
Návrh na úpravu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu předložený všemi provozovateli přenosových soustav, kteří provádějí proces náhrady záloh, v souladu s článkem 19 nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice

4. března 2021

Obsah

Preambule	3
Zkratky	6
Článek 1 Předmět a rozsah	6
Článek 2 Definice a výklad pojmů	6
Článek 3 Obecná struktura RR platformy	8
Článek 4 Plán a harmonogram zavedení RR platformy	9
Článek 5 Funkce RR platformy	10
Článek 6 Definice standardního produktu záloh pro náhradu	12
Článek 7 Čas uzávěrky pro nabídky energie formou standardního produktu záloh pro náhradu ..	14
Článek 8 Čas uzávěrky nabídek záloh pro náhradu energie pro provozovatele přenosových soustav	14
Článek 9 Společné žebříčky nabídkových cen, které má sestavit společná funkce optimalizace aktivace	14
Článek 10 Pravidla správy a provozu subjektu, který provozuje platformu a pověření subjektu ..	15
Článek 11 Rámec pro harmonizaci podmínek	15
Článek 12 Zásady společné úhrady nákladů	17
Článek 13 Popis optimalizačního algoritmu	18
Článek 14 Jazyk	20
Příloha - Pravidla pro správu a provoz RR platformy a určení subjektu podle čl. 19 odst. 3 nařízení EB	21

Všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří provádějí proces náhrady záloh, s přihlédnutím k následujícímu:

Preamble

- (1) Tento dokument je návrhem vytvořeným provozovateli přenosových soustav, kteří provádějí proces náhrady záloh (dále „**RR PPS**“) v souladu s částí IV nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále „**nařízení SO**“), v souvislosti s rámcem pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu (dále „**RR platforma**“).
- (2) Tento návrh rámce pro zavedení výměny regulační energie ze záloh pro náhradu (dále též „**RRIF**“) zohledňuje obecné zásady a cíle nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (dále „**nařízení EB**“), nařízení SO a dále nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou.
- (3) RRIF stanoví strukturu, funkční požadavky, pravidla správy a společnou úhradu nákladů pro RR platformu. Dále RRIF obsahuje i návrh subjektu pro výkon funkcí návrhu. RR platforma musí být schopna plnit funkce popsané v článku 5 rámce pro zavedení výměny ze záloh pro náhradu, a dále dle definice v článku 19(3) nařízení EB.
- (4) Mezi cíle nařízení EB uvedené v článku 3(1) nařízení EB patří integrace trhů EU pro zajišťování výkonové rovnováhy. Pro usnadnění tohoto cíle je nezbytné vypracovat rámce pro zavedení evropských platform pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací a vzájemné výměny systémových odchylek. Pokud jde o zálohy pro náhradu, představují právní základ tohoto návrhu články 19(1), 19(2) a 19(3) nařízení EB.
- (5) Na podporu zavádění nařízení EB byl zřízeno několik pilotních iniciativ. ENTSO-E potvrdila pilotní projekt pro proces výměny regulační energie ze záloh pro náhradu.
- (6) Článek 19(1) nařízení EB stanoví lhůtu pro předložení RRIF:
“1. Do šesti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří provádějí proces náhrady záloh podle části IV nařízení (EU) 2017/1485, vypracují návrh rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu.” Z toho plyne, že je nezbytné dodržet lhůtu do 18. června 2018.
- (7) Články 19(2) a 19(3) nařízení EB definují několik konkrétních požadavků týkajících se obsahu RRIF:
“2. Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, 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. Tato evropská platforma musí používat mnohostranný model PPS-PPS se společnými žebříčky nabídkových cen pro výměnu všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro náhradu, s výjimkou nedostupných nabídek podle čl. 29(14).

3. 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 náhradu v souladu s článkem 24;*
- (i) definici standardních produktů regulační energie ze záloh pro náhradu v souladu s článkem 25;*
- (j) uzávěrku předání nabídek energie ze strany provozovatelů přenosových soustav v souladu s článkem 29(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 složených ze všech standardních produktů záloh pro náhradu v souladu s článkem 58. “*
- (8) Lhůty pro zahájení provozu RR platformy jsou vymezeny v článku 19(5) nařízení EB. Vzhledem ke skutečnosti, že země mají rozdílné výchozí podmínky dané vnitrostátními podmínkami pro zajišťování výkonové rovnováhy, zahájili dotčení provozovatelé přenosových soustav postup na základě zaváděcího projektu. Tento postup usnadní plnění daných termínů, jelikož v možné míře předpokládá, že v zemích plnících určité části RRIF bude provoz RR platformy zahájen v předstihu před lhůtami nastavenými článkem 19(5) nařízení EB.
- (9) Články 4 až 14 tohoto RRIF plní obsah formulovaný článkem 19(3) nařízení EB.
- (10) RRIF přispívá k cíli nediskriminace a transparentnosti na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článků (2)(a), 2(b) a 3(1)(a) nařízení EB, jelikož pro RR PPS i pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy platí shodná metodika, a to nediskriminačním způsobem. Všichni RR

PPS budou mít ve stejný okamžik a transparentní formou přístup ke stejným spolehlivým údajům o zúčtovaných objemech.

- (11) RRIF přispívá ke zvyšování účinnosti zajišťování výkonové rovnováhy i k účinnosti evropských a vnitrostátních trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článků 3(1)(b) a (2)(c) nařízení EB, a to minimalizací nákladů na aktivované zálohy pro náhradu v Evropě a na vnitrostátních trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy i posilováním společenského prospěchu.
- (12) RRIF přispívá k cíli integrace trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy, podle článku 3(1)(c) nařízení EB, a to zavedením RR platformy, kterou budou využívat všichni RR PPS ve své oblasti řízení výkonové rovnováhy a frekvence (LFC).
- (13) RRIF přispívá k cíli sehrávání úlohy v rámci bezpečnosti provozu podle článků 3(1)(c), (2)(d) a (f) nařízení EB, jelikož navržené zásady optimalizace omezují aktivaci záloh pro náhradu z důvodu vzájemného vyrovnávání poptávky po regulační energii prostřednictvím záloh pro náhradu, přičemž optimalizují využívání propojení mezi RR PPS, čímž maximalizují celkový společenský prospěch.
- (14) RRIF přispívá k cíli usnadňovat účinné a jednotné fungování trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 3(1)(d) nařízení EB, a to minimalizací celkových nákladů na aktivované zálohy pro náhradu v Evropě a posilováním společenského prospěchu.
- (15) RRIF slouží požadavku článku 3(2)(e) nařízení EB, jelikož pro výměnu ze záloh pro náhradu se používá pouze přenosová kapacita dostupná po uplynutí předchozího časového rámce trhu, čímž je zajištěno, že nebude docházet k narušování vývoje na dlouhodobých, denních a vnitrodenních trzích.
- (16) RRIF slouží požadavku článku 3(2)(h) nařízení EB, jelikož navržený technický rámec je založen na dohodnutých evropských normách, které jsou již platné.
- (17) Závěrem lze říci, že návrh rámce pro zavedení výměny ze záloh pro náhradu přispívá k obecným cílům nařízení EB.

