
**Návrh společných pravidel zúčtování pro zamýšlené
výměny energie v důsledku procesu automatické
regulace frekvence a doby rampování podaný všemi
provozovateli přenosových soustav kontinentální
Evropy v souladu s článkem 50(3) nařízení Komise (EU)
2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví
rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové
rovnováhy v elektroenergetice**

18. června 2019

Obsah

Preambule:.....	3
Zkratky	5
Článek 1 Předmět a rozsah	6
Článek 2 Definice a výklad pojmů	6
Článek 3 Obecná struktura společného zúčtování.....	7
Článek 4 Zavedení společného zúčtování	8
Článek 5 Funkce společného zúčtování	9
Článek 6 Interval zúčtování.....	10
Článek 7 Určování objemu za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.....	10
Článek 8 Cenová pravidla pro výměny PPS-PPS v rámci SA CE	10
Článek 9 Zveřejnění a zavedení CCFR	11
Článek 10 Jazyk.....	12

VŠICHNI PROVOZOVATELÉ PŘENOSOVÝCH SOUSTAV Z OBLASTI KONTINENTÁLNÍ EVROPA, S PŘÍHLÉDNUTÍM K NÁSLEDUJÍCÍM SKUTEČNOSTEM:

Preambule:

- (1) Tento dokument představuje společný návrh vytvořený všemi provozovateli přenosových soustav synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa (dále jen „**provozovatelé přenosových soustav KE**“) ohledně vytvoření společných pravidel zúčtování pro zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování (dále jen „**energie procesu automatické regulace frekvence a energie doby rampování**“) v souladu s článkem 50(3) nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (dále jen „**EBGL**“). Na tento návrh se zde dále odkazuje jako na „**CCFR**“ s tím, že tato zkratka znamená „společná pravidla zúčtování pro kontinentální Evropu pro zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování“.
- (2) Tato CCFR zohledňují obecné zásady a cíle stanovené v nařízení EBGL i v Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „**Nařízení o elektřině**“) i v nařízení (ES) 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „**SOGL**“). Cílem nařízení EBGL je integrace trhů s regulační energií. Integrace trhů s regulační energií by měla být usnadněna zavedením společných evropských platform pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek a pro umožnění výměny regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a ze záloh pro náhradu. Spolupráce mezi provozovateli přenosových soustav by se měla striktně omezit na činnosti, které jsou nezbytné pro účinnou a bezpečnou koncepci, zavedení a provoz těchto evropských platform.
- (3) Články 50(3) a 50(8) nařízení EBGL definují lhůtu pro předložení CCFR příslušným regulačním orgánům a několik specifických požadavků na obsah CCFR:
 3. *Do 18 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří si záměrně vyměňují energii v synchronně propojené oblasti, vypracují návrh společných pravidel zúčtování pro zamýšlené výměny energie uskutečňované v důsledku jednoho nebo obou následujících procesů:*
 - a) *procesu automatické regulace frekvence dle článku 142 nařízení (EU) 2017/1485;*
 - b) *doby rampování podle článku 136 nařízení (EU) 2017/1485.*
 8. *Všichni provozovatelé přenosových soustav stanoví koordinovaný mechanismus pro úpravu zúčtování mezi všemi provozovateli přenosových soustav.*
- (4) CCFR přispívají k cíli nediskriminace a transparentnosti na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článků 3(1)(a) a 3(2)(a) a 3(2)(b) nařízení EBGL, jelikož pro celou synchronně propojenou oblast kontinentální Evropa budou platit shodná pravidla zúčtování a budou zpřístupněná veřejnosti.
- (5) CCFR přispívají k cíli zvyšování účinnosti evropských a vnitrostátních trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článků 3(1)(b) nařízení EBGL, jelikož program kompenzace je nahrazen společnými pravidly zúčtování platnými pro celou Synchronně propojenou oblast kontinentální Evropa.

- (6) CCFR slouží požadavku článku 3(2)(h) nařízení EBGL, jelikož navržený technický rámec je založen na dohodnutých evropských normách, které jsou již platné.
- (7) CCFR byla vytvořena při zohlednění konzistentnosti s pravidly zúčtování nezamýšlené výměny v rámci synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa v souladu s článkem 51(1) nařízení EBGL.
- (8) CCFR byla vytvořena při zohlednění konzistentnosti s pravidly zúčtování nezamýšlených výměn energie mezi synchronně propojenými oblastmi v souladu s článkem 50(4) nařízení EBGL a nezamýšlených výměn v souladu s článkem 51(2) nařízení EBGL.
- (9) Závěrem lze říci, že CCFR přispívá k obecným cílům nařízení EBGL.

