
**Návrh na další specifikaci a harmonizaci
zúčtování odchylek předložený všemi
provozovateli přenosových soustav v souladu s
článkem 52 odst. 2 nařízení Komise (EU)
2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se
stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování
výkonové rovnováhy v elektroenergetice**

11. listopadu 2019

Vyloučení odpovědnosti: Všichni provozovatelé přenosových soustav předkládají tento návrh s přihlédnutím k možnostem uspořádání trhu dohodnutým všemi provozovateli přenosových soustav, všem požadavkům regulačních orgánů na pozměnění a známému stavu diskusí s ACER o návrzích, na které odkazuje EBGL (aFRRIF, mFRRIF, PP). Příslušné regulační orgány by měly v rámci procesu schvalování zohlednit změny návrhů související s obsahem tohoto návrhu.

Obsah

Preambule.....	3
Zkratky	6
HLAVA 1 Obecná ustanovení.....	7
Článek 1 Předmět a rozsah	7
Článek 2 Definice a výklad pojmů	7
HLAVA 2 <i>Specifikace a harmonizace zúčtování odchylek</i>	8
Článek 3.....	8
Výpočet zohlednění regulační energie	8
Článek 4 Výpočet obchodní pozice, odchylky a přiděleného objemu	9
Článek 5 Složky používané pro výpočet zúčtovací ceny odchylek.....	10
Článek 6 Hodnota neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu	12
Článek 7 Použití jednotného stanovování zúčtovacích cen oblasti zúčtovací ceny odchylek.....	13
Článek 8.....	13
Definice podmínek a metodiky pro uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky.....	13
HLAVA 3 <i>Závěrečná ustanovení</i>	15
Článek 9 Zveřejnění a zavedení ISHP	15
Článek 10 Jazyk.....	15

VŠICHNI PROVOZOVATELÉ PŘENOSOVÝCH SOUSTAV, S PŘÍHLÉDNUTÍM K NÁSLEDUJÍCÍM SKUTEČNOSTEM:

Preamble

- (1) Tento dokument představuje společný návrh vytvořený všemi PPS ohledně vytvoření návrhu na další specifikaci a harmonizaci zúčtování odchylek v souladu s článkem 52 odst. 2 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 „ISHP“).
- (2) ISHP zohledňuje cíle EBGL stanovené v úvodních ustanoveních a v článku 3 EBGL a zohledňuje obecné zásady zúčtovacích procesů uvedených v článku 44 EBGL.
- (3) Cíli EBGL je mimo jiné podporovat efektivní hospodářskou soutěž, nediskriminaci a transparentnost na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy a zvyšovat účinnost zajišťování výkonové rovnováhy i účinnost evropských a vnitrostátních trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy. Obecné zásady zúčtovacích procesů jsou mimo jiné: vydávat odpovídající ekonomické signály, jež odrážejí situaci v oblasti odchylek, zajistit, aby se odchylky zúčtovaly v ceně, jež odráží hodnotu energie v reálném čase, motivovat SZ k tomu, aby zůstaly v rovnováze nebo pomohly obnovit rovnováhu soustavy, zamezit deformaci pobídek pro SZ, poskytovatele SVR a PPS, podporovat hospodářskou soutěž mezi účastníky trhu a motivovat poskytovatele SVR k tomu, aby připojujícím PPS nabízeli a dodávali služby výkonové rovnováhy.
- (4) Články 52 odst. 2 a 52 odst. 4 EBGL představují právní základ pro ISHP.
- (5) Článek 52 odst. 2 EBGL vyžaduje, aby všichni PPS vypracovali návrh, který podle článku 5 odst. 2 písm. j) EBGL podléhá schválení všemi příslušnými regulačními orgány v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES, na další specifikaci a harmonizaci alespoň těchto bodů:
 - (a) *výpočtu zohlednění regulační energie podle článku 49 EBGL a výpočtu obchodní pozice, odchylky a přiděleného objemu podle jednoho z přístupů podle článku 54 odst. 3 EBGL;*
 - (b) *hlavních složek používaných pro výpočet zúčtovací ceny odchylek pro všechny odchylky podle článku 55 EBGL, v příslušných případech včetně definice hodnoty neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu;*
 - (c) *použití jednotného stanovování zúčtovacích cen pro všechny odchylky podle článku 55 EBGL, které stanoví jednotnou cenu za kladné odchylky a záporné odchylky pro každou oblast zúčtovací ceny odchylky v rámci intervalu zúčtování odchylek;*
 - (d) *stanovení podmínek a metodiky pro použití stanovování dvojích zúčtovacích cen pro všechny odchylky podle článku 55 EBGL, kdy se stanoví jedna cena za kladné odchylky a jedna cena za záporné odchylky pro každou oblast zúčtovací ceny odchylky v rámci intervalu zúčtování odchylek, přičemž tyto podmínky a tato metodika musí zahrnovat:*
 - i. *podmínky, za nichž provozovatel přenosové soustavy může v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES navrhnout svému příslušnému regulačnímu orgánu použití stanovování dvojích cen, a podmínky týkající se požadovaného odůvodnění;*
 - ii. *metodiku pro použití stanovování dvojích cen.*

