (3) Hlavním účelem funkce vzájemného zúčtování PPS musí být výpočet částky zúčtování, kterou musí každý zúčastněný PPS vynaložit na zamýšlenou výměnu energie z přeshraničního aFRP v souladu s obecnou strukturou aFRR-platformy v článku 3 tohoto aFRRIF.
- (4) V relevantních případech musí být účelem funkce stanovení kapacity mezi zónami zavést metodiku pro výpočet kapacity mezi zónami v časovém rámci zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 37 odst. 3 EBGL.

## Článek 7

### Definice standardního aFRR produktu regulační energie

- (1) Každá nabídka standardního aFRR produktu regulační energie musí splňovat následující neměnné charakteristiky:
  - (a) Každý PPS definuje dobu do plné aktivace standardního aFRR produktu regulační energie pro časové období do 17. prosince 2025 ve svých podmínkách pro poskytovatele SVR v souladu s článkem 18 EBGL. Doba do plné aktivace standardního aFRR produktu regulační energie musí být 5 minut počínaje datem 18. prosince 2025.
  - (b) Doba deaktivace nesmí být delší než doba do plné aktivace.
  - (c) Minimální množství a granularita musí být 1 MW.
  - (d) Maximální množství musí být 9 999 MW.
  - (e) Doba platnosti musí být 15 minut. První doba platnosti každého dne začne hned po 0:00 SEČ. Doby platnosti musí následovat po sobě a nepřekrývat se.
  - (f) Aktivace nabídky standardního aFRR produktu regulační energie musí být automatická.
  - (g) Rozlišení cen musí být 0,01 EUR/MWh.
- (2) Proměnné charakteristiky nabídky standardního aFRR produktu regulační energie, které určí poskytovatelé SVR při předložení nabídky standardního aFRR produktu regulační energie, musí být alespoň:
  - (a) nabízený objem;
  - (b) směr nabídky: kladná nebo záporná regulační energie;
  - (c) cena uvedená v nabídce musí být v EUR/MWh. Cena nabídky, ať už kladná, nulová nebo záporná, musí být definována v souladu s tabulkou 1:

Směr nabídky	Cena regulační energie kladná	Ceny 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 1: Znaménková konvence pro nabídkové ceny

- (d) Oblast LFC, do níž jednotky a/nebo skupiny poskytující aFRR budou dodávat regulační energii aFRR.
- (3) V případě modelu centrálního řízení mohou být proměnné charakteristiky nabídky standardního aFRR 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 aFRR produktu regulační energie dle článku 27 EBGL.
- (4) Každá nabídka standardního aFRR produktu regulační energie:
  - (a) musí být dělitelná, což znamená, že žádost o aktivaci může být nižší objem nabídky definovaný v článku 7 odst. 2 písm. (a) tohoto aFRRIF;
  - (b) může být aktivována a deaktivována v jakémkoli okamžiku během doby platnosti. Nesmí být povolena minimální dodací lhůta.
- (5) Každý poskytovatel SVR předloží další informace v souladu s podmínkami připojujícího PPS pro poskytovatele SVR. Připojující PPS může zahrnout možnost propojit nabídky se stavem aktivace záloh z jiného procesu zajišťování výkonové rovnováhy v souladu se svými podmínkami pro poskytovatele SVR.

## Článek 8

### **Začátek a uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie u nabídek standardního aFRR produktu regulační energie**

- (1) Začátek pro podávání nabídek regulační energie při předkládání nabídek standardního aFRR produktu regulační energie připojujícímu PPS ze strany poskytovatelů SVR musí být nejpozději v 12:00 SEČ pro všechny doby platnosti následujícího dne.
- (2) Uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie při předkládání nabídek standardních aFRR produktů regulační energie připojujícímu PPS ze strany poskytovatelů SVR musí být 25 minut před začátkem doby platnosti příslušné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie. Stejná uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie platí pro nabídky specifických produktů převedené na nabídky standardního aFRR 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 pro předávání nabídek energie ze strany provozovatele přenosové soustavy u nabídek standardního aFRR produktu regulační energie**

