



ROZHODNUTIE

Číslo: 0075/2022/E-PP
Číslo spisu: 3709-2022-BA

V Bratislave dňa 29. 06. 2022

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014 v znení neskorších rozhodnutí, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 **m e n í** rozhodnutie č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014 v znení rozhodnutia č. 0058/2014/E-PP zo dňa 12. 12. 2014, rozhodnutia č. 0019/2015/E-PP zo dňa 09. 07. 2015, rozhodnutia č. 0035/2015/E-PP zo dňa 21. 12. 2015, rozhodnutia č. 0021/2016/E-PP zo dňa 20. 12. 2016, rozhodnutia č. 0002/2017/E-PP zo dňa 09. 01. 2017, rozhodnutia č. 0006/2017/E-PP zo dňa 31. 03. 2017, rozhodnutia č. 0001/2018/E-PP zo dňa 25. 01. 2018, rozhodnutia č. 0005/2018/E-PP zo dňa 01. 03. 2018, rozhodnutia č. 0010/2018/E-PP zo dňa 06. 08. 2018, rozhodnutia č. 0015/2018/E-PP zo dňa 02. 10. 2018, rozhodnutia č. 0020/2018/E-PP zo dňa 17. 12. 2018, rozhodnutia č. 0005/2019/E-PP zo dňa 11. 03. 2019, rozhodnutia č. 0009/2019/E-PP zo dňa 25. 09. 2019, rozhodnutia č. 0014/2019/E-PP zo dňa 17. 12. 2019, rozhodnutia č. 0010/2020/E-PP zo dňa 28. 09. 2020, rozhodnutia č. 0013/2020/E-PP zo dňa 30. 11. 2020 a rozhodnutia č. 0124/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021 o schválení prevádzkového poriadku, takto:

Kapitola 5 sa v celom pôvodnom znení ruší a nahrádza sa novou Kapitolou 5, ktorá znie:

”

5 Pravidlá nákupu podporných služieb a obstarania regulačnej elektriny

5.1 Podmienky poskytovania podporných služieb

1. PpS sú služby, ktoré PPS nakupuje na zabezpečenie poskytovania SyS potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti ES SR a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy, pričom výsledkom ich aktivácie je dodávka RE.
2. SyS je služba PPS, ktorá je potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území, pričom zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje PPS pre zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny.
3. RE je elektrina obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území.
4. PPS je podľa Zákona o energetike oprávnený nakupovať PpS potrebné na zabezpečenie poskytovania SyS na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy; v prípade predchádzania ohrozeniu bezpečnosti a stability sústavy nakupovať PpS od Poskytovateľov PpS na vymedzenom území na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní PpS a dodávke RE, resp. v terminológii Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní regulačných služieb (ďalej len „Rámcová zmluva“) alebo Zmluvy o poskytovaní podporných služieb (ďalej len „Zmluva o poskytovaní PpS“).
5. PPS nakupuje rôzne typy PpS potrebné na zabezpečenie SyS od Poskytovateľov PpS, ktorí spĺňajú podmienky stanovené Technickými podmienkami a obchodné podmienky určené Prevádzkovým poriadkom, výberom z ich ponúk podľa Prevádzkového poriadku, s cieľom dosiahnuť minimálne náklady na zabezpečenie PpS a za transparentných a nediskriminačných podmienok a to na základe Rámcovej zmluvy.
6. Technická spôsobilosť Poskytovateľov PpS sa preukazuje certifikačným meraním, ktorého postup je stanovený Technickými podmienkami.
7. Výrobca elektriny je podľa Zákona o energetike povinný inštalovať a priebežne certifikovať zariadenie na poskytovanie PpS, ak celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny je vyšší ako 50 MW. Za súčasť zariadenia na poskytovanie PpS sa považuje aj meranie (vrátane predpísanej meracej súpravy fakturačného merania pozostávajúcej z úradne overených elektromerov inštalovaných v mieste poskytovania PpS, kodéra, komunikačného zariadenia a ďalších stanovených prvkov), signalizácia a terminál ASDR na účely dispečerského riadenia ES SR.
8. Rámcová zmluva vychádza z ustanovení Prevádzkového poriadku, PPS ju uzatvára s Poskytovateľmi, ktorí poskytujú PpS typu FCR, aFRR \pm , mFRR \pm , TRV3MIN+ a TRV3MIN-
9. S Poskytovateľmi PpS typu SRN a typu Štart z tmy PPS uzatvára Zmluvu o poskytovaní PpS.
10. PPS uverejňuje aktuálnu verziu Rámcovej zmluvy a Zmluvy o poskytovaní PpS na webovom sídle.