Zkratky

Seznam zkratek používaných v těchto CCFR je následující:

- ACE: regulační odchylka oblasti
- ACER: Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů
- ANES: agregované vnější plány se vzájemným započtením
- CCFR: společná pravidla zúčtování pro kontinentální Evropu pro zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování
- CCU: společná pravidla zúčtování pro kontinentální Evropu pro všechny nezamýšlené výměny energie
- EBGL: Nařízení komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice
- Nařízení o elektřině: Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou
- Oblast LFC: oblast řízení výkonové rovnováhy a frekvence
- blok LFC: blok řízení výkonové rovnováhy a frekvence
- SA CE: Synchronně propojená oblast kontinentální Evropa
- SOGL: Nařízení (ES) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- PPS: Provozovatel přenosové soustavy

PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ CCFR:

Článek 1 **Předmět a rozsah**

- (1) Společná pravidla zúčtování pro všechny zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování definovaná v těchto CCFR jsou společným návrhem všech PPS v SA CE v souladu s článkem 50(3) nařízení EBGL.
- (2) Následující společná pravidla zúčtování jsou mimo rozsah CCFR:
 - (a) společná pravidla zúčtování pro zamýšlené výměny energie v souladu s článkem 50(1) nařízení EBGL;
 - (b) společná pravidla zúčtování pro zamýšlené výměny energie v souladu s článkem 50(4) nařízení EBGL;
 - (c) společná pravidla zúčtování pro nezamýšlené výměny energie v souladu s článkem 51(1) nařízení EBGL.
 - (d) společná pravidla zúčtování pro nezamýšlené výměny energie v souladu s článkem 51(2) nařízení EBGL.
- (3) Správa, společná úhrada nákladů a rozhodování budou organizovány dle požadavků nařízení EBGL, nejsou však předmětem těchto CCFR.

Článek 2 **Definice a výklad pojmů**

- (1) Pro účely těchto CCFR mají použité pojmy význam, který jim byl dán v článku 2 nařízení EBGL a článku 3 nařízení SOGL.
- (2) Kromě toho se v těchto CCFR budou používat následující termíny:
 - (a) „CCU“ odkazuje na „Návrh společných pravidel zúčtování pro všechny nezamýšlené výměny energie v souladu s článkem 51(1) nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice podaný všemi provozovateli přenosových soustav kontinentální Evropy“;
 - (b) „energie procesu automatické regulace frekvence“ znamená energii, která byla importována nebo exportována každou oblastí LFC za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS dle procesu automatické regulace frekvence v souladu s článkem 142 nařízení SOGL. Energie procesu automatické regulace frekvence se rovná integrálu regulační odchylky frekvence podle článku 3 nařízení SOGL za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS a odpovídá zamýšleným výměnám energie dle článku 50(3)(a) nařízení EBGL;
 - (c) „energie doby rampování“ znamená zamýšlené výměny energie v souladu s článkem 50(3) nařízení EBGL a článkem 136 nařízení SOGL;
 - (d) „Interval vzájemného zúčtování PPS-PPS“ znamená v kontextu těchto CCFR časový interval, během kterého se vypočítávají nezamýšlené výměny energie a zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování;
 - (e) „nezamýšlené výměny energie“ se rovnají integrálu regulační odchylky oblasti (ACE) podle článku 3 nařízení SOGL za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.
- (3) V těchto CCFR, nevyžaduje-li kontext odchylně:
 - (a) ceny za zamýšlené výměny energie jsou uvedeny v EUR/MWh.

- (b) „Kontinentální Evropa“ a „SA CE“ znamenají Synchronně propojenou oblast kontinentální Evropa.
- (4) Navíc, nevyžaduje-li kontext odchylně:
- (a) jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;
 - (b) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad těchto CCFR;
 - (c) jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnici, příkaz, nástroj, kodex nebo jakékoli jiné zákonné normy zahrnuje jakékoli úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které budou v danou dobu v platnosti.
- (5) Zúčtování v souladu s články 3(8) a 3(9) těchto CCFR bude dodržovat znakovou konvenci v tabulce 1:

Tabulka 1 Platební pokyn pro zúčtování provozovatele přenosové soustavy v souladu s CCFR

	Cena vzájemného zúčtování PPS-PPS: kladná	Cena vzájemného zúčtování PPS-PPS: záporná
Zúčtovací objem provozovatele přenosové soustavy: kladný (provozovatel přenosové soustavy vyváží)	Platba provozovateli přenosové soustavy	Platba od provozovatele přenosové soustavy
Zúčtovací objem provozovatele přenosové soustavy: záporný (provozovatel přenosové soustavy dováží)	Platba od provozovatele přenosové soustavy	Platba provozovateli přenosové soustavy

