
Návrh společných pravidel zúčtování pro všechny zamýšlené výměny energie uskutečněné v důsledku procesu náhrady záloh, procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací a procesu vzájemné výměny systémových odchylek vypracovaný všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 50 odst. 1 nařízení komise (EU) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice

18. prosince 2018

Obsah

Preamble:	3
Zkratky	5
Článek 1 Předmět a rozsah	6
Článek 2 Definice a výklad pojmů	6
Článek 3 Zúčtované částky ze zamýšlených výměn regulační energie	8
Článek 4 Objemy zamýšlených výměn regulační energie	8
Článek 5 Zúčtovací cena a zamýšlená výměna regulační energie	9
Článek 6 Zúčtování zamýšlené regulační energie aktivované z důvodů síťových omezení	9
Článek 7 Postup a výpočet příjmu z přetížení z regulační energie	10
Článek 8 Rozdělovací klíče pro rozdělení příjmu z přetížení z regulační energie na hranice	10
Článek 9 Zúčtování ve vztahu k cenovým rozdílům v nepřetížené oblasti	10
Článek 10 Zúčtování zamýšlených výměn energie z INP	11
Článek 11 Harmonogram zavádění	12
Článek 12 Zveřejnění SP	13
Článek 13 Jazyk	13

VŠICHNI PROVOZOVATELÉ PŘENOSOVÝCH SOUSTAV, S PŘÍHLÉDNUTÍM K NÁSLEDUJÍCÍM SKUTEČNOSTEM:

Preamble:

- (1) Tento dokument představuje společný návrh vytvořený všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „**PPS**“), ohledně metodik vzájemného zúčtování TSO-TSO pro zamýšlené výměny energie uskutečněné v důsledku procesu náhrady záloh, procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací a procesu vzájemné výměny systémových odchylek pro stanovení cen regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie nebo k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek dle článku 50 odst. 1 a odst. 1 nařízení komise (EU) 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 „**SP**“.
- (2) SP zohledňuje obecné zásady a cíle stanovené v EBGL, nařízení (ES) č. 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „**SOGL**“), nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „**nařízení CACM**“), 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**“).
- (3) Cílem nařízení EBGL je integrace trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy a zároveň přispění k bezpečnosti provozu. K usnadnění tohoto cíle je nezbytné vytvořit rámce pro zavedení evropských platform pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací, zálohami pro náhradu a procesem vzájemné výměny systémových odchylek podle článků 19 až 22 EBGL. Článek 30 EBGL navíc formuluje požadavky týkající se stanovení cen regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie.
- (4) Článek 50 EBGL představuje právní základ pro tento návrh:

“1. Do jednoho roku od vstupu tohoto nařízení v platnost vypracují všichni provozovatelé přenosových soustav návrh společných pravidel zúčtování, pro všechny zamýšlené výměny energie uskutečněné v důsledku jednoho nebo několika následujících procesů podle článků 146, 147 a 148 nařízení komise (EU) 2017/1485 [SO] pro každou z těchto podmínek:

- a) proces náhrady záloh;*
- b) proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální aktivací;*
- c) proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s automatickou aktivací;*
- d) proces vzájemné výměny systémových odchylek.*

2. Každá funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav provede zúčtování v souladu s pravidly pro zúčtování podle odstavce 1.

[...]

5. Společná pravidla zúčtování podle odstavce 1 musí obsahovat alespoň ustanovení o tom, že zamýšlená výměna energie se vypočítá na základě těchto kritérií:

- a) za období, na nichž se příslušní provozovatelé přenosových soustav dohodnou;*
- b) za každý směr;*
- c) jako integrál vypočtené výměny výkonu za období podle odst. 5 písm. a).*

6. *Společná pravidla zúčtování zamýšlených výměn energie v souladu s odst. 1 písm. a), b) a c) musí zohlednit:*

a) veškeré ceny regulační energie stanovené podle čl. 30 odst. 1;

b) metodiku stanovení cen kapacity mezi zónami používané k výměně regulační energie podle čl. 30 odst. 3.