- (6) Článek 52 odst. 4 EBGL vyžaduje, aby ISHP poskytl lhůtu pro provedení, která nesmí být delší než 18 měsíců od schválení návrhu všemi příslušnými regulačními orgány v souladu s článkem 5 odst. 2 EBGL.
- (7) ISHP dodržuje EBGL a zohledňuje následující harmonizované prvky zúčtování odchylek vytvořené v rámci EBGL:
- (a) Oblast odchylky se rovná oblasti plánování, s výjimkou případu modelu centrálního řízení, kde oblast odchylek může tvořit část oblasti plánování.
 - (b) Interval zúčtování odchylek je 15 minut v souladu s článkem 53 EBGL.
 - (c) Neexistují žádné výjimky pro odpovědnost za zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 18 odst. 6 písm. a) a článkem 44 odst. 4 EBGL.
 - (d) Konečná obchodní pozice všech SZ v modelech vlastního řízení, které se použijí při výpočtu odchylek, se rovná součtu vnitřních a vnějších obchodních plánů v souladu s článkem 54 odst. 3 písm. a) a článkem 54 odst. 3 písm. b) EBGL.
 - (e) V modelu centrálního řízení může mít SZ v souladu s článkem 54 odst. 3 písm. c) EBGL několik konečných obchodních pozic na jednu oblast odchylky.
 - (f) Musí být zahrnuta veškerá regulační energie aktivovaná každým připojujícím PPS pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy:
 - i. v případě modelu s vlastním řízením při zohlednění regulační energie subjektů zúčtování nebo subjektů zúčtování, jimž poskytovatel SVR sám přidělil související nabídku regulační energie poskytovatele SVR, aby vypočetli toto zohlednění regulační energie v souladu s článkem 18 odst. 4 písm. d) a článkem 49 EBGL nebo
 - ii. v případě modelu centrálního řízení při zohlednění regulační energie jednotek plánování příslušných SZ, jimž poskytovatel SVR sám přidělil související nabídku regulační energie poskytovatele SVR, aby vypočetli toto zohlednění regulační energie v souladu s článkem 18 odst. 4 písm. d) a článkem 49 EBGL.
 - (g) Použití jednotného stanovování zúčtovacích cen odchylek na jeden interval zúčtování odchylek (dále jen „ISP“) pro všechny odchylky v oblasti zúčtovací ceny odchylky v souladu s článkem 52 odst. 2 písm. c) EBGL.
 - (h) Každý příslušný regulační orgán zajistí, aby žádnému PPS, který spadá do jeho pravomoci, nevznikly v souvislosti s finančním výsledkem zúčtování podle kapitol 2, 3 a 4 hlavy V EBGL za regulační periodu, již stanoví regulační orgán, žádné ekonomické výhody nebo ztráty, a zajistí, aby jakýkoli kladný nebo záporný finanční výsledek procesů zúčtování podle kapitol 2, 3 a 4 hlavy V EBGL byl postoupen uživatelům sítě v souladu s platnými vnitrostátními právními předpisy, v souladu s článkem 44 odst. 2 EBGL.
- (8) ISHP zohledňuje následující ustanovení EBGL:
- (a) ISHP v příslušných případech rozlišuje mezi modely s vlastním řízením a modely centrálního řízení v souladu s článkem 52 odst. 3 EBGL.
 - (b) Každý PPS může vypracovat návrh na zavedení dalšího zúčtovacího mechanismu s SZ, odděleného od zúčtování odchylek, sloužícího k zúčtování nákladů na obstarávání regulační zálohy podle kapitoly 5 hlavy V EBGL, administrativních nákladů a jiných nákladů souvisejících se zajišťováním výkonové rovnováhy v souladu s článkem 44 odst. 3 EBGL.