PŘEDKLÁDAJÍ DOTČENÝM NÁRODNÍM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH NA ÚPRAVU RÁMCE PRO ZAVEDENÍ VÝMĚNY ZE ZÁLOH PRO NÁHRADU:

Zkratky

Následující výčet uvádí zkratky, které se vyskytují a jsou použity více než jednou v tomto RRIF

AOF: Funkce optimalizace aktivace

CMOL: Společné žebříčky nabídkových cen

FAT: Doba do plné aktivace

RR: Zálohy pro náhradu

RRIF: Rámec pro zavedení výměny ze záloh pro náhradu

LFC: Řízení výkonové rovnováhy a frekvence

Nařízení EB: Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice

Nařízení SO: Rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav

NRA: Národní regulační orgán

Článek 1 Předmět a rozsah

- (1) RR platforma tak, jak je v tomto RRIF vymezena v souladu s článkem 19 nařízení EB, je společným návrhem RR PPS a provozovatelů přenosových soustav, kteří zamýšlejí zavést RR proces.
- (2) Pokud si provozovatel přenosové soustavy přeje zavést RR- platformu později:
 - (a) Tento RRIF nebude opětovně předložen národním regulačním orgánům, které již schválily návrh podaný v souladu s článkem 19 nařízení EB;
 - (b) Tento návrh musí dotčený PPS předložit příslušnému národnímu regulačnímu orgánu.
- (3) Tento RRIF platí výhradně pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu. Evropské platformy pro vzájemné výměny systémových odchylek a výměny regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací jsou mimo rozsah RRIF.
- (4) RR platforma zavádí výměnu a aktivaci regulační energie ze standardních produktů záloh pro náhradu prostřednictvím optimalizačního algoritmu, přičemž respektuje omezení parametrů kapacity mezi zónami.
- (5) Článek 30 nařízení EB o stanovení cen regulační energie a stanovení kapacity mezi zónami a článek 50 nařízení EB o vzájemném zúčtování provozovatelů přenosových soustav je mimo rozsah tohoto RRIF a bude předmětem samostatného návrhu. Tento RRIF nicméně zahrnuje některé zásady, které jsou v souladu s uvedenými články.

Článek 2 Definice a výklad pojmů

- (1) Pro účely RRIF se používané pojmy a podmínky vykládají shodně s jejich smyslem v článku 2 nařízení EB, v článku 3 nařízení SO a v článku 2 nařízení Komise (EU) 2015/1222.
- (2) Kromě toho platí v tomto RRIF následující definice:

- (a) **Pověřený subjekt:** znamená subjekt, který provozovatelé přenosových soustav provádějící proces náhrady záloh jmenovali, aby provozoval všechny funkce RR platformy.
- (b) **Mezi zónami:** označuje soubor fyzických přenosových vedení propojujících nejmenší oblast mezi sousedícími oblastmi řízení výkonové rovnováhy a frekvence a nabídkovými zónami;
- (c) **Kapacita mezi zónami:** znamená přenosovou kapacitu mezi zónami existující mezi dvěma nabídkovými zónami buď patřícími témuž provozovateli přenosových soustav provádějícímu proces náhrady záloh nebo mezi provozovateli přenosových soustav provádějícími proces náhrady záloh nebo mezi zónami, kde je uplatňován model provozovatel přenosové soustavy-poskytovatel služeb výkonové rovnováhy;
- (d) **Parametry kapacity mezi zónami:** jsou parametry vymezené sousedícími provozovateli přenosových soustav provádějícími proces náhrady záloh nebo jedním provozovatelem přenosové soustavy (pokud do regulační oblasti takového provozovatele přenosové soustavy spadají dvě nebo více nabídkových zón) – např. parametry jako maximální a minimální limity kapacity mezi zónami;
- (e) **Expertní skupina (skupiny):** znamená orgán složený z nominovaných expertů za všechny RR PPS (členů i pozorovatelů) v rámci projektu pro zavedení RR platformy ke splnění požadavků vymezených RRIF;
- (f) **Realizační projekt:** znamená projekt, kterým se zavádí RR platforma;
- (g) **Člen:** znamená RR PPS, který je zapojen do realizačního projektu anebo do RR platformy a který má rozhodovací pravomoc pro účast na rozhodování podle článku 10.
- (h) **Účastníci trhu:** znamená poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a subjekty zúčtování, na které má dopad realizační projekt anebo zavedení RR platformy v zemích provádějících proces náhrady záloh;
- (i) **Saldo:** celkový export a import elektřiny po vzájemném započtení za každou dobu dodávky pro nabídkovou zónu. V rozsahu tohoto RRIF odpovídá saldo součtu exportu a importu elektřiny po vzájemném započtení za každou dobu dodávky pro jednotlivou nabídkovou zónu, jako výsledek z RR platformy;
- (j) **Pozorovatel:** znamená
 - a. RR PPS, který se účastní realizačního projektu nebo RR platformy, který není členem, bez rozhodovací pravomoci, a aniž by sousedil s RR PPS, nebo;
 - b. RR PPS, který není členem a účastní se realizačního projektu, bez rozhodovací pravomoci.
- (k) **Region:** znamená geografickou oblast, která pokrývá všechny provozovatele přenosových soustav provádějící proces náhrady záloh, kteří budou využívat Evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu;
- (l) **RR platforma:** Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu;
- (m) **RR PPS:** znamená ty provozovatele, kteří provádějí proces náhrady záloh podle článku 114 a části IV nařízení SOGL;