7. *Společná pravidla zúčtování zamýšlených výměn energie v souladu s odst. 1 písm. d) musí zohlednit metodiku stanovení cen kapacity mezi zónami používané k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle čl. 30 odst. 3.“*

(5) SP splňuje cíl uvedený v článku 3 EBGL takto:

(a) SP splňuje požadavky článku 50 odst. 1:

(b) SP přispívá k cíli usnadnit jednotné fungování denního a vnitrodenního trhu a trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy stanovenému v článku 3 odst. 1 písm. d) EBGL, jelikož navrhovaná metodika je v souladu s návrhem metodiky rozdělování příjmu z přetížení v denním časovém rámci.

(c) SP přispívá k cílům uvedeným v článku 3 odst. 1 písm. f) EBGL, neboť metodika zúčtování je nediskriminační vzhledem k tomu, že neupřednostňuje konkrétní technologii poskytující regulační energii.

(d) SP přispívá k cílům uvedeným v čl. 3 odst. 1 písm. f) EBGL a čl. 3 odst. 1 písm. g) EBGL, neboť integrovaný trh s regulační energií ve spojení se sníženými překážkami bránícími vstupu nových subjektů usnadňuje účast odezvy na straně poptávky, skladování energie a obnovitelným zdrojům energie.

(e) SP přispívá k cíli stanovenému v čl. 3 odst. 2 písm. h), neboť tato metodika zohledňuje celý evropský proces zajišťování výkonové rovnováhy a technické specifikace, které z něj vycházejí.

(f) SP přispívá k cíli uvedenému v článku 3 odst. 2 písm. a), neboť tato metodika uplatňuje zásady proporcionality a nediskriminace prostřednictvím definice konkrétních pravidel zúčtování pro různé procesy.

(g) Závěrem lze říci, že SP splňuje cíle EBGL.

Zkratky

Seznam zkratek používaných v tomto SP je následující:

- aFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
- aFRP: automatický proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy
- BEPP: perioda pro oceňování regulační energie
- CBMP: přeshraniční marginální cena
- CZC: kapacita mezi zónami
- EBGL: nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice
- IN: vzájemná výměna systémových odchylek
- INP: proces vzájemné výměny systémových odchylek
- LFC: řízení výkonové rovnováhy a frekvence
- mFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací
- mFRP: manuálně ovládaný proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy
- MWh: megawatthodina
- NRA: národní regulační orgán
- RR: zálohy pro náhradu
- RRP: proces náhrady záloh
- SOGL: rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- SP: návrh zúčtování
- PPS: provozovatel přenosové soustavy

PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ SP:

Článek 1 Předmět a rozsah

- (1) SP je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 50 odst. 1 EBGL. Je-li oblast LFC tvořena více než jednou monitorovanou oblastí, uplatní SP pouze PPS jmenovaný v dohodě o provozování oblasti LFC jako subjekt odpovědný za zavedení a provozování evropských platform dle článků 19, 20, 21 a 22 EBGL.
- (2) SP definuje metodiku stanovení částek zúčtování pro všechny zamýšlené výměny energie v důsledku procesu náhrady záloh dle článku 144, odst. 1 SOGL (dále jen „RRP“), procesu vzájemné výměny systémových odchylek dle článku 146, odst. 1 SOGL (dále jen „INP“), automatického procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy (dále jen „aFRP“) a manuálně ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy (dále jen „mFRP“) dle článku 145, odst. 1 SOGL. Vyhovět požadavkům stanoveným tímto SP pro zúčtování příslušné zamýšlené výměny regulační energie musí pouze PPS, kteří jsou povinni zavést a využívat evropské platformy pro výměnu regulační energie v souladu s články 19, 20, 21 a 22 EBGL.
- (3) SP definuje, jak jsou stanovené zúčtovací částky zúčtovávané mezi jednotlivými PPS a jak je příjem z přetížení z regulační energie vypočítáván a rozdělován mezi jednotlivé PPS.

Článek 2 Definice a výklad pojmů

- (1) Pro účely SP mají použité pojmy význam, který jim byl dán v článku 2 Nařízení o elektřině, článku 3 SOGL a článku 2 EBGL.