- (1) Uzávěrka pro předávání nabídek energie ze strany PPS při předávání dostupných nabídek standardního aFRR produktu regulační energie funkcí optimalizace aktivace aFRR-platformy připojujícím PPS musí být 10 minut před začátkem doby platnosti příslušné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie.
- (2) Připojující PPS musí mít možnost kdykoli po uzávěrce pro předávání nabídek standardního aFRR produktu regulační energie (a to i v průběhu doby platnosti nabídky), 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 aFRR produktu regulační energie připojujícímu PPS v souladu s článkem 8 tohoto aFRRIF.
- (2) Každý poskytovatel SVR připojený k PPS, který používá model centrálního řízení, předloží nabídky v rámci integrovaného procesu plánování připojujícímu PPS.
- (3) Připojující PPS předloží nabídky standardního aFRR produktu regulační energie do aFRR-platformy v souladu s článkem 9 tohoto aFRRIF, aby mohly být zařazeny 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 aFRR produktu regulační energie a poté předloží tyto nabídky aFRR-platformě, aby byly zahrnuty do společných žebříčků nabídkových cen.
- (5) aFRR-platforma vytvoří pro každou dobu platnosti dva společné žebříčky nabídkových cen (jeden pro nabídky v kladném směru a druhý pro nabídky v záporném směru), které musí obsahovat všechny dostupné nabídky standardní regulační energie aFRR předložené zúčastněnými PPS.
  - (a) Kladný společný žebříček nabídkových cen musí obsahovat všechny dostupné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie v kladném směru předložené zúčastněnými PPS a musí být tříděny dle ceny ve vzestupném pořadí.
  - (b) Záporný společný žebříček nabídkových cen musí obsahovat všechny dostupné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie v záporném směru předložené zúčastněnými PPS a musí být tříděny dle ceny v sestupném pořadí.
- (6) Všechny dostupné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie předložené do aFRR-platformy zúčastněnými PPS se musí použít ve společných žebříčcích nabídkových cen k aktivaci.
- (7) Funkce optimalizace aktivace musí obsahovat průběžně aktualizované společné žebříčky nabídkových cen, které budou obsahovat všechny dostupné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie.

## Článek 11

### Popis optimalizačního algoritmu

- (1) Vstupy do optimalizačního algoritmu jsou:
  - (a) společné žebříčky nabídkových cen;
  - (b) aFRR poptávky;
  - (c) aFRR limity přeshraniční kapacity vypočtené v souladu s článkem 4 tohoto aFRRIF.
- (2) Kriteriační funkce optimalizačního algoritmu jsou:
  - (a) Nejvyšší priorita: maximalizovat uspokojení aFRR poptávky jednotlivých oblastí LFC;
  - (b) Druhá priorita: minimalizovat objem vybraných nabídek standardního aFRR produktu regulační energie;
  - (c) Třetí priorita: maximalizovat ekonomický přebytek;
  - (d) Čtvrtá priorita: minimalizovat množství aFRR na každé aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy.

(3) Omezující podmínky optimalizačního algoritmu jsou:

- (a) Rovnice výkonové rovnováhy aFRR každé oblasti LFC musí být uspokojena;
- (b) Součet všech automatických výměn výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy všech zúčastněných oblastí LFC se musí rovnat nule;
- (c) Automatická výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy na aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy nebo na souboru aFRR hranic zajišťování výkonové rovnováhy nepřekročí aFRR limity přeshraniční kapacity vypočtené v souladu s článkem 4 tohoto aFRRIF;

(4) Optimalizační algoritmus musí zohlednit strukturu odpovědnosti za procesy zúčastněných synchronně propojených oblastí:

- (a) Automatická výměna výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy musí být vypočtena pro každou oblast LFC a pro každou aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy.
- (b) Pro maximalizaci uspokojené poptávky v souladu s článkem 11 odst. 2 písm. a) se musí uplatnit následující priority:
  - i. Oblasti LFC, které představují jednu regulační oblast, budou mít přednostní přístup k nabízeným nabídkám standardního aFRR produktu regulační energie a přenosové kapacity uvnitř regulační oblasti.
  - ii. Oblasti LFC, které představují jeden blok LFC a provádějí společné dimenzování, budou mít přednostní přístup k nabízeným nabídkám standardního aFRR produktu regulační energie a dostupné kapacity mezi zónami uvnitř bloku LFC.
  - iii. PPS zajišťující část svých regulačních záloh mimo své oblasti LFC dle článku 33 EBGL budou mít přednostní přístup k nabídkám odpovídajícím zajišťovanému objemu. PPS sdílející aFRR dle článku 177 budou mít přednostní přístup k sdílenému objemu.