- (n) **Země provádějící proces náhrady záloh:** znamená zemi, ve které existuje provozovatel přenosové soustavy provádějící proces náhrady záloh;
- (o) **Společenský prospěch:** v kontextu funkce optimalizace aktivace znamená celkový přebytek zúčastněných provozovatelů přenosových soustav získaný z uspokojování jejich požadavků na zálohy pro náhradu předložených Evropské platformě pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu a celkového přebytku poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy, který je výsledkem aktivace jejich souvisejících podaných nabídek. Křivka tvořená kladnou hodnotou poptávky po výměně regulační energie ze záloh pro náhradu na straně provozovatelů přenosových soustav, předložených Evropské platformě pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, a zápornými nabídkami záloh pro náhradu na straně poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy, předloženými Evropské platformě pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, představuje odběratelskou křivku, a vyznačuje tudíž maximální cenu, kterou jsou spotřebitelé (provozovatelé přenosových soustav a poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy) ochotni zaplatit za spotřebu regulační energie ze záloh na náhradu. Naopak křivka tvořená zápornou hodnotou poptávky po výměně regulační energie ze záloh pro náhradu na straně provozovatelů přenosových soustav, předložených Evropské platformě pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, a kladnými nabídkami záloh pro náhradu na straně poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy, předloženými Evropské platformě pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, představuje dodavatelskou křivku, a vyznačuje tudíž minimální cenu, kterou jsou ochotni přijmout za dodání regulační energie ze záloh na náhradu. Společenský prospěch je celkový přínos z transakcí s regulační energií ze záloh pro náhradu, a je tak tvořen plochou odpovídající odběratelskému a dodavatelskému přebytku;
- (p) **Nabídka standardního produktu ze záloh pro náhradu:** znamená nabídku regulační energie na standardní produkt záloh pro náhradu nebo pro provozovatele přenosových soustav provádějící proces náhrady záloh, kteří uplatňují model centrálního řízení, jako výsledek konverze integrovaných nabídek předkládaných v rámci integrovaného procesu plánování na standardní produkty podle článků 27 nařízení EB. Dále jako „nabídka standardního produktu záloh“;
- (q) **Řídící výbor:** je rozhodovací orgán realizačního projektu a RR platformy, jak je blíže popsáno v článku 10 RRIF.
- (r) **Rozlišení časového rámce** je rozlišení standardního produktu záloh pro náhradu, poptávky po regulační energii na straně PPS a funkce optimalizace aktivace (AOF).

Článek 3 Obecná struktura RR platformy

- (1) RR PPS zavedou, prostřednictvím RR platformy výměnu a optimalizaci aktivace standardního produktu pro regulační energii ze záloh pro výměnu, a to prostřednictvím optimalizačního algoritmu a při respektování dostupných kapacit mezi zónami:
 - (a) Provozovatelé přenosových soustav obdrží nabídky standardního produktu záloh pro náhradu od poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy. Tyto nabídky jsou anonymizovány a zaslány RR platformě. Provozovatelé přenosových soustav rovněž sdělí platformě svou poptávku po regulační energii ze záloh pro náhradu a dostupné kapacity mezi zónami.
 - (b) RR PPS bude umožněno předložit preferované rozmezí toku pro konkrétní propojení, který bude respektován, pokud je to proveditelné a nezhorší uspokojení jakékoli neelastické poptávky provozovatele přenosové soustavy, optimalizačním algoritmem. Provozovatelé přenosových soustav RR, kteří předloží požadovaný rozsah toku, pokryjí náklady na vynucení takového toku. V souladu se

schválenými metodikami podle čl. 30 odst. 1 a čl. 50 odst. 1 nařízení EB, tyto zásady budou uplatňovány do 1. července 2022.

- (c) Preferované rozmezí toku nesmí narušovat marginální ceny záloh pro náhradu.
- (d) Provozovatelé přenosových soustav uplatňující model centrálního řízení v souladu s článkem 27 nařízení EB provedou konverzi integrovaných nabídek předkládaných v rámci integrovaného procesu plánování a obdržených od poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy na nabídky standardního produktu záloh pro náhradu, a tyto pak předloží RR platformě.
- (e) RR platforma shromáždí všechny nabídky standardního produktu záloh pro náhradu z lokálních trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy, kde působí RR PPS, a zabezpečí optimalizovanou aktivaci energie ze záloh pro náhradu, aby upokojila poptávku po regulační energii ze záloh na náhradu na straně provozovatelů přenosových soustav.
- (f) RR platforma uplatní algoritmus, kterým bude provedeno zúčtování odběratelské křivky proti dodavatelské křivce podle vymezení v článku 2(2)(o) tohoto RRIF. RR platforma sdělí nazpět provozovatelům přenosových soustav akceptované nabídky standardního produktu záloh pro náhradu, uspokojení poptávky a ceny. RR platforma na základě tohoto přidělení záloh pro náhradu vypočítá tok mezi zónami na propojení v rámci regionu. Výsledné plány mezi zónami a aktualizované parametry kapacity mezi zónami se zašlou provozovatelům přenosových soustav. Plány vyjádřené saldem se zašlou ověřovacím platformám.
- (g) RR platforma zašle údaje související s článkem 17(1)(j) nařízení Komise (EU) 543/2013 o předkládání a zveřejňování údajů na trzích s elektřinou centrální platformě pro transparentnost informací.
- (h) RR platforma odešle centrální platformě pro transparentnost informací údaje týkající se článku 12 nařízení EB.
- (i) Nakonec se údaje vyžadované pro vypořádání nákladů a výnosů mezi provozovateli přenosových soustav, tj. finanční hodnota toků energie přes hranice, použijí k sestavení faktur potřebných pro úplné vzájemné zúčtování provozovatelů přenosových soustav.

Článek 4

Plán a harmonogram zavedení RR platformy

- (1) Do dvanácti měsíců od schválení RRIF splní realizační projekt všechny požadavky definované v RRIF, stejně jako další požadavky nařízení EB, čímž vznikne RR platforma.
- (2) Harmonogram jejího zavedení předpokládá několik kroků.
 - (a) Prvním krokem je předložení RRIF dotčeným národním regulačním orgánům ke schválení, když napřed musí být splněny tyto kroky:
 - schvalovací cyklus ze strany RR PPS, kteří předkládají tento RRIF podle vymezení v článku 10 RRIF;
 - veřejná konzultace s evropskými zainteresovanými stranami (po dobu šesti týdnů);
 - vyhodnocení a zevrubné zohlednění reakcí zainteresovaných stran.
 - (b) Šest měsíců od schválení tohoto návrhu všichni RR PPS určí navržený subjekt podpořený tímto RRIF (článek 19(4) nařízení EBGL).
 - (c) Všichni RR PPS, kteří mají nejméně jednoho RR PPS, zavedou a zprovozní RR platformu, a to nejpozději do jednoho roku od schválení. Provozovatel přenosové soustavy může požádat svůj

regulační orgán o udělení výjimky z tohoto požadavku (článek 62 nařízení EB). Taková žádost musí být řádně odůvodněna v souladu s článkem 62(5) nařízení EB.

- (d) Realizační projekt si klade za cíl zřízení fungující RR platformy v souladu s článkem 5 tohoto RRIF.
- Souběžně s budováním centrální platformy bude probíhat i lokální zavádění, aby byla zajištěna připravenost na výměny s RR platformou, jakmile bude provozuschopná. Úpravy vnitrostátních procesů výměny ze záloh pro náhradu pro jejich integraci s RR platformou jsou mimo rozsah RRIF.
 - Realizační projekt zahrnuje hlavní aspekty harmonizace trhu se zálohami pro náhradu, aby tak vznikly rovné podmínky pro účastníci trhu v regionu. Podrobnosti harmonizace v regionu budou rozvedeny v článku 11 tohoto RRIF.
 - Fáze souběžných příprav zahrne účast provozovatelů přenosových soustav provádějících proces náhrady záloh, a podle potřeby také národních poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy¹. Tato fáze má podobu „komplexního testování“ a prověří připravenost RR platformy, provozovatelů přenosových soustav i místních poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy. Ověřena bude komunikace, výměna informací, záložní postupy i pomocné procesy.
 - Tato fáze souběžných příprav se podle předpokladu má uskutečnit ve druhém pololetí 2019.
 - Uvedení RR platformy do plného provozu proběhne nejpozději do jednoho roku od schválení RRIF.
 - Budoucí rozvoj RR platformy je popsán v článcích 7, 11(5) a 13(3) tohoto RRIF.