Kromě toho se v tomto SP budou používat následující termíny:

- a) „aFRR-platforma“ evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
- b) „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 každou aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Pro účely optimalizace má každá aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy matematicky definovaný záporný a kladný směr pro výměny výkonu pro aFRP.
- c) „hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená RR, mFRR nebo aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy.
- d) „příjem z přetížení z regulační energie“ znamená příjem vygenerovaný z výměny regulační energie mezi jednotlivými nepřetíženými oblastmi a jednotlivé výsledné CBMP.
- e) „perioda pro oceňování regulační energie“ (dále jen „BEPP“) znamená časový interval, pro který jsou vypočteny přeshraniční marginální ceny (dále jen „CBMP“).
- f) „CBMP“ znamená přeshraniční marginální cenu vypočtenou v souladu s návrhem ocenění.
- g) „limity přeshraniční kapacity“ znamená limity, které jsou určeny v souladu s rámci pro zavedení pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací jakož i pro proces vzájemné výměny systémových odchylek.
- h) „poptávka“ znamená poptávku ze strany PPS po aktivaci jakýchkoliv nabídek standardního produktu regulační energie.
- i) „přímá aktivace“ znamená proces mFRR-platformy, který může nastat v jakémkoli okamžiku s cílem řešit velké odchylky během doby do obnovení frekvence

- j) „zamýšlená výměna regulační energie“ znamená zamýšlenou výměnu energie v důsledku procesu náhrady záloh, procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální aktivací, procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s automatickou aktivací a procesu vzájemné výměny systémových odchylek.
- k) „IN-platforma“ znamená evropská platforma pro proces vzájemné výměny systémových odchylek;
- l) „rámec pro zavedení“ znamená návrh evropských platform dle článků 19, 20, 21 a 22 EBGL
- m) „čistý příjem na hranici zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená příjem z přetížení z regulační energie alokovaný na jednotlivé hranice zajišťování výkonové rovnováhy, jak je definováno v článku tohoto návrhu.
- n) „mFRR-platforma“ znamená evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
- o) „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 oblasti 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 manuální výměnu výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy.
- p) „návrh ocenění“ (dále jen „PP“) znamená návrh metodiky stanovení cen regulační energie aktivované pro různé aktivační účely a kapacitu mezi zónami v souladu s článkem 30 odst. 1 a článkem 29 odst. 3 EBGL.
- q) „zúčastněný PPS“ znamená jakéhokoli PPS, který využívá jednu nebo více evropských platform za účelem výměny RR, mFRR, aFRR a/nebo pro účely INP.
- r) „cenová neurčitost“ znamená, že mezi zákaznickou a dodavatelskou křivkou neexistuje jednoznačný průsečík.
- s) „RR platforma“ znamená evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu;
- t) „RR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící nabídkové zóny zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus vypočítává přeshraniční výměnu výkonu pro náhradu záloh pro každou RR hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Pro účely optimalizace má každá RR hranice zajišťování výkonové rovnováhy matematicky definovaný záporný a kladný směr pro výměnu výkonu pro manuální regulaci výkonové rovnováhy.
- u) „standardní aFRR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací;
- v) „standardní mFRR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
- w) „standardní RR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro náhradu;
- x) „nepřetížená oblast“ znamená nejširší oblast tvořenou nabídkovými zónami a/nebo oblastmi LFC, kde výměna regulační energie a vzájemná výměna poptávky není omezena limity přeshraniční kapacity vypočítanými v souladu s rámci pro zavedení pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací právě tak jako pro proces vzájemné výměny systémových odchylek.

V SP, nevyžaduje-li kontext odlišný výklad:

- a) Jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;
- b) nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad SP; a
- c) jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoliv jiné zákonné normy zahrnuje jakékoliv úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které budou v danou dobu v platnosti.
- d) každý odkaz na článek bez uvedení dokumentu znamená odkaz na tento SP.