(5) Výstupy optimalizačního algoritmu jsou:

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

(6) Všichni zúčastnění PPS používající IN-platformu dle článku 22 EBGL a v souladu s INIF budou představovat aFRR optimalizační region. Musí být uplatňována následující optimalizační sekvence:

- (a) První krok: Optimalizace v rámci aFRR optimalizačního regionu v souladu s tímto článkem; výsledek této optimalizace musí být poskytnut jako vstup do druhého kroku.
- (b) Druhý krok: Optimalizace mezi všemi zúčastněnými PPS IN-platformy v souladu s INIF; výsledek této optimalizace musí být poskytnut jako vstup do třetího kroku.
- (c) Třetí krok: Optimalizace v rámci aFRR optimalizačního regionu v souladu s tímto článkem.



## **Článek 12** **Návrh subjektu**

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

## **Článek 13** **Správa**

- (1) Pravidla týkající se správy a provozování aFRR-platformy musí zajistit, aby žádný zúčastněný PPS neměl užitek z neoprávněné ekonomické výhody vyplývající z jeho účasti na aFRR-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 aFRRIF. Řídicí výbor přijímá rozhodnutí podle článků 14 odst. 1 písm. a), 14 odst. 2 a 14 odst. 3 tohoto aFRRIF.
- (2) Každý zapojený PPS uplatňuje společné zásady správy aFRR-platformy prostřednictvím:
  - (a) řídicího výboru aFRR-platformy, který je rozhodovacím orgánem aFRR-platformy s právem činit závazná rozhodnutí ohledně veškerých záležitostí nebo otázek vztahujících se k aFRR-platformě, které nejsou pokryty článkem 14 odst. 1 písm. b) tohoto aFRRIF. Do tohoto řídicího výboru jmenuje každý zapojený PPS alespoň jednoho řádného zástupce. Jedná se o orgán nadřazený expertní skupině;
  - (b) expertní skupiny aFRR-platformy, která je odborným orgánem aFRR-platformy a připravuje podklady pro řídicí výbor (včetně například analýz, posouzení dopadů, shrnutí) a vyhodnocuje a navrhuje koncepce ve vztahu k vývoji, správě a provozu aFRR-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 aFRR-platformy:
  - (a) pokrok v zavádění a plán v souladu s článkem 5 tohoto aFRRIF;
  - (b) množství regulační energie aFRR požadované každým zúčastněným PPS ve vztahu k celkovému objemu regulační energie dle článku 29 odst. 12 EBGL;
  - (c) odchylku mezi aktivací nabídek každým zúčastněným PPS a volbou nabídek funkcí optimalizace aktivace dle článku 29 odst. 5 EBGL;
  - (d) dopad minimalizace objemu vybraných nabídek standardního aFRR produktu regulační energie na ekonomický přebytek dle článku 11 odst. 2 písm. b) tohoto aFRRIF;
  - (e) nabídky, které byly označeny jako nedostupné v souladu s článkem 9 odst. 2 tohoto aFRRIF;
  - (f) efektivita metody stanovení cen pro aFRR navržené v souladu s článkem 30 EBGL;
  - (g) výsledky průzkumu provedeného v souladu s článkem 16 tohoto aFRRIF.
- (4) Všichni zapojení PPS uskuteční každoroční veřejný workshop se zúčastněnými stranami, kde podají zprávu o zavádění a provozu aFRR-platformy. První workshop se uskuteční nejpozději 6 měsíců po schválení tohoto aFRRIF.