Článek 5 Funkce RR platformy

(1) RR platforma sestává z následujících funkcí:

- (a) AOF (Funkce optimalizace aktivace): Účel funkce optimalizace aktivace je popsán v článku 13 rámce pro zavedení výměny ze záloh pro náhradu.
- (b) Kapacita mezi zónami: Účelem této funkce je, pod kontrolou provozovatelů přenosových soustav vypočítávat parametry kapacity mezi zónami, pokud to bude při zavádění metodiky pro výpočet kapacity mezi zónami považováno za efektivní.
- Pokud to bude relevantní, účelem funkce kapacity mezi zónami bude zavedení metodiky pro výpočet kapacity mezi zónami v časovém rámci zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 37(3) nařízení EB.
- (c) Vzájemné zúčtování provozovatelů přenosových soustav. Účelem vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav bude výpočet zúčtovací částky, kterou každý RR PPS, připojený k RR platformě, nutně ponese za zamýšlenou výměnu energie z procesu výměny ze záloh pro náhradu.
- i. Vstupem do funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav bude přinejmenším energie ze záloh pro náhradu vyměněná mezi oblastmi řízení výkonové rovnováhy a frekvence a ceny stanovené v souladu s metodikou navrženou v souladu s článkem 30 nařízení EB. Další vstup lze definovat v souladu s článkem 50 nařízení EB.

¹ Zahrnutí poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy na vnitrostátní a místní úrovni je v odpovědnosti připojujícího provozovatele přenosové soustavy.

- ii. Minimální výstupy z funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav jsou:
 - i. výpočet zamýšlené výměny regulační energie a související částky zúčtování, který vyplýne z postupu aktivace záloh pro náhradu mezi zónami pro každého zapojeného člena RR platformy v souladu s metodikou navrženou v souladu s článkem 50 nařízení EB;
 - ii. výpočet a rozdělení poplatku z přetížení vzniklého podle metodiky navržené v souladu s článkem 50 nařízení EB.
 - iii. Každý člen musí aktivně spolupracovat se všemi ostatními členy při:
 - i. vytváření a revidování koncepcí týkajících se zúčtování zamýšlených výměn energie plynoucích z RR platformy;
 - ii. monitorování správného zavedení a provádění zúčtování zamýšlených výměn energie plynoucích z RR platformy.
- (2) Odpovědností pověřeného subjektu dle vymezení v článku 10 tohoto RRIF je provozovat a monitorovat RR platformu a poskytovat odpovídající zařízení pro hostování.

Článek 6

Definice standardního produktu záloh pro náhradu

- (1) Produkt vyměňovaný na RR platformě, je standardním produktem regulační energie ze záloh pro náhradu (dále „**RR standardní produkt**“)
- (2) Z komerčního hlediska je RR standardní produkt plánovaný blok, které lze aktivovat na pevně stanovenou dobu čtvrt hodiny nebo na více čtvrt hodin při respektování minimální a maximální délky doby dodání.
- (3) Doba plné aktivace (FAT) RR standardního produktu je 30 minut. Doba rampování může být v rozmezí 0 až 30 minut.
- (4) Následující tabulka obsahuje hlavní charakteristiky standardního produktu záloh pro náhradu:

Režim aktivace	Plánovaná s manuální aktivací
Doba přípravy	0 až 30 minut
Doba rampování	0 až 30 minut
FAT	30 minut
Doba deaktivace	Spadá do vnitrostátní odpovědnosti
Minimální množství	1 MW
Maximální množství	V případě dělitelné nabídky se nevyžaduje žádné maximum, pouze technický (IT) limit. V případě nedělitelné nabídky budou zavedena vnitrostátní pravidla
Minimální doba dodávky	15 minut
Maximální doba dodávky	60 minut ²
Umístění	Alespoň nejmenší z oblasti řízení výkonové rovnováhy a frekvence nebo nabídkové zóny. Podrobnější údaj o umístění spadá do vnitrostátní odpovědnosti.
Doba platnosti	Definována poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy, s respektováním minimální a maximální doby dodávky
Minimální čas mezi koncem doby deaktivace a následující aktivací	Doba zotavení = stanoví poskytovatel služeb výkonové rovnováhy
Dělitelnost	Dělitelné i nedělitelné nabídky povoleny
Cena a rozlišení nabídky	Definují poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy Rozlišení je 0,01 EUR/MW,
Rozlišení časového rámce	15 minut

² Maximální doba dodávky závisí na počtu uzávěrek během dne. Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu zahájí činnost s 24 uzávěrkami denně (jedna optimalizace, která pokryje dobu 60 minut zajišťování výkonové rovnováhy. Například v případě přechodu Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu na 48 uzávěrek bude maximální doba dodávky 30 minut (a pro 96 uzávěrek denně bude maximální doba dodávky 15 minut).

- (5) Kdykoliv je v odstavci (4) uveden poskytovatel výkonové rovnováhy, v případě systému centrálního řízení to znamená, že připojující PPS může definovat nebo určit příslušnou charakteristiku RR standardního produktu na základě integrovaných nabídek procesu plánování obdržené od poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy dle národních pravidel pro konverzi nabídek v systému centrálního řízení dle Článku 27 nařízení EB.

Článek 7

Čas uzávěrky pro nabídky energie formou standardního produktu záloh pro náhradu

- (1) Čas uzávěrky pro předkládání nabídek standardního produktu záloh připojujícím provozovatelům přenosové soustavy ze strany poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy bude 55 minut před dobou, která se při aktivaci standardního produktu záloh pro náhradu považuje za dostatečnou pro uspokojení poptávky po regulační energii provozovatelů přenosové soustavy.
- (2) Na přechodné období ne déle než dvanácti měsíců od zahájení provozování RR platformy bude čas uzávěrky pro nabídky standardního produktu záloh 60 minut před dobou, která se při aktivaci standardního produktu záloh pro náhradu považuje za dostatečnou pro uspokojení poptávky po regulační energii provozovatelů přenosové soustavy.
- (3) V případě provozovatelů přenosových soustav, kteří uplatňují model centrálního řízení, bude čas uzávěrky pro nabídky předkládané v rámci integrovaného procesu plánování definován podle článků 24(5) a 24(6) nařízení EB.