Článek 3

Zúčtované částky ze zamýšlených výměn regulační energie

- (1) Zúčtovací částka každého zúčastněného PPS vyplývající z výměny regulační energie z RR, mFRR, aFRR a INP se rovná součtu následujících složek:
 - (a) součin vyměněných objemů stanovených v souladu s článkem 4 tohoto SP vyplývajících z výměny regulační energie z RR, mFRR s plánovanou aktivací, mFRR s přímou aktivací a aFRR a zúčtovacích cen stanovených v souladu s článkem 5 tohoto SP a;
 - (b) zúčtovací částky vyplývající z aktivace nabídek standardních RR a mFRR produktů regulační energie z důvodu síťových omezení systému definované v souladu s článkem 29 odst. 3 EBGL a stanovené v souladu s článkem 6 tohoto SP;
 - (c) zúčtovací částky vyplývající z příjmu z přetížení u regulační energie stanovené v souladu s články 7 a 8 tohoto SP;
 - (d) zúčtovací částky vyplývající z rozdílných cen v jedné nepřetížené oblasti v souladu s článkem 9 tohoto SP.
 - (e) součinu zúčtovacích cen a vyměněných objemů vyplývajících z výměny regulační energie procesu vzájemné výměny systémových odchylek stanovené v souladu s článkem 10 tohoto SP.

Článek 4

Objemy zamýšlených výměn regulační energie

- (1) Funkce optimalizace aktivace RR-platformy vypočítá zamýšlenou výměnu regulační energie z RRP pro každou BEPP a pro každou RR hranici zajišťování výkonové rovnováhy jako součin hodnoty výměny výkonu ze záloh pro náhradu a příslušné BEPP.
- (2) Funkce optimalizace aktivace mFRR-platformy vypočítá zamýšlenou výměnu regulační energie z mFRR s plánovanou aktivací pro každou BEPP a pro každou mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy jako součin hodnoty manuální výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy a příslušné BEPP.
- (3) Funkce optimalizace aktivace mFRR platformy vypočítá zamýšlenou výměnu regulační energie z mFRR s přímou aktivací pro každou mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Objem regulační energie přímé aktivace, který má být zúčtován mezi PPS, je, v souladu se specifikovaným profilem standardní výměny definovaným v souladu s mFRRIF, rozdělen mezi dvě BEPP. Pro následující BEPP se přidělené množství rovná 15 minutám vynásobeným hodnotou manuální výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy. Zbývající objem se přiřazuje první BEPP.

- (4) Funkce optimalizace aktivace aFRR-platformy vypočítá zamýšlenou výměnu regulační energie z aFRP pro každou BEPP a pro každou aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy jako součin hodnoty automatické výměny výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy a příslušné BEPP.
- (5) Funkce optimalizace aktivace IN-platformy vypočítá zamýšlenou výměnu regulační energie z INP pro časové období definované v souladu s článkem 10 odst. 2 a pro jednotlivé IN hranice jako integrál výměny výkonu při vzájemné výměně systémových odchylek v souladu s článkem 146 SOGL pro tuto BEPP.

Článek 5

Zúčtovací cena a zamýšlená výměna regulační energie

- (2) Zúčtovací cena zamýšlené výměny energie vyplývající z RRP, mFRP s plánovanou aktivací a přímou aktivací a aFRP včetně implicitní vzájemné výměny pro každého zúčastněného PPS a pro každou BEPP se rovná CBMP příslušných nabídek standardních produktů regulační energie odpovídající nabídkové zóny nebo oblasti LFC.

Článek 6

Zúčtování zamýšlené regulační energie aktivované z důvodů síťových omezení

- (1) Celková zúčtovací částka za zamýšlenou výměnu regulační energie vyplývající z aktivace nabídek standardních RR a mFRR produktů regulační energie pro účely aktivace z důvodu síťových omezení za každou BEPP se stanoví pro každou platformu a rovná se součtu následujících složek:
 - (a) součin následujících hodnot:
 - i. objem vybraných nabídek standardních produktů regulační energie a/nebo uspokojené elastické poptávky pro účely aktivace z důvodu síťových omezení definovaných v souladu s článkem 29 odst. 3 EBGL a přiřazený dané BEPP;
 - ii. a rozdíl mezi cenou regulační energie, která bude za nabídku placena, jak je definováno metodikou stanovení cen v souladu s článkem 30 odst. 1 písm. b) EBGL, nebo cenou elastické poptávky a CBMP nabídkové zóny nebo oblasti LFC vybraných nabídek standardních produktů regulační energie a/nebo uspokojené elastické poptávky z důvodu síťových omezení definované v návrhu v souladu s článkem 30 EBGL.
 - (b) náklady vyplývající z neintuitivních toků regulační energie na hranicích v důsledku výběru nabídek z důvodu síťových omezení.
- (2) Aniž by tím byla dotčena metodika vypracovaná v souladu s článkem 74 odst. 1 CACM nebo s článkem 76 SOGL, celková zúčtovací částka určená v souladu s odstavcem 1 se rozdělí mezi PPS, kteří požádali o aktivaci nabídek pro účely aktivace z důvodu síťových omezení v poměru k dopadu požadované aktivace nabídek z důvodu síťových omezení na výměnu regulační energie na příslušné hranici nebo souboru hranic. Dodatečné náklady vyplývající ze změny objemu vybraných nabídek standardního produktu regulační energie v důsledku aktivace z důvodu síťových omezení nezvýší zúčtovací částku všech PPS, kteří nepožádali o aktivaci pro tento účel.
- (3) V případě, že PPS předloží elastickou kladnou poptávku, neměl by tento PPS platit více než cenu každé jednotlivé elastické poptávky
- (4) V případě, že PPS předloží elastickou zápornou poptávku, neměl by tento PPS obdržet více než cenu každé jednotlivé elastické poptávky