- (c) Podmínky pro poskytovatele SVR a SZ v souladu s článkem 18 EBGL zůstávají odpovědností každého PPS, ale musí dodržovat EBGL.
 - (d) Každý PPS stanoví pravidla pro výpočet zúčtovací ceny odchylky v souladu s článkem 55 odst. 1 EBGL.
 - (e) Regulační orgán může na žádost PPS schválit použití stanovení dvojích zúčtovacích cen odchylky pro všechny odchylky na základě podmínek stanovených v ISHP. Návrh pro stanovení dvojích zúčtovacích cen odchylky musí zahrnovat zdůvodnění v souladu s ustanoveními ISHP;
 - (f) Regulační orgán může na žádost PPS nebo z vlastního podnětu udělit příslušným PPS výjimku z jednoho nebo více ustanovení EBGL:
 - i. lhůty, v nichž musí PPS začít používat evropské platformy podle článků 19 odst. 5, 20 odst. 6, 21 odst. 6 a 22 odst. 5 EBGL;
 - ii. harmonizace ISP na 15 minut v souladu s článkem 53 EBGL;
 - iii. provádění požadavků podle článků 45, 46, 47, 48, 49, 50, 54, 55 EBGL.
 - (g) Regulační orgány příslušné synchronně propojené oblasti mohou, na společnou žádost provozovatelů přenosových soustav z dané synchronně propojené oblasti, udělit výjimku z harmonizace ISP na 15 minut v souladu s článkem 53 EBGL.
 - (h) Provozovatel přenosové soustavy (dále jen „PPS“) může přenést všechny nebo část svých úkolů, kterými je pověřen na základě EBGL, na jednu či více třetích osob v souladu s článkem 13(1) EBGL.
 - (i) Členský stát nebo případně příslušný regulační orgán může přidělit úkoly nebo povinnosti, kterými je PPS pověřen na základě EBGL, jedné či více třetím osobám v souladu s článkem 13(4) EBGL. V případě, že úkoly a povinnosti jsou členským státem nebo regulačním orgánem přiděleny třetí osobě, budou odkazy v tomto ISHP chápány jako odkazy na pověřený subjekt z hlediska přidělených úkolů a povinností.
 - (j) PPS odpovědní za vypracování návrhu podmínek nebo metodik nebo regulační orgány odpovědné za jejich přijetí podle článků 5 odst. 2, 3 a 4 EBGL mohou u těchto podmínek nebo metodik požadovat změny v souladu s článkem 6 odst. 3 EBGL.
- (9) ISHP přispívá k cílům uvedeným v článku 3 EBGL takto:
- (a) ISHP splňuje požadavky článku 52 EBGL.
 - (b) ISHP slouží cíli fungování trhu a usnadnění reakce na straně poptávky a obnovitelných zdrojů energie v souladu s článkem 3 odst. 1 písm. c), článkem 3 odst. 1 písm. f) a článkem 3 odst. 1 písm. g) tím, že neumožňuje ani nezavádí diskriminační požadavky.
 - (c) ISHP uskutečňuje několik kroků v oblasti harmonizace systémů zúčtování odchylek v rámci celé Evropy s cílem zlepšit konzistentnost stanovení cen a nastolení rovných podmínek při integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy poskytnutím vyčerpávajícího seznamu složek pro výpočet zúčtovací ceny odchylky založený na cenách regulační energie v reálném čase a omezením počtu dalších složek.
 - (d) V případě modelů s vlastním řízením slouží specifikace jediné obchodní pozice na oblast odchylky a jednotné stanovení zúčtovacích cen odchylek na oblast zúčtovací ceny

odchylky k nastolení rovných podmínek pro malé subjekty na trhu a obnovitelné zdroje energie a je důležitým krokem při usnadňování efektivního rámce pro agregaci a skladování.

(10) Závěrem lze říci, že ISHP přispívá k obecným cílům nařízení EBGL.

Zkratky

Seznam zkratek používaných v tomto ISHP je následující:

- poskytovatel SVR: poskytovatel služeb výkonové rovnováhy
- SZ: subjekt zúčtování
- DSO: provozovatel distribuční soustavy
- HVDC: vysokonapěťové stejnosměrné propojení
- ISP: interval zúčtování odchylek
- PPS: provozovatel přenosové soustavy

PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ ISHP:

HLAVA 1

Obecná ustanovení

Článek 1

Předmět a rozsah

- (1) Tento ISHP je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 52 odst. 2 EBGL.
- (2) ISHP se vztahuje na všechny oblasti odchylek a na všechny intervaly zúčtování odchylek a všechny stavy soustavy definované v článku 18 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „SOGL“) s výjimkou těch oblastí odchylek a intervalů zúčtování odchylek:
 - (a) pro které byly tržní činnosti pozastaveny, v souladu s článkem 35 nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy (dále jen „NCER“).
 - (b) pro které příslušný PPS obdržel od příslušného regulačního orgánu souhlas s uplatňováním pravidel pro zúčtování odchylek a zúčtování týkající se regulační energie a regulační zálohy odchylovací se od pravidel, které uplatňuje pro běžný provoz podle článku 39 odst. 1 NCER.