Článek 3 Obecná struktura společného zúčtování

- (1) Společné zúčtování provedené PPS v SA CE v souladu s těmito CCFR bude sestávat z účetní funkce, funkce zúčtování CCFR a fakturace.
- (2) Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena účetní funkce CCFR musí shromažďovat údaje potřebné pro výpočet hodnot energie procesu automatické regulace frekvence a energie doby rampování za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.
- (3) Vstupy do účetní funkce CCFR jsou:
- (a) hodnota oznámeného výkonového čísla na oblast LFC SA CE;
 - (b) průměrná odchylka frekvence za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS SA CE, kterou určí jmenovaný provozovatel přenosové soustavy;
 - (c) všechny agregované vnější plány se vzájemným započtením (ANES) v rámci SA CE.
- (4) Výstupy účetní funkce CCFR jsou:
- (a) zamýšlené výměny energie v důsledku doby rampování za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v rámci SA CE;
 - (b) zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v rámci SA CE.

- (5) Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena funkce zúčtování CCFR musí shromažďovat všechny údaje potřebné pro výpočet ceny energie procesu automatické regulace frekvence a doby rampování za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS a vypočtou za každý blok LFC nebo oblast LFC finanční výsledek a finanční toky.
- (6) Vstupy do funkce vzájemného zúčtování CCFR jsou:
 - (a) objemy zamýšlených výměn v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování a nezamýšlených výměn v souladu s článkem 7 těchto CCFR;
 - (b) cena denního trhu každého bloku LFC v SA CE v souladu s článkem 8(2)(a) těchto CCFR;
 - (c) průměrná odchylka frekvence za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS SA CE, kterou určí jmenovaný provozovatel přenosové soustavy;
 - (d) objemy nezamýšlené výměny v souladu s článkem 7 těchto CCFR.
- (7) Funkce zúčtování CCFR vypočítá následující výstupy:
 - (a) cenu zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS;
 - (b) finanční toky mezi všemi bloky LFC nebo oblastmi LFC v SA CE v důsledku zamýšlených výměn energie procesu automatické regulace frekvence za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.
- (8) Všechny objemy energie doby rampování vypočtené za každý blok LFC nebo oblast LFC za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 7 těchto CCFR budou zúčtovány za stejnou cenu, která je vypočtena pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 8(1) těchto CCFR.
- (9) Všechny objemy energie procesu automatické regulace frekvence vypočtené za každý blok LFC nebo oblast LFC za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 7 těchto CCFR budou zúčtovány za stejnou cenu, která je vypočtena pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 8(2) těchto CCFR;
- (10) Zúčtování se bude provádět na úrovni oblasti LFC, pokud nedojde k následujícímu:
 - (a) všichni provozovatelé přenosových soustav jednoho bloku LFC se dohodnou na zúčtování na úrovni bloku LFC; nebo
 - (b) někteří provozovatelé přenosových soustav jednoho bloku LFC se dohodnou na společném zúčtování svých oblastí LFC.
- (11) Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena fakturace musí fakturovat provozovatelům přenosových soustav v SA CE podle výsledků funkce zúčtování CCFR.
- (12) Všichni provozovatelé PPS v SA CE akceptují finanční toky a jsou povinni příslušným způsobem platit. Finanční toky budou revidovány v případě, že bude ve výpočtech nebo ve vstupních údajích pro výpočty nalezena chyba.

Článek 4 **Zavedení společného zúčtování**

- (1) PPS v SA CE zavedou společná pravidla zúčtování do 12 měsíců od schválení těchto CCFR v souladu s článkem 5(5) nařízení EBGL.
- (2) Jako plán zavedení společných pravidel zúčtování se uplatní následující kroky a harmonogram:

- (a) Úpravy zařízení obchodního měření: Všichni PPS v SA CE změnili svá měřicí zařízení a jsou schopni měřit výměny energie v intervalu vzájemného zúčtování PPS-PPS.
 - (b) Určení subjektů: Účetní funkce CCFR, funkce zúčtování CCFR a fakturace byly přiřazeny subjektu nebo subjektům podle článku 3 CCFR.
 - (c) Zavádění účetní funkce CCFR: Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena účetní funkce CCFR zavede účetní funkci CCFR. Bude-li to potřeba, všichni PPS v SA CE zavedou svá rozhraní do účetní funkce CCFR.
 - (d) Zavádění funkce zúčtování CCFR: Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena funkce zúčtování CCFR zavede funkci zúčtování CCFR. Bude-li to potřeba, všichni PPS v SA CE zavedou svá rozhraní do funkce zúčtování CCFR.
 - (e) Zavádění fakturace CCFR: Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena fakturace CCFR, zavedou fakturaci CCFR. Všechna potřebná rozhraní musí být nastavena.
 - (f) Testování: Všichni PPS v SA CE musí přezkoušet svá rozhraní do účetní funkce CCFR, funkce zúčtování CCFR a, bude-li to potřeba, do fakturace CCFR.
 - (g) Uvedení do provozu: Poté, co byly všechny zkoušky v souladu s článkem 4(2)(f) těchto CCFR úspěšné, bude společné zúčtování uvedeno do provozu.
 - (h) Přezkumný mechanismus: Po zavedení těchto společných pravidel zúčtování bude do konce roku 2022 zahájen přezkumný mechanismus, ve kterém PPS v SA CE přezkoumají CCFR. Přezkum se uskuteční nejméně každé tři roky po prvním přezkoumání, které má být provedeno do konce roku 2022. V přezkumném mechanismu se vyhodnocuje možnost rozvoje cen regulační energie namísto cen denního trhu. Kromě toho by přezkumný mechanismus mohl ovlivnit například parametry cenových pravidel popsanych v článku 8 těchto CCFR, ale také technické podrobnosti, jako je sběr dat. Jakékoli změny CCFR musí být předloženy k schválení příslušným regulačním orgánům.
- (3) Všechny funkce zúčtování podle článků 19-22 nařízení EBGL berou v úvahu, že objemy zamýšlených výměn energie možná budou muset být dodány v jiném časovém rozlišení, pokud dojde ke změně intervalu vzájemného zúčtování PPS-PPS pro energii procesu automatické regulace frekvence a energii doby rampování.

Článek 5

Funkce společného zúčtování

- (1) Společné zúčtování v souladu s těmito CCFR bude sestávat z účetní funkce CCFR a funkce zúčtování CCFR.
- (2) Účelem účetní funkce CCFR bude výpočet zamýšlených výměn energie v důsledku doby rampování a procesu automatické regulace frekvence za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v rámci SA CE v souladu s článkem 3 těchto CCFR.
- (3) Účelem funkce zúčtování CCFR bude výpočet ceny pro zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence pro každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS a finančních toků mezi všemi bloky LFC nebo oblastmi LFC v SA CE v důsledku zamýšlených výměn energie procesu automatické regulace frekvence za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 3 těchto CCFR.

Článek 6

Interval zúčtování

- (1) Interval vzájemného zúčtování PPS-PPS bude nastaven na 15 minut.
- (2) První interval vzájemného zúčtování PPS-PPS za každý den začne hned po 00:00. Intervaly vzájemného zúčtování PPS-PPS následují po sobě a nepřekrývají se.

Článek 7

Určování objemu za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS

- (1) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku procesu zálohy pro automatickou regulaci frekvence dle článku 50(3)(a) nařízení EBGL se vypočítá podle účetní funkce CCFR pro každý blok LFC nebo oblast LFC za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS jako součin oznámeného výkonového čísla a průměrné odchylky frekvence za tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 3 těchto CCFR.
- (2) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku doby rampování dle článku 50(3)(b) nařízení EBGL a článku 136 SOGL se vypočítá pomocí účetní funkce CCFR pro každý blok LFC nebo oblasti LFC a za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 136 nařízení SOGL.
- (3) Objem nezamýšlených výměn dle článku 51(1) nařízení EBGL se vypočítá pomocí účetní funkce CCFR pro každý blok LFC nebo oblasti LFC a za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s CCFR.