11. Rámcová zmluva určuje podmienky objednávaní, nákupu a poskytovania PpS na základe záväzného kontraktu na PpS (ďalej len „Kontrakt“) uskutočneného akceptovaním ponuky Poskytovateľa podľa výsledkov jednotlivých výberových konaní. Jednotlivé Kontrakty realizované v režime Rámцovej zmluvy určujú dobu poskytovania, množstvo a cenu poskytovaných PpS, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.
12. Rámcová zmluva určuje aj podmienky obstarania RE, ktorá je obstaraná PPS na zabezpečenie rovnováhy výroby a spotreby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny.
13. Jednou z podmienok poskytovania PpS typu FCR, aFRR±, mFRR±, TRV3MIN+ a TRV3MIN- je uzatvorenie Rámцovej zmluvy medzi PPS a Poskytovateľom. Rámcová zmluva vymedzuje podrobné podmienky a zmluvné vzťahy medzi PPS a Poskytovateľom, s výnimkou konkrétneho množstva a ceny poskytovanej služby, ktoré sú predmetom konkrétneho Kontraktu. Poskytovateľ, ktorý doposiaľ PpS neposkytoval, alebo ktorému skončila účinnosť jeho doterajšej Rámцovej zmluvy, musí Rámcovú zmluvu uzatvoriť najneskôr do 2 pracovných dní pred dňom poskytovania PpS v prípade denného nákupu. Rámcová zmluva musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:
 - a) údaje o zmluvných stranách;
 - b) podmienky poskytovania podporných služieb;
 - c) spôsob stanovenia ceny za poskytnuté podporné služby;
 - d) spôsob stanovenia ceny za dodávku regulačnej elektriny;
 - e) spôsob platby vrátane záloh za podporné služby;
 - f) platobné a fakturačné podmienky pre podporné služby a stanovenie zmluvných pokút;
 - g) spôsob aktivácie podporných služieb;
 - h) postupy a podmienky vyhodnotenia podporných služieb;
 - i) postupy vyhodnotenia regulačnej elektriny a spôsob ocenenia dodanej regulačnej elektriny;
 - j) čas trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia poskytovania podporných služieb a dodávky regulačnej elektriny;
 - k) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov;
 - l) spôsoby komunikácie;
 - m) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy.
14. Jednou z podmienok poskytovania PpS typu SRN a typu Štart z tmy je uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní PpS medzi PPS a Poskytovateľom. Zmluva o poskytovaní PpS vymedzuje podrobné zmluvné podmienky medzi PPS a Poskytovateľom. Zmluva o poskytovaní PpS musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:
 - a) identifikačné údaje zmluvných strán;
 - b) podmienky poskytovania podporných služieb;
 - c) spôsob stanovenia ceny za poskytnuté podporné služby;
 - d) spôsob platby vrátane záloh za podporné služby;
 - e) rozsah podporných služieb;
 - f) platobné a fakturačné podmienky pre podporné služby, stanovenie zmluvných pokút;