Článek 8

Čas uzávěrky nabídek záloh pro náhradu energie pro provozovatele přenosových soustav

- (1) Čas uzávěrky pro předkládání nabídek standardního produktu záloh do společných žebříčků nabídkových cen ze strany připojujících provozovatelů přenosových soustav bude 40 minut před dobou, která se při aktivaci standardního produktu záloh pro náhradu považuje za dostatečnou pro uspokojení poptávky po regulační energii provozovatelů přenosové soustavy.
- (2) Provozovatelé přenosových soustav zašlou poptávku po regulační energii RR platformě a kapacity mezi zónami před časem uzávěrky nabídek záloh pro náhradu energie provozovatelů přenosových soustav.

Článek 9

Společné žebříčky nabídkových cen, které má sestavit společná funkce optimalizace aktivace

- (1) Každý poskytovatel služeb výkonové rovnováhy předloží připojujícímu provozovateli přenosové soustavy aplikujícímu systém vlastního řízení, nabídky standardního produktu záloh.
- (2) Každý poskytovatel služeb výkonové rovnováhy předloží nabídky v rámci integrovaného procesu plánování připojujícímu provozovateli přenosové soustavy aplikujícímu systém centrálního řízení, který konvertuje nabídky v rámci integrovaného procesu plánování obdržené od poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy do nabídek standardního produktu záloh.
- (3) Formátové možnosti nabídek standardního produktu záloh jsou:
 - (a) Plně dělitelné, dělitelné nebo nedělitelné;
 - (b) Výhradní co do objemu nebo času a/nebo ve více částech v objemu a ceně;
 - (c) Propojené v čase;
- (4) Formátové možnosti poptávek po regulační energii ze záloh na náhradu jsou:
 - (a) Plně dělitelné;
 - (b) Propojené v čase;

- (5) Připojující provozovatel přenosových soustav předloží nabídky standardního produktu záloh do společných žebříčků nabídkových cen.
- (6) Společné žebříčky nabídkových cen jsou složeny ze dvou společných žebříčků nabídkových cen, které obsahují všechny zařazené nabídky standardního produktu záloh a všechny poptávky po regulační energii ze záloh na náhradu předložené provozovateli přenosových soustav;
 - (a) První společné žebříčky nabídkových cen musí obsahovat kladné nabídky standardního produktu záloh a záporné poptávky po regulační energii ze záloh na náhradu setříděné vzestupně podle cen.
 - (b) Druhé společné žebříčky nabídkových cen musí obsahovat záporné nabídky standardního produktu záloh a kladné poptávky po regulační energii ze záloh na náhradu setříděné sestupně podle cen.

Článek 10

Pravidla správy a provozu subjektu, který provozuje platformu a pověření subjektu

- (1) RR PPS jmenují subjekt nebo subjekty provozující platformu RR, jak je popsáno v příloze.
- (2) Pravidla týkající se správy a provozu platformy jsou popsána v příloze.

Článek 11

Rámec pro harmonizaci podmínek

- (1) Hlavním účelem nařízení EB je integrovat trhy služeb výkonové rovnováhy, a tím posilovat účinnost evropského systému udržování výkonové rovnováhy. To vyžaduje určitý stupeň harmonizace technických požadavků i tržních pravidel. Rámec pro harmonizaci zohlední rozdíly mezi provozovateli přenosových soustav, kteří uplatňují model centrálního a vlastního řízení.
- (2) Aby bylo možno jejich systém vyvážit a zabezpečit při o optimálních nákladech, RR PPS stanoví poptávku po regulační energii ze záloh na náhradu na základě předpovědi a očekávané situace elektrických soustav a obnovy zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy.

Poptávka po regulační energii ze záloh na náhradu, kterou provozovatelé přenosových soustav předkládají RR platformě, má několik charakteristik.

Následující tabulka obsahuje hlavní charakteristiky poptávky po regulační energii ze záloh na náhradu:

Minimální velikost objemu		1 MW
Maximální velikost objemu		Maximální velikost poptávky po regulační energii ze záloh na náhradu předkládaná provozovateli přenosových soustav za jejich oblast řízení výkonové rovnováhy a frekvence musí být menší nebo rovna součtu sdílených nabídek standardního produktu záloh, učiněných ve stejném směru. Pokud dojde k ohrožení bezpečnosti soustavy nebo sítě, může provozovatel přenosové soustavy notifikovat systém a ten může uplatnit výjimku z tohoto pravidla
Minimální doba dodávky		15 minut
Maximální doba dodávky		60 minut
Umístění		Nabídkové zóny
Objemové rozlišení		1 MW
Druh poptávky	Elastická	Předložení objemu a ceny
	Neelastická	Předložení objemu

Cenové rozlišení	0,01 EUR/MW
Rozlišení časového rámce	15 minut
Závaznost	Ano
Směr	Kladný (nedostatek) nebo záporný (přebytek)
Rozsah tolerance pro objem ³	Dělitelný objem předložený v rozlišení 1MW (nepovinný pro PPS provádějící proces náhrady záloh)

- (3) Kontrolovatelnost propojení. Podle článku 3(2)(d) nařízení EB bude provozovatelům přenosových soustav provádějícím proces náhrady záloh povoleno předložit RR platformě preferovaný tok na konkrétní propojení. Aktivace nabídek na uspokojení kontrolovatelnosti propojení je aktivace nabídek pro jiné účely než zajišťování výkonové rovnováhy a musí být zúčtována podle článku 30 nařízení EB. V souladu se schválenou metodikou podle čl. 30 odst. 1 nařízení EB bude od 1. července 2022 v souladu proces vypořádání všech aktivovaných nabídek s procesem stanoveným v uvedené metodice.
- (4) Maximální a minimální ceny: Provozovatelé přenosové soustavy navrhuji, aby u nabídek standardního produktu záloh předložených RR platformě nebyly uplatňovány maximální a minimální ceny. Bude uplatňován pouze technický limit (IT limity).
- (5) Všichni RR PPS harmonizují počet denních uzávěrek:
- (a) Při uvedení RR platformy do provozu bude denně 24 uzávěrek. Pro hranice začleněné do regionu RR PPS zkrátí kroky přeshraničního plánování na méně než 60 minut. Lhůta bude datum vyžadované nařízením EB, které pro využívání Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací, jež stále podléhá možné derogaci a dále datum vyžadované nařízením CACM pro definici frekvence uzávěrky pro vnitrodenní obchodování mezi zónami.
 - (b) Počínaje touto lhůtou bude plánovací krok pro přeshraniční obchody 15 minut, proto může být zvýšení počtu uzávěrek zváženo s přihlédnutím ke zralosti evropského trhu zajišťování výkonové rovnováhy v danou dobu.
- (6) Podmínky podle článku 18 nařízení EB zůstávají ve vnitrostátní odpovědnosti, musejí však respektovat rámec pro harmonizaci podle článku 19(3)(f) nařízení EB.
- (7) Podmínky pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy, kteří poskytují nabídky standardního produktu záloh:
- (a) Pokud se má někdo stát poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy, musí absolvovat předběžnou kvalifikaci;
 - (b) Poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy pro zálohy pro náhradu musejí být schopni poskytovat standardní produkty záloh pro náhradu (akceptovaný tvar nebo tvar, který lze konvertovat na standardní produkt záloh pro náhradu podle článku 26(3) nebo 27 nařízení EB) a vyměňovat si informace s provozovatelem přenosové soustavy.
 - (c) Vypořádání s poskytovateli služeb výkonové rovnováhy bude prováděno za požadovaný objem energie;
 - (d) Poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy obdrží marginální cenu mezi zónami. Pokud připojující provozovatel zkonvertuje nabídky z integrovaného procesu plánování nebo ze specifických produktů, podané RR platformě, lze vypořádání s poskytovateli služeb výkonové rovnováhy upravit tak, aby byla