Článek 7

Postup a výpočet příjmu z přetížení z regulační energie

- (1) Každá platforma musí vypočítávat a inkasovat příjem z přetížení z regulační energie na každou jednotlivou hranici zajišťování výkonové rovnováhy vygenerovaný výměnou nabídek produktů regulační energie z RR, mFRR a aFRR. Každá platforma zajistí, aby byl inkasovaný příjem z přetížení z regulační energie převeden na PPS nebo na subjekty jmenované PPS nejpozději dva týdny po datu zúčtování. Při rozdělování příjmu z přetížení u regulační energie příslušným PPS nebo subjektům jmenovaným PPS se dodržují pravidla stanovená v článku 8 tohoto návrhu.
- (2) Pro každou BEPP se bude příjem z přetížení z regulační energie vygenerovaný na každé hranici zajišťování výkonové rovnováhy v každém směru toku regulační energie a pro každou platformu rovnat rozdílu mezi:
 - (a) objemem regulační energie importovaným na hranici zajišťování výkonové rovnováhy vynásobeným CBMP určenou pro importující oblast a
 - (b) objemem regulační energie exportovaným na hranici zajišťování výkonové rovnováhy vynásobeným CBMP určenou pro exportující oblast.

Článek 8

Rozdělovací klíče pro rozdělení příjmu z přetížení z regulační energie na hranice

- (1) Pro hranice zajišťování výkonové rovnováhy, kde byl příjem z přetížení z regulační energie vypočten v souladu s výpočtem příjmu z přetížení u regulační energie stanoveným v článku 7 tohoto návrhu, obdrží PPS na každé straně hranice zajišťování výkonové rovnováhy svůj podíl čistého příjmu z přetížení u regulační energie na základě rozdělovacího klíče 50% - 50%. V konkrétních případech mohou také PPS uplatnit rozdělovací klíč odlišný od poměru 50% - 50%. Mezi takové případy mohou mimo jiné patřit odlišné vlastnické podíly nebo odlišné investiční náklady. Procentní poměr pro takové konkrétní případy i podkladové důvody jsou definovány v Příloze 1 tohoto návrhu.
- (2) Pokud je hranice zajišťování výkonové rovnováhy tvořena několika propojovacími vedeními s různými rozdělovacími klíči nebo pokud jsou propojovací vedení vlastněna různými PPS, přidělí se čistý příjem na hranici zajišťování výkonové rovnováhy nejprve příslušným propojovacím vedením na dané hranici zajišťování výkonové rovnováhy podle příspěvku jednotlivých propojovacích vedení k alokované kapacitě. Parametry pro definování takového příspěvku jednotlivých propojovacích vedení spolu dohodnou PPS na dané hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Ty zveřejní ve společném dokumentu ENTSO-E na své webové stránce. Příjem z přetížení z regulační energie přiřazený na každé propojovací vedení se následně dělí mezi PPS na každé straně daného propojovacího vedení s uplatněním zásad popsaných v odst. 1 tohoto článku, přičemž výjimky pro konkrétní propojovací vedení jsou definovány rovněž v Příloze 1 tohoto návrhu.
- (3) Konečný příjem z přetížení z regulační energie přiřazený každému PPS se musí skládat z příjmu z přetížení u regulační energie vypočteného podle odstavců 1 až 3 tohoto článku.
- (4) Pokud jsou propojovací vedení vlastněna jinými subjekty než provozovateli přenosových soustav, chápě se odkaz v tomto článku na PPS jako odkaz na takové subjekty.