- g) postupy a podmienky vyhodnotenia podporných služieb;
 - h) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov;
 - i) spôsoby komunikácie;
 - j) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy.
15. Akceptácia ponuky zo strany PPS je realizovaná elektronicky v súlade s Rámcovou zmluvou a pravidlami komunikácie prostredníctvom IS PPS (<https://www.sepsas.sk/Damas.asp?kod=190>).
16. Kontrakt je pre zmluvné strany záväzný okamžikom zaslania tejto akceptácie elektronicky, alebo jej sprístupnenia v IS PPS. Ak nie je v príslušnej výzve k podaniu ponúk PpS alebo v dopyte po PpS uvedené inak, PPS má právo prijať len časť ponuky v stanovenom období, alebo neprijať žiadnu z predložených ponúk. Poskytovateľ potvrdzuje, že predložené ponuky na jednotlivé časové úseky PpS v rámci príslušného obchodného intervalu sú samostatné, a že akceptácia len časti ponúkaných časových úsekov PpS neznamenaá protinávhr zo strany PPS, ale Kontrakt záväzný pre obe zmluvné strany.
17. PPS nakupuje PpS od ich Poskytovateľov. Nákup je organizovaný otvoreným, transparentným, nediskriminačným a trhovým spôsobom voči všetkým Poskytovateľom podľa ustanovení Prevádzkového poriadku.
18. PPS sleduje pri nákupe PpS tieto ciele v danom poradí:
- a) zabezpečenie kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny na úrovni PS v súlade so štandardmi definovanými v Technických podmienkach, a to najmä pri stanovení objemu požiadaviek na typy PpS;
 - b) minimalizácia nákladov na zabezpečovanie PpS;
 - c) minimalizácia nákladov spojených s obstaraním regulačnej elektriny.
19. Pravidlá nákupu PpS sa riadia nasledujúcimi princípmi:
- a) otvorenosť - otvorenosť ku každému subjektu, ktorý preukázal a osvedčil splnenie požiadaviek na Poskytovateľa stanoveným postupom;
 - b) transparentnosť – všetky pravidlá a podmienky zabezpečovania PpS sú jasné, zrozumiteľné a zverejnené na webovom sídle;
 - c) nediskriminačný prístup – pravidlá výberových konaní sú rovnako záväzné pre všetky subjekty a ich ponuky, ako aj pre PPS;
 - d) verifikovateľnosť všetkých postupov – existuje preukázateľná história všetkých dôležitých dát;
 - e) bezpečnosť všetkých prenášaných dát a zabezpečenie ich dôvernosti.
20. Poskytovateľ musí byť technicky spôsobilý poskytovať PpS na zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré sú špecifikované v Rámcovej zmluve, a túto spôsobilosť musí preukázať postupmi stanovenými v Technických podmienkach v znení platnom k dátumu uzavretia Rámcovej zmluvy (certifikácia), alebo postupom dohodnutým s PPS. Počas poskytovania PpS musí spĺňať technické podmienky a kritériá stanovené v Prevádzkovom poriadku, Technických podmienkach a Rámcovej zmluve.

21. Ak zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa nespĺňa z dôvodov technickej poruchy stanovené podmienky, Poskytovateľ je povinný bezodkladne o tejto skutočnosti informovať PPS a dohodnúť ďalší postup ohľadom poskytovania PpS.
22. Poskytovateľ PpS je povinný dohliadať na zariadenia poskytujúce PpS a oznamovať PPS ich poruchy v prípade, že majú negatívny vplyv na aktiváciu, riadenie, deaktiváciu, príp. monitoring PpS.
23. Poskytovateľ sa nesmie zúčastniť žiadnych dohôd s inými Poskytovateľmi a/alebo subjektmi, ktoré by smerovali k obmedzeniu trhového prostredia formou kartelových dohôd, iných dohôd o cenách, alebo aj iných postupoch smerujúcich k porušeniu ustanovení Obchodného zákonníka alebo Zákona o ochrane hospodárskej súťaže. Porušenie tejto povinnosti oprávňuje PPS k okamžitému odstúpeniu od Rámcovej zmluvy. V prípade, ak je indikované potenciálne zneužitie dominantného postavenia niektorého zo subjektov trhu, PPS odovzdáva relevantné informácie a analýzy Úradu alebo Ministerstvu.
24. Každý Poskytovateľ, ktorý má uzatvorenú Rámcovú zmluvu a/alebo Zmluvu o poskytovaní PpS, je povinný bezodkladne preukázateľným spôsobom oznamovať PPS akékoľvek zmeny v prevádzkyschopnosti certifikovaného zariadenia a v obmedzenej schopnosti poskytovať PpS oproti certifikovaným údajom. Túto povinnosť musí splniť vždy, a to bez ohľadu na skutočnosť, či zariadenie poskytujúce PpS práve poskytuje alebo má poskytovať PpS. Nesplnenie tejto povinnosti je závažným porušením zmluvného záväzku.
25. PpS sú nakupované predovšetkým prostredníctvom denného výberového konania, ktoré je otvorené ponukám všetkých subjektov, ktoré majú pre dané zariadenie poskytujúce PpS platnú certifikáciu a spĺňajú zmluvné podmienky definované v Rámcovej zmluve.
26. Poskytovateľ je povinný v termínoch stanovených PPS odovzdávať údaje pre prípravu a plánovanie prevádzky PS a analýzu bilancie ES SR, ktoré sa týkajú disponibility jeho zariadení poskytujúcich PpS a ich plánovanej prevádzky v nasledujúcom období, ako aj prípadných zmien technických parametrov zariadenia poskytujúceho PpS, a to najmä parametrov, ktoré ovplyvňujú poskytovanie PpS. Poskytovateľ odovzdáva PPS údaje v súlade s požiadavkami PPS. Termíny sú uvedené v Technických podmienkach (Dokument D).
27. Miestom plnenia je pre každé zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa dohodnuté odovzdávacie miesto osadené meradlom, ktoré je uvedené v certifikáte uloženom v databáze certifikátov PPS. Miestom pre odovzdanie dát pre vyhodnotenie poskytovania PpS je vstup do databázy riadiaceho systému dispečingu PPS.
28. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu v súlade s podmienkami určenými v Technických podmienkach.
29. Poskytovateľ PpS môže vytvárať fiktívne bloky, zariadenia a virtuálne bloky pre poskytovanie PpS. Podmienky aj definície sú uvedené v Technických podmienkach.
30. Všetky technické požiadavky PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bez nároku na náhradu vzniknutých nákladov.