³ Jde o parametr poptávky po regulační energii předložené provozovatelem přenosové soustavy jako přijatelný objem navíc, který lze použít pro optimalizaci pokrytí poptávky

zajištěna finanční neutralita příslušného provozovatele přenosové soustavy podle článků 26(4) a 27(3) nařízení EB;

- (e) Poskytovatel služeb výkonové rovnováhy identifikuje umístění produktu v nabídkových systémech bez portfolia;
- (f) V případě podlimitní nebo nadlimitní dodávky regulační energie nese poskytovatel služeb výkonové rovnováhy finanční důsledky buď přímo, nebo prostřednictvím subjektu zúčtování.

Článek 12 Zásady společné úhrady nákladů

- (1) Společná úhrada nákladů mezi provozovateli přenosových soustav v různých zemích provádějících proces náhrady záloh bude vycházet ze zásad, které jsou v souladu s článkem 23 nařízení EB.
- (2) Náklady spojené s vytvořením, změnami a provozováním RR platformy se člení následovně:
 - (a) **Společné náklady** plynoucí z nákladů na vývoj RR platformy, nákladů potřebných na externí podporu projektu a nákladů na kancelář řízení projektu (PMO). Tyto náklady jsou nezbytné na vytvoření, změny a provozování RR platformy.
 - (b) Historické náklady (článek 23(6) nařízení EB) budou zahrnovat veškeré společné náklady podle přehledu v článku 12.2 (a) tohoto návrhu rámce pro zavedení výměny ze záloh, vzniklé od ledna 2017, s vyloučením nákladů na PMO.
- (3) Provozovatelé přenosových soustav, kteří se účastní realizačního projektu anebo RR platformy jako členové, budou přispívat na náklady uvedené v článku 12.2 (a) tohoto RRIF.
- (4) Provozovatelé v rámci realizačního projektu nebo RR platformy se podílejí pouze na nákladech PMO.
- (5) Provozovatelé, kteří již přistoupili k realizačnímu projektu a později se stanou členy, nebo provozovatelé přenosových soustav, kteří do realizačního projektu vstoupí přímo jako členové, budou přispívat na náklady podle přehledu v článku 12.2 (a) a 12.2 (b) tohoto RRIF.
- (6) Náklady na vnitrostátní zavedení nejsou řízeny v rámci realizačního projektu, a proto budou řízeny na lokální úrovni a schvalovány regulačním orgánem.
- (7) Společné náklady, na které se odkazuje v článku 12.2 (a) a 12.2 (b) tohoto návrhu rámce pro zavedení výměny ze záloh, hradí společně RR PPS v zemích provádějících proces náhrady záloh v souladu s článkem 23 nařízení EB.
 - (a) Jedna osmina se rozdělí rovným dílem mezi jednotlivé země provádějící proces náhrady záloh, ve kterých existuje jeden nebo více provozovatelů přenosových soustav provádějících proces náhrady záloh;
 - (b) Pět osmin se rozdělí mezi jednotlivé země provádějící proces náhrady záloh, ve kterých existuje jeden nebo více provozovatelů přenosových soustav provádějících proces náhrady záloh v poměru k jejich spotřebě;
 - (c) Dvě osminy se rozdělí rovným dílem mezi RR PPS, a to v souladu s článkem 12.2 (a) a (b) tohoto rámce pro zavedení výměny ze záloh;
 - (d) Podíl země provádějící proces náhrady záloh na úhradě nákladů nese provozovatel (nebo provozovatelé) přenosové sítě provádějící proces náhrady záloh, kteří působí na území dané země provádějící proces náhrady záloh. V případě, že v některé zemi provádějící proces náhrady záloh působí několik

provozovatelů přenosových soustav provádějících proces náhrady záloh, podíl takové země na úhradě nákladů se rozdělí mezi tyto provozovatele přenosových soustav provádějící proces náhrady záloh v poměru ke spotřebě v oblasti řízení výkonové rovnováhy nebo v nabídkových zónách těchto provozovatelů přenosových soustav.

- (e) Výpočet společných nákladů se pravidelně upravuje, aby zohlednil změny společných nákladů nebo provozovatelů přenosových soustav provádějících proces náhrady záloh.

Článek 13 Popis optimalizačního algoritmu

- (1) Vstupy optimalizačního algoritmu jsou:

- (a) Společné žebříčky nabídkových cen v souladu s článkem 9 tohoto RRIF;
- (b) Kapacita mezi zónami vypočítaná v souladu s článkem 37 nařízení EB.

- (2) Cíle funkce optimalizačního algoritmu jsou:

- (a) Za prvé maximalizovat společenský prospěch;
- (b) Za druhé minimalizovat celkovou výši výměny záloh pro náhrady mezi nabídkovými zónami;
- (c) A konečně maximalizovat celkovou výši aktivace záloh pro náhrady v případě existence více optimálních řešení.

Optimalizační algoritmus zajistí, že podaná neelastická poptávka regulační energie RR PPS je uspokojena, pokud může být zajištěna nabídkami předloženými daným RR PPS.

- (3) Omezení optimalizačního algoritmu jsou přinejmenším tato:

- (a) součet výsledných sald všech komerčních plánů ve všech nabídkových zónách se musí rovnat nule;
- (b) Výměna regulační energie ze záloh pro náhradu mezi zónami nesmí překročit kapacitu mezi zónami vypočítanou v souladu s článkem 37 nařízení EB;
- (c) Výměna regulační energie ze záloh pro náhradu mezi zónami nesmí překročit limity požadované dotčenými provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 150 nařízení SO;
- (d) Výměna regulační energie ze záloh pro náhradu pro jednotlivé nabídkové zóny nesmí překročit limity požadované dotčenými provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 150 nařízení SO.
- (e) Ztráty na vedeních stejnosměrného proudu s vysokým napětím musí být při optimalizaci zohledněny.
- (f) Kontrolovatelnost propojení se podle okolností zohlední rovněž.