Článek 8

Cenová pravidla pro výměny PPS-PPS v rámci SA CE

- (1) Cena zamýšlených výměn energie v důsledku doby rampování dle článku 50(3)(b) nařízení EBGL je nula (0) EUR/MWh.
- (2) Cenu zamýšlených výměn energie v souladu s článkem 50(3)(a) nařízení EBGL vypočítá subjekt, jemuž je svěřena funkce zúčtování CCFR jako součet následujících složek v EUR/MWh za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS:
 - (a) Referenční cenová složka vypočtená pro jakýkoli daný interval vzájemného zúčtování PPS-PPS jako průměrná vážená cena denního trhu všech bloků LFC v rámci SA CE pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS vážený absolutní hodnotou součtu zamýšlených výměn energie dle článku 50(3)(a) nařízení EBGL a nezamýšlených výměn energie dle článku 51(1) nařízení EBGL každého bloku LFC. Platí následující pravidla:
 - i. V případě více než jedné ceny denního trhu za blok LFC pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS vypočítá subjekt pověřený funkcí zúčtování váženou průměrnou cenu a použije ji v článku 8(2)(a) pro příslušný blok LFC. Vážená průměrná cena bloku LFC se vypočítá vážením cen denního trhu oblastí LFC v tomto bloku LFC s příslušným oznámeným výkonovým číslem pro každou oblast LFC. Pokud v oblasti LFC v rámci bloku LFC neexistuje žádná cena denního trhu, nepřihlíží se k této oblasti LFC při výpočtu vážené průměrné ceny bloku LFC.
 - ii. V případě, že v oblasti LFC existuje více než jedna cena denního trhu pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS, může se provozovatel přenosové soustavy působící v této oblasti LFC rozhodnout, kterou cenu nebo ceny využít pro stanovení ceny denního trhu v této oblasti LFC.
 - iii. V případě, že v bloku LFC pro daný interval vzájemného zúčtování PPS-PPS neexistuje žádná cena denního trhu, použije se pro daný blok LFC a daný interval vzájemného

zúčtování PPS-PPS cena zúčtování odchylek v článku 8(2)(a) namísto ceny denního trhu. V případě dvojích cen se vypočítává průměrná cena.

- (b) Složka závislá na frekvenci, použitelná pouze v případě, že absolutní hodnota průměrné odchylky frekvence v průběhu intervalu vzájemného zúčtování PPS-PPS převyšuje absolutní hodnotu minimální prahové hodnoty (20 mHz). Složka závislá na frekvenci se vypočítá jako funkce průměrné frekvence odchylky pro každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS s použitím sklonu mezi minimální prahovou hodnotou a maximální prahovou hodnotou (dvě (2) EUR/MWh/mHz). Platí následující pravidla:
- i. Absolutní hodnota minimální prahové hodnoty je 20 mHz.
 - ii. Absolutní hodnota maximální prahové hodnoty je 100 mHz.
 - iii. Sklon se rovná dvěma (2) EUR/MWh/mHz.
 - iv. V případě kladné průměrné odchylky frekvence přesahující minimální prahovou hodnotu v kladném směru (+20 mHz), ale nepřesahující maximální prahovou hodnotu v kladném směru (+ 100 mHz), se tato funkce aplikuje na průměrnou odchylku frekvence sníženou o absolutní hodnotu minimální prahové hodnoty (20 mHz).
 - v. V případě záporné průměrné odchylky frekvence přesahující minimální prahovou hodnotu v záporném směru (-20 mHz), ale nepřesahující maximální prahovou hodnotu v záporném směru (- 100 mHz), se tato funkce aplikuje na odchylku frekvence zvýšenou o absolutní hodnotu minimální prahové hodnoty (20 mHz).
 - vi. V případě kladné průměrné odchylky frekvence přesahující maximální prahovou hodnotu v kladném směru (+ 100 mHz) je složka závislá na frekvenci nastavena jako složka závislá na frekvenci vypočtená při odchylce frekvence maximální prahové hodnoty v kladném směru (+ 100 mHz).
 - vii. V případě záporné odchylky frekvence přesahující maximální práh v záporném směru (-100 mHz) je složka závislá na frekvenci nastavena jako složka závislá na frekvenci vypočtená při odchylce frekvence maximální prahové hodnoty v záporném směru (-100 mHz).
 - viii. V případě vysokonapěťové stejnosměrné soustavy spojující dva PPS v SA CE nemusí být složka závislá na frekvenci použitelná.
- (3) V případě rozpadu sítě s více než jedním odpojeným blokem LFC je pro každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS složka závislá na frekvenci během tohoto rozdělení sítě nastavena na nulu (0) EUR/MWh/mHz za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.

Článek 9 Zveřejnění a zavedení CCFR

- (1) Všichni PPS v SA CE zveřejní CCFR bez zbytečného odkladu poté, co všechny příslušné regulační orgány SA CE schválí navrhované CCFR nebo ACER přijme rozhodnutí v souladu s články 5(7), 6(1) a 6(2) nařízení EBGL.
- (2) Všichni PPS v SA CE zavedou CCFR v souladu s článkem 4 těchto CCFR.

Článek 10

Jazyk

Jazykem pro účely odkazování na tento návrh je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat tento návrh přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí zveřejněnou PPS v souladu s čl. 7 nařízení EBGL a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS v souladu se svou národní právní úpravou zabezpečit pro příslušné národní regulační orgány aktualizovaný překlad tohoto návrhu.