5.2 Definície podporných služieb z hľadiska predmetu služby

5.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (Frequency Containment Reserve, FCR)

1. Poskytovaním primárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre primárnu reguláciu podľa Technických podmienok. Rezerváciou primárneho regulačného výkonu sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie primárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná. V terminológii Nariadení Komisie (EÚ) je to rezerva činného výkonu na zachovanie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti.

5.2.2 Rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie (Frequency Restoration Reserve positive, FRR)

1. V terminológii Nariadení Komisie (EÚ) je to rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti. V zásade sa jedná o rezervy činného výkonu slúžiace na obnovenie frekvencie na jej menovitú úroveň. Podľa spôsobu aktivácie/deaktivácie sa členia na automatickú (aFRR) alebo manuálnu (mFRR).

5.2.3 Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (automatic Frequency Restoration Reserve positive, aFRR+) a Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (automatic Frequency Restoration Reserve negative, aFRR)

1. Poskytovaním sekundárnej regulácie kladnej alebo zápornej sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre sekundárnu reguláciu kladnú alebo zápornú podľa Technických podmienok. Rezerváciou sekundárneho regulačného výkonu kladného alebo záporného sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie v sekundárnej regulácii v obchodnej hodine, na ktorú bol rezervovaný. V terminológii Nariadení Komisie (EÚ) je to rezerva činného výkonu na automatické obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti.
2. Regulačné pásmo sekundárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej sekundárnej regulácie alebo z výkonu zápornej sekundárnej regulácie. Rýchlosti zaťažovania a rýchlosti odľahčovania v regulačnom pásme sekundárnej regulácie pre jednotlivé elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS určuje Poskytovateľ s rešpektovaním požiadaviek podľa Technických podmienok. Súčet regulačných pásiem sekundárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS Poskytovateľa, zapojených do sekundárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo sekundárnej regulácie Poskytovateľa.

5.2.4 Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná (TRV3MIN+) a 3-minútová záporná (TRV3MIN-)

1. Poskytovaním TRV3MIN kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach Poskytovateľa poskytujúcich PpS, udržiavanie nepretržitej pohotovosti k ich aktivácii a prevádzka na výkone podľa potrieb PPS vyjadrených signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera dispečingu PPS, a to podľa podmienok uvedených v Technických podmienkach. Poskytovateľ garantuje prevádzku po dobu stanovenú v Technických podmienkach alebo v podmienkach výberového konania. Dodávka, resp. odber elektriny na pokyn dispečingu PPS bude vyhodnotená ako dodávka RE. V prípade aktivácie podľa bodu 2 bude Poskytovateľovi vyhodnotená RE pri poskytovaní PpS až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena RE rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.

2. V prípade technicky možného poskytovania TRV3MIN+ a TRV3MIN- nad minimálny čas (stanovený v Technických podmienkach na 6, resp. 3 hodiny), a pokračujúcej mimoriadnej situácie v ES SR, je predĺženie doby aktivácie možné po dohode dispečera dispečingu PPS s Poskytovateľom, a to aj v prípade, ak nemá podanú zodpovedajúcu prípravu prevádzky. Ak počas doby aktivácie nad rámec minimálneho času dôjde k výpadkom poskytovanej PpS na strane Poskytovateľa, nepovažuje sa to za porušenie kvality dodávanej PpS. V tomto prípade je dodávka RE vyhodnotená podľa skutočne dodanej RE a disponibilita PpS sa uznáva len v rozsahu poskytovanej hodnoty TRV3MIN+ a TRV3MIN- podľa podanej prípravy prevádzky.