Článek 2

Definice a výklad pojmů

- (1) Pro účely ISHP se budou použité pojmy vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 2 EBGL, nařízení (ES) č. 714/2009, směrnice 2009/72/ES, nařízení Komise (EU) č. 543/2013, nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „CACM“) a v článku 3 SOGL a NCER.
- (2) Dále pak v tomto ISHP mají následující pojmy tento uvedený význam:
 - (a) „jednotné stanovování zúčtovacích cen odchylek“ znamená to, že pro daný ISP v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky se cena záporné odchylky rovná ceně kladné odchylky co do znaménka i velikosti.
 - (b) „stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky“ znamená to, že pro daný ISP v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky se cena záporné odchylky nerovná ceně kladné odchylky co do znaménka a/nebo velikosti.
 - (c) „plánovací jednotkou“ se rozumí jednotka představující výrobní modul, odběrné elektrické zařízení nebo skupinu výrobních modulů nebo odběrných elektrických zařízení, pro něž jsou obchodní pozice, zohlednění regulační energie, přidělený objem, odchylka a zúčtování odchylek založené na tvorbě zúčtovací ceny odchylky určeny v modelu centrálního řízení;
 - (d) „hodnota neuskutečněné aktivace“ znamená referenční cenu, kterou mohou provozovatelé přenosové soustavy nebo provozovatelé přenosových soustav z dané oblasti zúčtovací ceny odchylky vypočítat po uzávěrce pro podávání nabídek regulační energie pro daný ISP alespoň tehdy, když neexistuje žádná poptávka po regulační energii nebo aktivace regulační energie ve směru poptávky po regulační energii pro onu oblast zúčtovací ceny odchylky pro daný ISP.
 - (e) „čistý objem poptávky po regulační energii“ znamená souhrn veškeré potřeby regulační energie pro zálohy pro náhradu, veškeré potřeby regulační energie pro zálohy pro regulaci

výkonové rovnováhy s manuální aktivací a veškeré potřeby regulační energie pro zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací připojovacího PPS.

- (f) „odchylka příslušného SZ“ znamená v případě modelů s vlastním řízením odchylku subjektu zúčtování v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky a daného ISP, která má opačné znaménko než čistý objem poptávky po regulační energii a, v případech schválených příslušným regulačním orgánem, čistý objem nezamýšlené výměny připojovacího PPS nebo připojujících PPS pro danou oblast zúčtovací ceny odchylky a daný ISP. V případě, že se čistý objem poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS pro danou oblast zúčtovací ceny odchylky a daný ISP rovná nule (0), je jakákoli odchylka subjektu zúčtování považována za odchylku příslušného SZ.

„odchylka příslušného SZ“ znamená v případě modelů centrálního řízení odchylku plánovací jednotky dotčeného subjektu zúčtování v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky a daného ISP, která má opačné znaménko než saldo oblasti zúčtovací ceny odchylky, která se rovná čistému objemu vnitřních a vnějších obchodních plánů jakož i zohlednění regulační energie po odečtení celkového přiděleného objemu všech plánovacích jednotek nacházejících se v dotčené oblasti zúčtovací ceny odchylky. V případě, že se saldo oblasti zúčtovací ceny odchylky za daný ISP rovná nule (0), odchylka plánovací jednotky nacházející se v této oblasti zúčtovací ceny odchylky se považuje za odchylku příslušného SZ.

- (3) V ISHP, nevyžaduje-li kontext odlišný výklad:

- (a) jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak.
- (b) označení „EUR/MWh“ znamená místně platnou měnovou jednotku na MWh;
- (c) SZ znamená subjekt zúčtování;
- (d) poskytovatel SVR znamená poskytovatel služeb výkonové rovnováhy;
- (e) ISP znamená interval zúčtování odchylek;
- (f) PPS znamená provozovatel přenosové soustavy;
- (g) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad tohoto ISHP;
- (h) 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.
- (i) každý odkaz na článek bez uvedení dokumentu znamená odkaz na tento ISHP.

HLAVA 2

Specifikace a harmonizace zúčtování odchylek

Článek 3

Výpočet zohlednění regulační energie

- (1) Zohlednění regulační energie dotčenému SZ vypočítá připojující PPS v každé oblasti odchylky pro každý ISP jako vzájemně vyměněný objem:
- (a) veškerých objemů regulační energie stanovených v souladu s článkem 45 EBGL ze všech aktivovaných nabídek v dané oblasti odchylky pro daný ISP, které přiřazují tuto regulační energii příslušnému SZ;

- (b) veškerých objemů aktivovaných připojícím PPS pro daný ISP pro účely jiné než zajišťování výkonové rovnováhy, které jsou přiřazeny dotčenému SZ.
- (2) Dodatečné zohlednění regulační energie dotčenému SZ vypočítá v relevantních případech připojící PPS v každé oblasti odchylky pro každý ISP jako vzájemně vyměněný objem alespoň:
 - (a) všech objemů energie obsažených v pokynech plánu obrany soustavy vydaných propojeným PPS v souladu s článkem 13 odst. 3 NCER;
 - (b) energie obsažené ve veškeré přidělené kapacitě mezi zónami, která je omezena připojícím PPS ve vnějších obchodních plánech dotčeného SZ pro daný ISP v souladu s článkem 72 odst. 1 CACM;
 - (c) všech objemů energie dalších přidělení energie mezi subjekty zúčtování v souladu s podmínkami jednotlivých PPS pro subjekty zúčtování.
- (3) U každého PPS, který používá model centrálního řízení, vypočte zohlednění regulační energie uvedené v článku 3 odst. 1 a článku 3 odst. 2 tohoto ISHP připojící PPS v každé oblasti odchylky pro každý ISP pro každou plánovací jednotku dotčeného SZ. Každý SZ může mít několik plánovacích jednotek se samostatným zohledněním regulační energie podle článku 49 odst. 2 EBGL.
- (4) Použité zohlednění regulační energie musí být bez zbytečného odkladu hlášeno připojícím PPS dotčenému SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo každé plánovací jednotce dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení a musí být dokončeno nejpozději do okamžiku stanoveného podmínkami každého jednotlivého PPS pro SZ v souladu s článkem 18 odst. 6 písm. h) EBGL.