## **Článek 14** **Rozhodovací proces**

- (1) Rozhodnutí vedoucí k návrhu na změnu tohoto aFRRIF nebo schválených metodik předložených všemi PPS v souladu s články 29, 30 nebo 50 EBGL se musí provádět 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 aFRR-platformy a tento rozhodovací proces je nezávislý na rozhodovacím procesu zapojeného PPS.
- (2) Rozhodnutí o aFRR-platformě, která nevedla k návrhu na změnu tohoto aFRRIF nebo schválených metodik dle článků 29, 30 nebo 50 EBGL ve vztahu k aFRR, která však ovlivňují všechny zapojené PPS, podléhají schválení všemi zapojenými PPS.
- (3) Rozhodnutí týkající se aFRR-platformy, která nevedla k návrhu na změnu tohoto aFRRIF 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 aFRRIF 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 zavádějí 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 aFRRIF, 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 aFRRIF; a
  - (b) zapojených PPS představujících alespoň 65 % populace dotčených zemí a přítomných nebo zastoupených v souladu s článkem 14 odst. 4 tohoto aFRRIF.
- (7) Rozhodnutí podle článku 14 odst. 3 tohoto aFRRIF, 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 musí být 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 aFRR-platformy se musí rozdělit na:
  - (a) společné náklady plynoucí z koordinovaných činností všech zapojených PPS v aFRR-platformě;



- (b) regionální náklady vyplývající z činnosti několika nikoliv však všech zapojených PPS soustav v aFRR-platformě;
  - (a) vnitrostátní náklady plynoucí z činnosti zúčastněných PPS aFRR-platformy.
- (2) Společné náklady musí zahrnovat náklady vyplývající z rozhodnutí řídicího výboru o návrzích týkajících se:
- (a) společných nákladů na vytvoření a změny aFRR-platformy:
    - i. zavádění aFRR-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 funkčních prvků 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 provoz aFRR-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 aFRRIF;
    - 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 aFRRIF.
- (3) Společné náklady na vytvoření a změny aFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 2 písm. a) tohoto aFRRIF se musí rozdělit mezi zapojené PPS v souladu s článkem 15 odst. 15 tohoto aFRRIF a v souladu s následujícími zásadami uvedenými v článku 23 EBGL:
- (a) jedna osmina společných nákladů se musí rozdělit rovným dílem mezi země, jejichž PPS jsou zapojenými PPS;
  - (b) pět osmin společných nákladů se musí rozdělit mezi země, jejichž PPS jsou zapojenými PPS, v poměru k jejich spotřebě;
  - (c) dvě osminy společných nákladů se musí rozdělit rovným dílem mezi zapojené PPS.
- (4) Společné náklady na provoz aFRR-platformy v souladu s články 15 odst. 2 písm. b) a 15 odst. 5 tohoto aFRRIF nebudou hrazeny zapojenými PPS, kteří nejsou zúčastněnými PPS v aFRR-platformě.
- (5) Společné náklady na provozování aFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 2 písm. b) tohoto aFRRIF se musí rozdělit mezi zúčastněné PPS v souladu s článkem 15 odst. 17 tohoto aFRRIF a v souladu s následujícími zásadami uvedenými v článku 23 EBGL:
- (a) jedna osmina společných nákladů se musí rozdělit rovným dílem mezi země, jejichž PPS jsou zúčastněnými PPS;
  - (b) pět osmin společných nákladů se musí rozdělit mezi země, jejichž PPS jsou zúčastněnými PPS, v poměru k jejich spotřebě;
  - (c) dvě osminy společných nákladů se musí rozdělit 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 aFRR-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 aFRR-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 aFRRIF;
  - 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 aFRRIF.
- (7) Regionální náklady na vytvoření a změny aFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 6 písm. a) tohoto aFRRIF 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 musí rozdělit rovným dílem mezi zapojené PPS daného regionu.
- (8) Regionální náklady na provozování aFRR-platformy v souladu s články 15 odst. 6 písm. b) a 15 odst. 9 tohoto aFRRIF nebudou hrazeny zapojenými PPS, kteří nejsou zúčastněnými PPS v aFRR-platformě.
- (9) Regionální náklady na provozování aFRR-platformy v souladu s článkem 15 odst. 6 písm. b) tohoto aFRRIF se musí rozdělit mezi zúčastněné PPS daného regionu v souladu s článkem 15 odst. 17 tohoto aFRRIF a v souladu s následujícími zásadami uvedenými v článku 23 EBGL:
  - (a) jedna osmina regionálních nákladů se musí rozdělit rovným dílem mezi země, 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 využívání aFRR-platformy, složené z nákladů na vývoj, zavádění, provoz a údržbu technické infrastruktury a postupů, a dále nákladů na zúčtovací proces.
- (11) Každý zapojený PPS musí nést své vlastní vnitrostátní náklady a je samostatně odpovědný (tj. žádná společná a nerozdílná odpovědnost) za řádné placení všech nákladů spojených s technickou infrastrukturou nezbytnou pro úspěšné využívání aFRR-platformy.
- (12) Zásada společné úhrady nákladů, se může vztahovat na náklady vynaložené od 1. ledna 2018 a musí se vztahovat na náklady vzniklé po schválení tohoto aFRRIF.