- (4) Výsledky optimalizačního algoritmu jsou:

- (a) Akceptované nabídky;
- (b) Uspokojené poptávky po regulační energii ze záloh na náhradu;
- (c) Využití kapacity mezi zónami;
- (d) Výsledné saldo RR platformy;
- (e) Marginální ceny mezi zónami.

- (5) Pro účely zprovoznění RR platformy povolí funkce optimalizace aktivace protichůdně působící aktivace. Nejpozději do dvaceti čtyř měsíců po uvedení RR platformy do provozu bude funkce optimalizace

aktivace minimalizovat protichůdně působící aktivace, minimálně, které neslouží k zajišťování výkonové rovnováhy. Všichni RR PPS mohou požádat o změnu tohoto požadavku u všech národních regulačních orgánů zemí provádějících proces náhrady záloh, jak to umožňuje článek 6(3) nařízení EB. Taková žádost musí být řádně odůvodněna a doložena analýzou provedenou RR PPS.

- (6) V případě, že optimalizační algoritmus nepřinese výsledky, uplatní se záložní postup podle požadavku článku 28 nařízení EB. V případě, že optimalizační algoritmus nekonverguje, ponechá se algoritmus v běhu se zohledněním dříve podaných nabídek standardního produktu záloh a poptávky po regulační energii provozovatelů přenosových soustav provádějících proces náhrady záloh, požadavků a dalších omezení, při hodnotě kapacity mezi zónami pro všechny nabídkové zóny rovné nule. Kromě toho každý provozovatel přenosových soustav provádějící proces náhrady záloh zajistí, aby byly zavedeny a funkční vnitrostátní záložní postupy, a může se rozhodnout využít takové vnitrostátní záložní postupy nebo řešení poskytované záložním postupem RR platformy.
- (7) V případě, že RR platforma neobdrží žádné poptávky, nebude optimalizační algoritmus prováděn.

Článek 14

Jazyk

Jazykem pro účely odkazování na tento RRIF je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou provozovatelé přenosových soustav potřebovat tento RRIF přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí zveřejněnou PPS v souladu s článkem 9(21) nařízení EB a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS odstranit veškeré nesrovnalosti zabezpečením aktualizovaného překladu tohoto RRIF pro příslušné národní regulační orgány.

Příloha - Pravidla pro správu a provoz RR platformy a určení subjektu podle čl. 19 odst. 3 nařízení EB

Účelem této přílohy je popsat pravidla pro správu a provoz platformy RR a určení subjektu nebo subjektů, které budou funkce platformy provozovat, a ukázat, jak toto určení a procesy umožní dobrou koordinaci a efektivní fungování RR platformy.

Provozovatelé přenosových soustav zdůrazňují, že během aplikace procesu RR zůstává každý provozovatel přenosové soustavy RR výhradně odpovědný za provozní bezpečnost své přenosové sítě, včetně provozu a aktivace záloh pro náhradu, bez ohledu na způsob určení subjektu.

Provozovatelé přenosových soustav dále definovali provoz platformy RR jako proces, kterým se bude rozhodovat o fungování, údržbě a vývoji RR platformy. Samotná platforma RR se skládá z IT řešení a celé sady služeb podporujících IT řešení, jejichž prostřednictvím provozovatelé přenosových soustav vykonávají funkce popsané v článku 5 Implementačního rámce RR (RRIF). RR-platformu je tedy třeba chápat jako „RR trh“ jako celek a neomezovat se například pouze na jediný IT nástroj.

Všichni provozovatelé přenosových soustav RR určí jednu entitu nebo několik subjektů, které budou vykonávat funkce platformy RR. V případě více subjektů budou všichni provozovatelé přenosových soustav RR jmenováni jako subjekty vykonávající funkce platformy RR.

Jmenovaný subjekt nebo subjekty budou odpovědné za provozování funkce optimalizace aktivace (AOF), funkce kapacity mezi zónami (CZCF) a funkce vypořádání TSO-TSO (TTSF) definované v článku 5 RRIF v souladu s čl. 19 odst. 4 nařízení EB.

Hostování a monitorování LIBRA, platformy TERRE, je smluvně dohodnuto mezi RR PPS a poskytovatelem IT služeb, který zaručuje automatický provoz AOF, CZCF a TTSF v režimu 24/7.

Toto nastavení vybrali provozovatelé přenosových soustav z následujících důvodů:

- Toto nastavení projekt TERRE sledoval od samého počátku a umožnil PPS projekt úspěšně rozvinout (zejména provádění šesti evropských tendrů bylo řízeno efektivně) a dodat platformu RR v souladu s časovým harmonogramem stanoveným nařízením EB (a to i přesto, že termín byl krátký).
- Tyto subjekty se budou koordinovat díky smluvním ujednáním definovaným v Dohodě o spolupráci TERRE (TCA). Obsah a fungování těchto smluvních ujednání jsou dále definovány níže.

Jak funguje provozování funkcí a proč se provozovatelé přenosových soustav domnívají, že takový provoz bude efektivní v souladu s čl. 19 odst. 3 a čl. 19 odst. 4 nařízením EB:

Výše uvedené funkce budou provozovány subjektem nebo subjekty jmenovanými podle pravidel popsaných v TCA. Provozní pravidla jsou konkrétněji podrobně uvedena v provozní příručce v příloze 8 TCA, která rozpracovává základní provozní zásady:

- Jak budou RR PPS využívat platformu RR;
- výměny dat mezi systémy PPS a platformou RR;
- Řešení výjimečných stavů, nouzová opatření; a
- Postupy pro hlášení a eskalování incidentů.

Přesněji:

- Provozování platformy RR znamená rozhodování ve dvou různých „časových rámcích“: na jedné straně jsou každodenní rozhodnutí / rozhodnutí v reálném čase;

- A na druhé straně existují „dlouhodobá“ rozhodnutí, zejména rozhodnutí zaměřená na definování:

- i) Rozpočet projektu;

- ii) přidělení zdrojů projektu;

- iii) Vývoj IT řešení s ohledem na potřeby RR platformy.

Rozhodnutí ze dne na den / v reálném čase, která mají být předána poskytovateli IT služeb, budou přijímána členy TERRE prostřednictvím operační pracovní skupiny (OWG), jak je definována v TCA. OWG zaručí spolupráci několika subjektů, ale právní odpovědnost za tato rozhodnutí zůstane u každého z provozovatelů přenosových soustav. Tato skupina bude pověřena přijímáním všech závazných rozhodnutí týkajících se všech níže uvedených témat na základě provozních postupů. Tato skupina bude zejména odpovědná za:

- Provozování platformy RR, což znamená, že OWG přijme veškerá provozní rozhodnutí týkající se IT řešení jménem členů TERRE ve vztahu k výjimečným podmínkám, pozastaví / znovu zahájí proces RR na IT řešení atd.;

- řešení každodenních provozních rozhodnutí o provozu platformy RR a následně o provozu IT řešení;

- Správu incidentů.