Článek 4

Výpočet obchodní pozice, odchylky a přiděleného objemu

- (1) Každý PPS, který používá model s vlastním řízením, vypočítá v každé oblasti odchylky pro každý ISP jedinou konečnou obchodní pozici pro každý SZ rovnou součtu jeho vnějších a vnitřních obchodních plánů podle článku 54 odst. 3 písm. a) EBGL.
- (2) Každý PPS, který používá model centrálního řízení, vypočítá v každé oblasti odchylky pro každý ISP jedinou konečnou obchodní pozici pro každou plánovací jednotku každého SZ rovnou součtu vnějších a vnitřních obchodních plánů plánovací jednotky podle článku 54 odst. 3 písm. c) EBGL.
- (3) Celkový přidělený objem každému SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo každé plánovací jednotky dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení musí připojící PPS v každé oblasti odchylky vypočítat pro každý ISP pro všechny dodávky a odběry, za které nese SZ finanční odpovědnost v souladu s článkem 17 odst. 2 EBGL jako vzájemně vyměněný objem:
 - (a) objemů nebo celkových objemů, které jsou měřeny s granularitou ISP pro připojení k síti provozovatele přenosové soustavy;
 - (b) objemů nebo celkových objemů, které jsou měřeny s granularitou ISP pro připojení k síti provozovatele distribuční soustavy;
 - (c) celkových objemů přidělených danému SZ, v případě modelu s vlastním řízením nebo plánovací jednotky dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení, na ISP pro dodávky a odběry, které nejsou měřeny s granularitou ISP;
 - (d) případně, podle podmínek každého PPS pro SZ, všech oprav článků 4 odst. 3 písm. a), 4 odst. 3 písm. b) a 4 odst. 3 písm. c) tohoto ISHP, který se skládá z objemů přidělených pro každé ISP účastníkům trhu, kteří nesou odpovědnost za zajišťování výkonové rovnováhy nebo kteří smluvně přenesli svou odpovědnost za zajišťování výkonové rovnováhy na SZ dle vlastního výběru; a

- (e) případně, podle podmínek každého PPS pro SZ, celkových objemů, přidělených danému SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo plánovací jednotky dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení, na ISP vztahující se k veškeré zůstatkové energii.
- (4) Pokud to vyžadují podmínky jednotlivých PPS pro poskytovatele SZ, budou objemy nebo souhrnné objemy v souladu s články 4 odst. 3 písm. b), 4 odst. 3 písm. c), 4 odst. 3 písm. d) a 4 odst. 3 písm. e) tohoto ISHP dodány připojujícímu PPS příslušným DSO v souladu s článkem 15 odst. 2 EBGL nebo jinými stranami.
- (5) Celkový objem přidělený každému SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo každé plánovací jednotce dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení musí PPS bez zbytečného odkladu hlásit SZ a musí být dokončen nejpozději do okamžiku stanoveného podmínkami každého jednotlivého PPS pro SZ v souladu s článkem 18 odst. 6 písm. h) EBGL.
- (6) Odchylka se vypočítá jako hodnota odpovídající objemu energie představujícímu rozdíl mezi přiděleným objemem a konečnou obchodní pozicí, včetně případného zohlednění regulační energie, v souladu s definicí odchylky podle článku 2 odst. 8 EBGL.
 - (a) každý PPS, který používá model s vlastním řízením, vypočítá v každé oblasti odchylky pro každý ISP odchylku každého SZ jako objem energie představující rozdíl mezi přiděleným objemem přiřazeným tomuto SZ a konečnou obchodní pozicí tohoto SZ včetně jakéhokoli zohlednění regulační energie uplatněného na tohoto SZ v rámci daného ISP;
 - (b) Každý PPS, který používá model centrálního řízení, vypočítá v každé oblasti odchylky pro každý ISP, odchylku každé plánovací jednotky každého SZ jako objem energie představující rozdíl mezi přiřazeným objemem připsaným této plánovací jednotce a konečnou obchodní pozicí této plánovací jednotky včetně jakéhokoli zohlednění regulační energie uplatněného na tuto plánovací jednotku v rámci daného ISP.
- (7) Vypočtená odchylka každého SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo každé plánovací jednotky dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení pro každý ISP pro každou oblast odchylky musí být provozovatelem přenosové soustavy bez zbytečného odkladu oznámena dotčenému SZ a musí být dokončena nejpozději do okamžiku stanoveného v souladu s podmínkami každého PPS pro SZ v souladu s článkem 18 odst. 6 písm. h) EBGL s přihlédnutím k pravidlům pro nový výpočet odchylky na žádost subjektu zúčtování v souladu s článkem 54 odst. 4 písm. e) EBGL.