5.2.5 Terciárna regulácia činného výkonu kladná (manual Frequency Restoration Reserve positive, mFRR+), Terciárna regulácia činného výkonu záporná (manual Frequency Restoration Reserve negative, mFRR-)

1. Poskytovaním terciárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného pásma terciárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná. V terminológii Nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na manuálne obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti.
2. Rezerváciou dohodnutej hodnoty regulačného pásma sa rozumie jeho nepretržitá dostupnosť pre využitie v terciárnej regulácii. Využitím terciárnej regulácie sa rozumie riadenie činného výkonu elektroenergetického zariadenia poskytujúceho PpS v jeho regulačnom pásme terciárnej regulácie na základe príkazu dispečera dispečingu PPS.
3. Regulačné pásmo terciárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej terciárnej regulácie alebo z výkonu zápornej terciárnej regulácie. Toto regulačné pásmo sa znižuje o regulačné pásmo primárnej regulácie a regulačné pásmo sekundárnej regulácie kladnej a/alebo zápornej, pokiaľ sú tieto PpS na elektroenergetickom zariadení poskytujúcom PpS poskytované súčasne s terciárnou reguláciou. Súčet regulačných pásiem terciárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS Poskytovateľa, zapojených do terciárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo terciárnej regulácie Poskytovateľa.
4. Poskytovaním mFRR kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa, udržiavanie nepretržitej pohotovosti k ich aktivácii a prevádzka na výkone podľa potrieb PPS vyjadrených signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera dispečingu PPS, a to podľa podmienok uvedených v Technických podmienkach. Poskytovateľ garantuje prevádzku po dobu stanovenú v Technických podmienkach alebo v podmienkach výberového konania. Dodávka, resp. odber elektriny na pokyn dispečingu PPS bude vyhodnotená ako dodávka RE. V prípade aktivácie podľa bodu 5 bude Poskytovateľovi vyhodnotená RE pri poskytovaní PpS až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena RE rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.
5. V prípade technicky možného poskytovania mFRR+ a mFRR- nad čas dohodnutej disponibility podľa podanej prípravy prevádzky, a pokračujúcej mimoriadnej situácie v ES SR, je predĺženie doby aktivácie možné po dohode dispečera dispečingu PPS s Poskytovateľom, a to aj v prípade, ak nemá podanú zodpovedajúcu prípravu prevádzky. Ak počas doby aktivácie nad rámec pôvodného času dôjde k výpadkom poskytovanej PpS na strane Poskytovateľa, nepovažuje sa to za porušenie kvality dodávanej PpS. V tomto

prípade je dodávka RE vyhodnotená podľa skutočne dodanej RE, a disponibilita PpS sa uznáva len v rozsahu poskytovanej hodnoty mFRR+ a mFRR- podľa podanej prípravy prevádzky.

5.2.6 Sekundárna regulácia napätia (SRN)

1. Poskytovaním sekundárnej regulácie napätia sa rozumie rezervácia a využitie regulačného rozsahu jalového výkonu výrobného zariadenia pre reguláciu napätia a jalových výkonov prostredníctvom automatického regulátora napätia alebo kompenzačnou prevádzkou zariadenia.
2. Rezerváciou regulačného rozsahu sa rozumie jeho nepretržitá pripravenosť pre využitie v rámci regulácie napätia. Využitím regulácie napätia výrobného zariadenia sa rozumie riadenie jalového výkonu výrobného zariadenia alebo skupiny zariadení v jeho regulačnom rozsahu regulátorom napätia v danej lokalite prenosovej sústavy a/alebo príkazmi dispečingu PPS.

5.2.7 Štart z tmy

1. Poskytovaním štartu z tmy sa rozumie nepretržitá pripravenosť pre využitie, a v prípade stavu bez napätia (black-out) využitie strategického zariadenia, ktoré je schopné začať prevádzku bez podpory vonkajšieho zdroja (napätia siete) na menovité otáčky, dosiahnutie menovitého napätia, pripojenie do siete a je schopný prevádzky v ostrovnom režime.