Zde je zdůrazněno provozovateli přenosových soustav, že pravidla správy vyhrazená pro OWG umožňují:

- zastoupení každého provozovatele přenosové soustavy, tj. každé země zapojené do výměn RR, která je nezbytná k tomu, aby každý provozovatel přenosové soustavy mohl mít příslušné informace k zajištění bezpečného provozu sítě na národní úrovni;

- Pravidla rozhodování zajišťují, že taková skupina je schopna přijímat rychlá rozhodnutí a pokud by se vyskytl problém vyžadující velmi naléhavé rozhodnutí, byla OWG zmocněna (čl. 6 odst. 11 TCA) učinit takové rozhodnutí, který je poté hlášen řídicímu výboru TERRE (TSC), aby byla zajištěna dobrá a hladká komunikace ve všech skupinách spolupráce.

Kromě toho bude OWG složen z vyškoleného a kvalifikovaného personálu každého TSO. V návaznosti na fungování platformy RR je zejména nutné obrátit se na pracovníky, kteří jsou obeznámeni o:

- i) fungování sítě;

- ii) nouzových postupech, které je třeba dodržovat;

- iii) bezpečnostních pravidel pro bezpečný provoz sítě;

- iv) Obecněji řečeno, personál vyškolený k fungování konkrétních nástrojů IT sítě, aby byl schopen provádět nápravná / nápravná opatření z první ruky.

Neexistuje žádné jiné alternativní řešení, které by zajistilo dodávku takto vyškoleného personálu při minimálních a optimalizovaných nákladech pro spotřebitele. Tyto zdroje jsou jediné, které mají know-how, zkušenosti a následně schopnost provozovat proces, tak blízko v reálném čase.

Kromě toho taková skupina bude těžit z podpory výše uvedeného poskytovatele služeb monitorování IT, který má zajistit nepřetržitý běh procesu RR. Pracovníci monitorování IT budou proto pověřeni:

- Provádět činnosti běžné údržby, jak je uvedeno ve standardních monitorovacích postupech schválených OWG;

- Poradit si se všemi incidenty, k nimž dojde v IT řešení, a v této souvislosti v případě potřeby svolat OWG.

Poskytovatel služeb odpovědný za monitorování IT je odpovědný OWG, kde jsou zastoupeni všichni zúčastnění TSO.

Proces RR byl navržen s ohledem na robustnost, aby bylo zajištěno, že bude pokračovat v provádění společného řešení IT bez ohledu na to, zda jeden nebo několik provozovatelů přenosových soustav čelí provozním výzvám nebo problémům při výměně dat. Pokud některá očekávaná vstupní data nebudou přijata úspěšně ověřena IT řešením do doby uzavření brány, bude o tom informován příslušný poskytovatel dat. Ve výchozím nastavení však bude proces pokračovat. Podobně, pokud některá výstupní data nejsou příjemcem dat kladně potvrzena, proces bude rovněž pokračovat. Všechny strany účastníci se procesu RR obdrží automatické oznámení, pokud příjemce dat odmítne výstupní data považovaná za kritická (tj. Výsledné přeshraniční toky nebo nabídky a požadavky vybrané pro aktivaci). V takovém scénáři provozovatelé přenosových soustav použijí opatření podle svých místních postupů k řešení případné nerovnováhy.

Pokud jde o „dlouhodobá rozhodnutí“, pak taková rozhodnutí přijme TSC. Tento řídicí orgán bude orgánem, který rozhoduje o obecnějším fungování spolupráce, a bude fórem umožňujícím provozovatelům přenosových soustav diskutovat o tom, jak zlepšit fungování platformy RR tak, aby byla stejně efektivní a nákladově optimalizovaná..

Přesněji řečeno, TSC bude zahrnovat zástupce členů TERRE a pozorovatelů. Hlasovací práva však budou mít pouze zástupci členů TERRE. TSC má předsedu, který bude jedním zástupcem člena TERRE a bude se měnit každých šest měsíců, pokud nebude v TSC dohodnuto jinak. Efektivní koordinační a rozhodovací proces k řešení jakýchkoli konfliktních pozic v rámci těchto skupin bude vytvořen na základě následujících pravidel: rozhodnutí bude přijímáno jednomyslně všemi členy TERRE, nebo v případě, že nebude dosaženo konsensu, následovat hlasování dle rozhodovacího klíče takto:

(a) V souladu s čl. 4 odst. 4 nařízení EB, jelikož platformu RR tvoří více než pět zemí RR, vyžaduje rozhodnutí většinu z:

i. Členů zastupujících alespoň 72% dotčených RR zemí; a

ii. Členů zastupujících země RR, které tvoří nejméně 65% populace příslušného regionu.

(b) Blokující menšina pro rozhodnutí v souladu s čl. 5 odst. 3 nařízení EB musí zahrnovat alespoň minimální počet členů představujících více než 35% populace zúčastněných zemí RR a členy zastupující alespoň jednu další RR dotčená země, v opačném případě se kvalifikovaná většina považuje za dosaženou.

Kromě toho TCA vytváří Radu pro řízení projektů Libra, která je rozhodovacím orgánem přijímajícím jakékoli relevantní rozhodnutí pro správu Libra. LPMB se skládá ze zástupců členů TERRE i členů projektu. Má také předsedu, kterým může být zástupce člena TERRE nebo člena projektu.

Stejně jako v OWG jsou zdroje přidělené TSC zdroji TSO, kteří jsou dobře vyškoleni v oblasti fungování procesů výkonové rovnováhy a bezpečného provozu sítě. Každý TSO je zastoupen v TSC, jehož rozhodovací pravidla jsou založena na pravidlech sdílení nákladů a rozhodování dle nařízení EB, což zajišťuje spravedlivé a vyvážené řízení.

Neexistuje žádné jiné alternativní řešení, které by zajistilo implementaci tak účinného řízení při zachování rozhodovací pravomoci každého provozovatele přenosové soustavy. Provozovatelé přenosových soustav konkrétně zdůraznili, že jsou odpovědní za provoz každé své národní sítě. V důsledku toho je odpojení nebo

zpětné připojení k platformě RR rozhodnutím, které může učinit pouze provozovatel přenosové soustavy jednotlivě, na základě reálných toků v jeho síti. Správa bez všech provozovatelů přenosových soustav vytváří obrovská rizika pro bezpečnost sítě, protože může existovat riziko nesouladu mezi realitou sítě a výsledky platformy.

Nastavení je tedy nejen efektivní, ale je jediné, které zajišťuje bezpečný provoz těchto funkcí, a zajišťuje bezpečný provoz sítě.