Článek 5

Složky používané pro výpočet zúčtovací ceny odchylek

- (1) Poté co se PPS stane zúčastněným provozovatelem přenosové soustavy všech evropských platform pro výměnu regulační energie, jejichž zúčastněným provozovatelem přenosové soustavy jsou pověřeni se stát dle článků 19, 20 a 21 EBGL, zúčtovací ceny odchylky budou vypočteny s využitím pouze složek zmíněných v člancích 5(2), 5(4) a 5(5) tohoto ISHP. Dříve než se PPS stane zúčastněným provozovatelem přenosové soustavy příslušné platformy pro výměnu regulační energie, může použít jako hlavní složku zúčtovací ceny odchylky ceny a objemy vyplývající z opatření k zajišťování výkonové rovnováhy.
- (2) Hlavními složkami pro výpočet zúčtovací ceny odchylky pro danou oblast zúčtovací ceny odchylky a ISP jsou:
 - (a) cena nebo ceny, za každý směr, uspokojené poptávky po regulační energii připojujícího PPS nebo připojujících PPS této oblasti zúčtovací ceny odchylky za tento ISP, jak je vypočítá funkce optimalizace aktivace evropské platformy definované v souladu s článkem 19 EBGL;

- (b) cena nebo ceny, za každý směr a produkt, uspokojené poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS této oblasti zúčtovací ceny odchylky tohoto ISHP, jak je vypočítá funkce optimalizace aktivace evropské platformy definované v souladu s článkem 20 EBGL;
 - (c) cena nebo ceny, za každý směr, uspokojené poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS této oblasti zúčtovací ceny odchylky za tento ISP, jak je vypočítá funkce optimalizace aktivace evropské platformy definované v souladu s článkem 21 EBGL;
 - (d) případně cena nebo ceny regulační energie vyplývající z aktivace specifických produktů pro obnovení frekvence nebo proces náhrady záloh;
 - (e) případně cena nebo ceny vyplývající z integrovaného procesu plánování;
 - (f) hodnota neuskutečněná aktivace regulační energie vypočtené v souladu s článkem 6 ISHP;
 - (g) případně ceny dalších nápravných opatření provozovatele přenosové soustavy, které přispívají k rovnováze soustavy a nejsou pokryty standardními nebo specifickými produkty.
- (3) Každý PPS použije jednu nebo více z hlavních složek uvedených v tomto ISHP 5(2) pro výpočet zúčtovací ceny odchylek s přihlédnutím k tomu, že:
- a. Každý jednotlivý PPS může používat ceny v souladu s ISHP 5 odst. 2 písm. a), b) a c) pouze v případě, že PPS se účastní odpovídající platformy.
 - b. Každý PPS může používat ceny pro specifické produkty pouze v případě, že tento PPS používá specifické produkty pro účely výkonové rovnováhy.
 - c. Každý PPS může používat ceny integrovaného procesu plánování pouze v případě, že PPS používá integrovaný proces plánování.
- (4) Každý PPS může využít následující objemy pro výpočet zúčtovacích cen odchylek v případě výpočtu vážené průměrné ceny a/nebo pro určení směru odchylek v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky:
- (a) objem, za každý směr, uspokojené poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS této oblasti zúčtovací ceny odchylky za tento ISP, jak je vypočítá funkce optimalizace aktivace evropské platformy definované v souladu s článkem 19 EBGL;
 - (b) objem, za každý směr a produkt, uspokojené poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS této oblasti zúčtovací ceny odchylky tohoto ISP, jak je vypočítá funkce optimalizace aktivace evropské platformy definované v souladu s článkem 20 EBGL;
 - (c) objem, za každý směr, uspokojené poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS této oblasti zúčtovací ceny odchylky za tento ISP, jak je vypočítá funkce optimalizace aktivace evropské platformy definované v souladu s článkem 21 EBGL;
 - (d) objem, za každý směr, uspokojené poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS této oblasti zúčtovací ceny odchylky za tento ISP, jak je vypočítán na evropské platformě definované v souladu s článkem 22 EBGL;