Článek 9

Zúčtování ve vztahu k cenovým rozdílům v nepřetížené oblasti

V mFRR-platformě nebo RR-platformě, kde se vyskytují odlišné ceny v jedné nepřetížené oblasti, protože optimalizační algoritmus AOF kombinuje optimalizační priority, které mohou vést ke konfliktu při určování CBMP, příslušná platforma vypočítá výsledný příjem jako součin objemu vyměněného na příslušné hranici

a rozdílu mezi jednotlivými CBMP. Výsledný příjem za každou platformu bude rovnoměrně rozděleno mezi zúčastněné PPS.

Článek 10 Zúčtování zamýšlených výměn energie z INP

- (1) Tento článek se vztahuje pouze na zamýšlené výměny energie z explicitní vzájemné výměny v rámci platformy pro vzájemnou výměnu systémových odchylek vytvořenou v souladu s článkem 22 EBGL.
- (2) Časové období pro výpočet objemů zúčtování a zúčtovacích cen je 15 minut a začíná hned po 00:00 ráno. Období pro výpočet objemů zúčtování a zúčtovacích cen se rovná BEPP aFRR-platformy poté, co se všichni PPS, kteří musí zprovoznit aFRR-platformu a IN-platformu, stanou zúčastněnými PPS aFRR-platformy, nejpozději však do 1. ledna 2024.
- (3) INP importní a exportní objemy vzájemné výměny, které mají být zúčtovány s každým zúčastněným PPS, budou určeny pro každé období zúčtování integrováním (sečtením) hodnot importních a exportních korekcí v reálném čase za každý interval zúčtování zaslaných funkcí procesu vzájemné výměny systémových odchylek.
- (4) zúčtovací cena IN se určí na každého zúčastněného PPS na MWh pro vzájemně vyměněné objemy v INP za zúčtovací období.
- (5) IN zúčtovací ceny jednoho intervalu zúčtování se vypočítají podle následujících zásad:
 - (a) Hodnoty neuskutečněných kladných a záporných aFRR aktivací odrážejí ceny regulační energie z aFRR, které by byly aktivovány každým zúčastněným PPS bez INP. Ceny za regulační energii z aFRR se považují za spolehlivý zástupný indikátor hodnoty neuskutečněné aFRR aktivace. Hodnota neuskutečněné aFRR aktivace musí být vypočtena dodatečně každým zúčastněným PPS zvlášť pro dovoz i vývoz.
 - (b) Počáteční IN zúčtovací cena je váženým průměrem všech hodnot (jak kladných, tak záporných) neuskutečněné aFRR aktivace všech zúčastněných PPS, vážených s importovanými a exportovanými zamýšlenými výměnami energie v důsledku INP. Počáteční IN zúčtovací cena se používá k určení počáteční zúčtovací částky každého zúčastněného PPS definované jako počáteční IN zúčtovací cena vynásobená rozdílem mezi částkami importovaného a exportovaného objemu příslušného zúčastněného PPS. Počáteční zúčtovací částka každého zúčastněného PPS se použije pro stanovení počátečního finančního příjmu každého zúčastněného PPS.
 - (c) Náklady ušlé příležitosti jednoho zúčastněného PPS jsou definovány pro jeden interval zúčtování jako hodnota importu neuskutečněné aFRR aktivace vynásobená importovaným objemem po odečtení hodnoty exportu neuskutečněné aFRR aktivace vynásobené exportovaným objemem příslušného zúčastněného PPS a příslušného intervalu zúčtování.
 - (d) Počáteční příjem každého zúčastněného PPS je definován jako rozdíl mezi:
 - i. Náklady obětované příležitosti každého zúčastněného PPS a
 - ii. Počáteční zúčtovací částkou každého zúčastněného PPS.
- (6) V případě záporného počátečního příjmu alespoň jednoho zúčastněného PPS a součtu všech počátečních příjmů, které jsou kladné v jednom intervalu zúčtování, jsou zúčtovací ceny předmětem úpravy. Negativní příjem dotčených PPS je změněn na nulu. Mezitím se kladné příjmy proporcionálně sníží při zachování celkového IN příjmu. Zúčastnění PPS se stejným importem a exportem v daném zúčtovacím období jsou z této úpravy vyloučeni. Výsledky úpravy v následujícím procesu úpravy v dotčených zúčtovacích obdobích pro zúčastněné PPS:

- (a) Konečná IN zúčtovací cena zúčastněných PPS se záporným počátečním příjmem se vypočítá vydělením nákladů ušlé příležitosti příslušného zúčastněného PPS za příslušné zúčtovacího období rozdílem mezi objemem jeho importu a objemem jeho exportu.
 - (b) Podíl kladného počátečního příjmu se rovná počátečnímu příjmu každého zúčastněného PPS s kladným počátečním příjmem vyděleným součtem všech kladných počátečních příjmů každého uvažovaného intervalu zúčtování.
 - (c) Konečná zúčtovací částka zúčastněných PPS s kladným počátečním příjmem je počáteční zúčtovací částka snižená o součet všech záporných počátečních příjmů krát podíl kladného počátečního příjmu příslušného zúčastněného PPS
 - (d) Konečná IN zúčtovací cena zúčastněného PPS s kladným počátečním příjmem je konečná zúčtovací částka vydělená rozdílem mezi objemem importu a objemem exportu příslušného zúčastněného PPS.
- (7) V případě kladného počátečního příjmu alespoň jednoho zúčastněného PPS a součtu všech počátečních příjmů, které jsou záporné v jednom intervalu zúčtování, jsou zúčtovací ceny předmětem úpravy. Kladný příjem dotčených PPS je změněn na nulu. Mezitím se záporné příjmy proporcionálně sníží při zachování celkového IN příjmu. Zúčastnění PPS se stejným importem a exportem v daném zúčtovacím období jsou z této úpravy vyloučeni. Výsledky úpravy v následujícím procesu úpravy v dotčených zúčtovacích obdobích pro zúčastněné PPS:
- (a) Konečná IN zúčtovací cena zúčastněných PPS s kladným počátečním příjmem se vypočítá vydělením nákladů ušlé příležitosti příslušného zúčastněného PPS za příslušné zúčtovacího období rozdílem mezi objemem jeho importu a objemem jeho exportu.
 - (b) Podíl záporného počátečního příjmu se rovná počátečnímu příjmu každého zúčastněného PPS se záporným počátečním příjmem vyděleným součtem všech záporných počátečních příjmů každého uvažovaného intervalu zúčtování.
 - (c) Konečná zúčtovací částka zúčastněných PPS se záporným počátečním příjmem je počáteční zúčtovací částka zvýšená o součet všech kladných počátečních příjmů krát podíl záporného počátečního příjmu příslušného zúčastněného PPS.
 - (d) Konečná IN zúčtovací cena zúčastněných PPS se záporným počátečním příjmem je konečná zúčtovací částka vydělená rozdílem mezi objemem importu a objemem exportu příslušného zúčastněného PPS
- (8) V případě, že se součet všech počátečních příjmů rovná nule, všechny příjmy jednotlivých PPS jsou změněny na nulu. Konečná IN zúčtovací cena zúčastněných PPS se vypočítá vydělením nákladů ušlé příležitosti příslušného zúčastněného PPS za příslušné zúčtovacího období rozdílem mezi objemem jeho importu a objemem jeho exportu.
- (9) Konečná zúčtovací cena zúčastněných PPS vyloučených z tohoto postupu se rovná počáteční IN zúčtovací ceně.
- (10) V případech, kdy zúčastnění PPS v IN tvoří optimalizační region pro aFRR, zúčtovací částky vyplývající z INP se musí rozdělit na základě aFRR poptávky a zamýšlené výměny regulační energie vyplývající z aFRP.

Článek 11 Harmonogram zavádění

Každý PPS použije tento SP, jakmile bude připojen k příslušné evropské platformě zajišťování výkonové rovnováhy pro výměnu regulační energie v souladu s články 19, 20, 21 nebo 22 EBGL.