- (13) Pro vyloučení pochybností, všichni PPS souhlasí, že nebudou společně hradit žádné náklady vzniklé před 1. lednem 2018. Tyto náklady se nepovažují za historické náklady.
- (14) 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 aFRRIF také zpětně v souladu s článkem 15 odst. 12 tohoto aFRRIF.
- (15) Při rozdělování společných a regionálních nákladů na vytvoření a pozměňování aFRR-platformy podle článků 15 odst. 3 a 15 odst. 7 tohoto aFRRIF, podíl PPS na nákladech zapojených PPS bude zohledňovat pouze zapojené PPS jmenované v dohodě o provozování oblasti LFC jako odpovědné za zavádění a provozování automatického procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy v této oblasti LFC podle článku 143 odst. 4 SOGL. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že zapojení PPS, kteří nejsou jmenováni jako odpovědní za zavedení a provozování aFRP, nemusejí nést náklady související s články 15 odst. 3 písm. c) a 15 odst. 7 písm. c) tohoto aFRRIF.
- (16) V případě, že v členském státě působí více zapojených PPS, musí být podíl členského státu na nákladech rozdělen mezi tyto zapojené PPS v poměru k jejich spotřebě v monitorovaných oblastech zapojených PPS.
- (17) Při rozdělování společných a regionálních nákladů na provozování aFRR-platformy v souladu s články 15 odst. 5 a 15 odst. 9 tohoto aFRRIF, se v podílu zúčastněného PPS na nákladech bere v úvahu pouze spotřeba těch zapojených PPS, kteří jmenovali zúčastněného PPS k provádění aFRP podle článku 143 odst. 4 SOGL.

## Článek 16

### Rámec pro harmonizaci podmínek týkajících se aFRR-platformy

- (1) Každý PPS zůstává nadále odpovědný za dodržování podmínek dle článku 18 EBGL, ale musí respektovat rámec pro harmonizaci dle článku 21 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 musí uskutečnit průzkum mezi zainteresovanými stranami, přičemž první průzkum se uskuteční během prvního roku provozu společné aFRR-platformy. Tento průzkum identifikuje užší seznam prioritních potřeb harmonizace ze strany všech PPS v 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 vypracovat společný návrh harmonizace pro zjištěné problémy. Návrh musí rovněž zahrnovat nezbytnou dobu pro zavedení změn podmínek pro poskytovatele SVR. aFRRIF musí být pozměněn spolu se společným návrhem harmonizace v souladu s článkem 6 odst. 3 EBGL.
  - (e) Všichni PPS předloží pozměněný aFRRIF včetně společného návrhu harmonizace nejpozději do 36 měsíců od doby, kdy aFRR-platforma bude uvedena do provozu. Příští změna aFRRIF včetně společného návrhu harmonizace musí být předložena nejpozději do 36 měsíců po předchozím pozměnění aFRRIF.

## **Článek 17**

### **Zveřejnění a zavádění tohoto aFRRIF**

- (1) PPS zveřejní tento aFRRIF bez zbytečného odkladu poté, co navrhovaný aFRRIF 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 aFRRIF v souladu s článkem 5 tohoto aFRRIF.

## **Článek 18**

### **Jazyk**

Referenčním jazykem pro tento aFRRIF je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat tento aFRRIF přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou PPS podle Článku 21 EBGL a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS odstranit veškeré nesrovnalosti zajištěním aktualizovaného překladu tohoto aFRRIF pro své příslušné národní regulační orgány.