- (e) objem, za každý směr, uspokojené poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS této oblasti zúčtovací ceny odchylky za tento ISP aktivací specifických produktů pro proces obnovení frekvence nebo proces náhrady záloh;
 - (f) případně objemy vyplývající z integrovaného procesu plánování;
 - (g) objem nebo objemy, za každý směr, nezamýšlené výměny energie.
 - (h) případně objemy dalších nápravných opatření provozovatele přenosové soustavy, které přispívají k rovnováze soustavy a nejsou pokryty standardními nebo specifickými produkty.
- (5) Připojující PPS nebo více připojujících PPS v oblasti zúčtovací ceny odchylky mohou v příslušných podmínkách pro SZ navrhnout podmínky a metodiku pro uplatnění jedné nebo více následujících dalších složek, které mají být zahrnuty do výpočtu zúčtovací ceny odchylky:
- (a) sankční složka, k použití ve vnitrostátně definovaných nedostatkových situacích;
 - (b) motivační složka, k použití za účelem splnění vnitrostátně definovaných hraničních podmínek;
 - (c) složka v souvislosti s finanční neutralitou připojovacího PPS.
- (6) V případech, kdy příslušné národní regulační orgány schválily v podmínkách pro SZ podmínky a metodiku použití jedné nebo více dalších složek v souladu s článkem 5 odst. 5 tohoto ISHP, bude hodnota dalších složek zveřejněna provozovatelem přenosové soustavy u těch ISP, u nichž jsou uplatňovány další složky.
- (7) Připojující provozovatel přenosové soustavy nebo připojující provozovatelé přenosových soustav z oblasti zúčtovací ceny odchylky vypočtou zúčtovací cenu odchylky při respektování hraničních podmínek v souladu s článkem 55 odst. 4, 5 a 6 EBGL. Při výpočtu jakékoli vážené průměrné ceny v souladu s hraniční podmínkou v případě, že existuje několik cen pro procesy vzhledem k použití několika produktů, budou zohledněny všechny relevantní ceny dle článku 5(3) tohoto ISHP a objemy vyplývající z procesu obnovení frekvence a procesu náhrady záloh, které PPS používá, včetně případně i těch, které vyplývají ze specifických produktů a z integrovaného procesu plánování.
- (8) Oblast zúčtovací ceny odchylky, jak je vymezena v podmínkách každého PPS pro SZ, se rovná jedné nebo více oblastem zúčtovací ceny odchylky, jak je vymezeno jediným PPS, nebo kombinací oblastí zúčtovací ceny odchylky vymezených různými PPS v rámci nabídkové zóny.
- (9) Kromě ustanovení článku 55 odst. 3 EBGL všichni PPS v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky společně stanoví cenu odchylky pro:
- (a) každý ISP;
 - (b) tuto oblast zúčtovací ceny odchylky;
 - (c) každý směr odchylky.

Článek 6

Hodnota neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu

- (1) Hodnota neuskutečněné aktivace:

- (a) stanoví hraničních podmínky pro cenu odchylky v souladu s články 55 odst. 4 a 55 odst. 5 EBGL;
 - (b) stanoví případné hraniční podmínky pro cenu odchylky pro protiodchylku v souladu s článkem 8 odst. 2 písm. b) bod i) tohoto ISHP; a
 - (c) se vypočte s přihlédnutím k všeobecným zásadám zúčtování v souladu s článkem 44 odst. 1 EBGL.
- (2) Každý PPS vypočte hodnotu neuskutečněné aktivace ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu alespoň pro každý ISP, během kterého nedošlo k aktivaci regulační energie v žádném z obou směrů pro oblast zúčtovací ceny odchylky v souladu s články 55 odst. 4 písm. b) a 55 odst. 5 písm. b) EBGL.
- (3) Pokud PPS uplatní stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky v souladu s článkem 52 odst. 2 písm. d) EBGL, může PPS vypočítat dvě hodnoty neuskutečněné aktivace, jednu hodnotu pro každý směr, pro každý interval odchylky, během kterého nedošlo k aktivaci regulační energie v žádném z obou směrů v oblasti zúčtovací ceny odchylky. Tyto dvě hodnoty mohou být stejné.
- (4) Pro výpočet hodnoty nebo hodnot neuskutečněné aktivace v souladu s článku 6 odst. 2 nebo článku 6 odst. 3 tohoto ISHP může každý PPS v případě potřeby použít pouze následující ceny:
- (a) nabídková cena nebo nabídkové ceny, za každý směr, regulační energie pro proces obnovy frekvence a výkonové rovnováhy, který má k dispozici tento PPS pro tento ISP od BSP připojených k tomuto PPS nebo z integrovaného procesu plánování;
 - (b) nabídková cena nebo nabídkové ceny, za každý směr, regulační energie pro proces náhrady záloh, které má tento PPS k dispozici pro tento ISP od BSP připojených k tomuto PPS nebo z integrovaného procesu plánování

Článek 7

Použití jednotného stanovování zúčtovacích cen oblasti zúčtovací ceny odchylek

Každý PPS zavede použití jednotného stanovování zúčtovacích cen odchylek v souladu s článkem 55 EBGL pro všechny odchylky s výjimkou specifických nebo všech ISP, u kterých národní regulační orgán schválí uplatnění jednotného stanovování zúčtovacích cen odchylek v souladu s článkem 8 tohoto ISHP.