Článek 12

Zveřejnění SP

PPS zveřejní SP bez zbytečného odkladu poté, co všechny národní regulační orgány schválí tento návrh, nebo bude přijato rozhodnutí Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů v souladu s články 5, odst. 7, 6 odst. 1 a 6 odst. 2 nařízení EBGL.

Článek 13

Jazyk

Referenčním jazykem pro SP je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat tento SP přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou PPS podle Článku 50 EBGL a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS odstranit veškeré nesrovnalosti zajištěním aktualizovaného překladu tohoto SP pro své příslušné národní regulační orgány.

Příloha 1 k rozdělení příjmu z přetížení u regulační energie

V souladu s článkem 8 tohoto návrhu jsou v této příloze uvedeny konkrétní rozdělovací klíče uplatňované pro rozdělování příjmu z přetížení u regulační energie mezi PPS na hranice zajišťování výkonové rovnováhy. Jsou definovány dva typy specifických klíčů:

- a) Konkrétní rozdělovací klíče podle článku 8 odst. 1 tohoto návrhu, který popisuje konkrétní rozdělovací klíč pro celou hranici zajišťování výkonové rovnováhy (který se vztahuje na všechna propojovací vedení na této hranici) a
- b) Konkrétní rozdělovací klíče podle článku 8 odst. 3 tohoto návrhu, který popisuje konkrétní rozdělovací klíč pro konkrétní propojovací vedení hranice zajišťování výkonové rovnováhy.

Zúčastnění PPS a subjekty se mohou lišit od těch, kteří jsou specifikováni v definici regionů pro výpočet kapacity pro určitou hranici zajišťování výkonové rovnováhy, pokud na takové hranici působí subjekty, jež nejsou PPS.

Hranice zajišťování výkonové rovnováhy	Propojovací vedení	Zúčastnění PPS/strany	Uplatněný rozdělovací klíč	Důvod
DK2 – DE/LU	Všechny	Energinet.dk, 50Hertz, Vattenfall AB	Hodiny s přetížením od DE/LU k DK2: Energinet.dk: 1/3 Vattenfall: 1/3 50 Hertz: 1/3 Hodiny s přetížením od DK2 k DE: Energinet.dk: 190/585 Vattenfall: 200/585 50 Hertz: 195/585	Vlastnické podíly
GB-NL	BritNed	BritNed, TenneT TSO B.V. NGET	BritNed: 100 %; TenneT TSO B.V.: 0 %; NGET 0 %	Vlastnické podíly
GB-BE	Nemo Link ¹	Elia, Nemo Link Limited, NGET	Elia: 0 %; Nemo Link Limited: 100 %; NGET: 0 %;	Vlastnické podíly
SEM-GB	propojovací vedení IE-GB	EirGrid Plc, NGET:	EirGrid: 100 % NGET: 0 %;	Vlastnické podíly

¹ V souladu s přílohou 3 Metodiky tarifů (Z) 141218-CDC-1109/7 vydanou CREG, k datu 18. prosince 2014 ve znění pozdějších úprav.

SEM-GB	propojovací vedení GB-NI	SONI NGET Moyle Interconnector Ltd	Moyle Interconnector Ltd: 100 % Ostatní subjekty: 0 %	Vlastnické podíly
IT-AT	propojovací vedení Eneco Valcanale	Terna, APG, Eneco Valcanale	Eneco Valcanale: 100 % Ostatní subjekty: 0 %	Vlastnické podíly
FR-GB	propojovací vedení IFA	RTE, NGIC, NGET	RTE: 50 %; NGIC: 50 %; NGET: 0 %	Vlastnické podíly
FR-GB	propojovací vedení IFA 2	RTE, NG IFA2 Limited NGET	RTE: 50 %; NG IFA2 Limited: 50 %; NGET: 0 %	Vlastnické podíly
FR-GB	propojovací vedení Eleclink	RTE, Eleclink Limited NGET	RTE: 0 %; Eleclink Limited: 100 % NGET: 0 %	Vlastnické podíly
SE4- DE/LU	Baltic Cable ²	Baltic Cable AB, Svenska kraftnät, TenneT TSO GmbH	Baltic Cable AB: 100 % Svenska kraftnät: 0 % TenneT TSO GmbH: 0 %	Vlastnické podíly

² The Baltic Cable AB dosud není certifikován jako PPS