Článek 8

Definice podmínek a metodiky pro uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylek

- (1) Každý PPS může navrhnout svému příslušnému regulačnímu orgánu uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylek v oblasti cenové odchylky na základě jedné z následujících podmínek, pokud je to relevantní:
- (a) U konkrétních ISP, u nichž PPS následně požaduje aktivaci kladné i záporné regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy, je-li stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylek odůvodněno jako opatření ke zmírnění negativních dopadů na cílové parametry FRCE v souladu s článkem 128 SOGL, stabilita frekvence v souladu s čl. 3 odst. 34 SOGL a/nebo schopnost udržovat toky výkonu v mezích toků výkonu v souladu s čl. 32 odst. 1 a 2 SOGL v důsledku toho, že SZ jednají pod vlivem cenových pobídek.
 - (b) U konkrétních ISP, u nichž zúčtovací cena odchylky vypočtená podle čl. 55 odst. 3 EBGL s přihlédnutím k hlavním složkám podle článku 5 ISHP, cena vypočtená pomocí funkce optimalizace aktivace neposkytuje místně přiměřenou pobídku u jednotlivých ISP vzhledem k

tomu, že oblast odchylky je téměř vyvážená. V takových ISP je stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky odůvodněné jako opatření ke zmírnění negativních dopadů na cílové parametry regulační odchylky frekvence a výkonové rovnováhy. PPS, kteří uplatňují stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky na základě této podmínky, podrobně uvedou v podmínkách prahovou hodnotu, která podléhá schválení příslušného regulačního orgánu, v jehož rámci je oblast odchylky považována za téměř vyváženou.

- (c) U konkrétních ISP, u nichž je složka v souladu s článkem 5 odst. 5 písm. a) ISHP vyšší než 0 EUR/MWh.
 - (d) U modelu centrálního řízení pro konkrétní ISP, kde uplatnění jednotného stanovování zúčtovacích cen odchylek neposkytuje pro plánovací jednotky správnou motivaci k dodržování pokynů pro jednotky v oblasti jejich závazků a nasazování zdrojů vydaných provozovatelem přenosové soustavy v rámci integrovaného procesu plánování, aby byl zajištěn bezpečný provoz soustavy.
 - (e) U všech ISP, u nichž je interval zúčtování odchylek 60 minut v důsledku výjimky z požadavku podle článku 53 EBGL nebo na základě odchylky v souladu s čl. 62 odst. 2 písm. d) EBGL.
- (2) V případě uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky podle článku 8 odst. 1 tohoto ISHP vypočítá PPS cenu odchylky:
- (a) u odchylek příslušného SZ v souladu s vnitrostátní metodikou pro výpočet jednotně stanovené zúčtovací ceny odchylky pro daný ISP, stanovení cen založené na složkách dle článku 5 tohoto ISHP a případně zahrnující složky v souladu s článkem 5 odst. 5 tohoto ISHP;
 - (b) u protiodchylek příslušného SZ v souladu s buď:
 - i. s metodikou pro výpočet hodnoty neuskutečněná aktivace dle článku 6 tohoto ISHP a případně včetně složek dle článku 5 odst. 5 tohoto ISHP; nebo
 - ii. s vnitrostátní metodikou pro jednotné stanovování zúčtovacích cen odchylek založenou na složkách a hranicích dle článku 5 tohoto ISHP a případně včetně složek dle článku 5 odst. 5 tohoto ISHP.
- (3) Návrh použití stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky dle článku 8 odst. 1 tohoto ISHP poskytne odůvodnění pro uplatnění stanovování dvojích cen zahrnující přinejmenším zhodnocení:
- (a) negativních dopadů při neuplatnění dvojích zúčtovacích cen odchylky, jak navrhuje tento PPS s ohledem na bezpečnost provozu;
 - (b) dalších možných dopadů při uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky, jak navrhuje tento PPS.
- (4) Odůvodnění dle článku 8 odst. 3 tohoto ISHP bude založeno na provozních a ekonomických argumentech a kritériích při zohlednění:
- (a) cílů EBGL v souladu s článkem 3 EBGL,
 - (b) cílů SOGL dle článku 4 odst. 2 SOGL, a
 - (c) obecných zásad zúčtování EBGL v souladu s článkem 44 EBGL.

HLAVA 3

Závěrečná ustanovení

Článek 9 Zveřejnění a zavedení ISHP

- (1) PPS zveřejní ISHP bez zbytečného odkladu poté, co všechny příslušné regulační orgány schválí návrh ISHP, nebo bude přijato rozhodnutí Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů v souladu s článkem 7 EBGL.
- (2) Každý PPS zavede články ISHP, které se vztahují k jeho modelu řízení, vlastního řízení nebo centrálního řízení, v souladu s článkem 52 odst. 4 EBGL nejpozději osmnáct měsíců po schválení všemi příslušnými regulačními orgány.

Článek 10 Jazyk

Referenčním jazykem ISHP je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat ISHP 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 ISHP.