5.2.8 Havarijná výpomoc zo synchronne pracujúcich sústav

1. Havarijnou výpomocou sa rozumie výpomoc zo alebo do susednej synchronne pracujúcej sústavy pre zabezpečenie SyS primárnej, sekundárnej a terciárnej regulácie na základe zmluvy uzatvorenej medzi PPS a prevádzkovateľom susednej PS. Táto služba nie je certifikovaná, pretože rezervovaný výkon je garantovaný prevádzkovateľom susednej PS.

5.2.9 Podrobnosti k charakteristikám PpS

1. Podrobnosti k jednotlivým PpS sú uvedené v Technických podmienkach.
2. Pri obstarávaní jednotlivých PpS je záväzná definícia príslušnej služby uvedená v dokumentácii príslušného výberového konania.
3. PPS môže na účely zabezpečenia dostatočnej regulačnej rezervy v rámci procesu nákupu PpS upravovať technické charakteristiky a kategórie PpS na účel minimalizácie rizík pri riadení ES SR a minimalizácie nákladov na zabezpečenie spoľahlivej prevádzky ES SR. Všetky prípadné zmeny musia byť zverejnené tak, aby tieto informácie boli dostupné všetkým dotknutým subjektom.

5.3 Vymedzenie okruhu subjektov oprávnených ponúkať PpS

1. Poskytovateľom PpS je každý účastník trhu s elektrinou, ktorý má uzavretú platnú Rámcovú zmluvu alebo Zmluvu o poskytovaní PpS s PPS, využívajúci zariadenia na poskytovanie PpS s platným certifikátom podľa Technických podmienok. Prevádzkovateľ každého zariadenia používaného na poskytovanie PpS musí mať platnú Zmluvu o pripojení do PS alebo DS (RDS/MDS).

2. Podmienkou pre samotné poskytovanie služieb zo zariadení je predloženie platného certifikátu podľa Technických podmienok na poskytovaný typ PpS a „protokolu o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov“ pripojenia do RIS SED s tým, že možné zahájenie poskytovania služby bude stanovené PPS najneskôr do 10 pracovných dní od predloženia Protokolu.
3. V prípade poskytovania PpS typu aFRR+ alebo aFRR- prostredníctvom virtuálneho bloku zo zariadenia, ktoré je pripojené do ES mimo vymedzeného územia, je Poskytovateľ PpS povinný predložiť kópiu Certifikátu vyhotoveného podľa pravidiel susedného prevádzkovateľa PS.

5.4 Postup Žiadateľa o poskytovanie PpS

1. Postup žiadateľa o poskytovanie PpS je v súlade s platným „Postupom predbežného schválenia FCR/FRR“ vypracovaným v súlade s Nariadením SO GL. Postup ustanovuje jednotlivé kroky, podmienky a formálne náležitosti, ktorých absolvovaním a úspešným splnením sa záujemca stáva Poskytovateľom PpS. Jeho úplné znenie je zverejnené na webovom sídle SEPS: <https://www.sepsas.sk/RozhodnutiaURSO>.
2. PPS priamo oslovuje potenciálnych Poskytovateľov PpS typu „Sekundárna regulácia napätia“ a „Štart z tmy“, pre ktorých postup schválenia poskytovania PpS bude stanovený na spoločnom rokovaní.
3. Záujemcovia o poskytovanie PpS typu FCR/FRR podľa definícií uvedených v kap. 5.2 tohto Prevádzkového poriadku a bližšej špecifikácie v Technických podmienkach absolvujú postup predbežného schválenia PPS v rozsahu bodov 4 až 13 v prípade, ak sa jedná o:
 - a) zámer prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny poskytovať PpS typu FCR/FRR na novej Jednotke alebo Skupine poskytujúcej PpS; pre existujúcich poskytovateľov PpS podľa písm. b) až e) tohto odseku, podľa toho čo nastane skôr;
 - b) periodicitu, opakovane každých 5 rokov;
 - c) zmenu technických požiadaviek na Jednotku alebo Skupinu poskytujúcu PpS typu FCR/FRR, alebo na samotnú službu FCR/FRR podľa podmienok uvedených v Dokumente B Technických podmienok najneskôr do 12 mesiacov od ich zverejnenia zo strany PPS;
 - d) zmenu požiadaviek na disponibilitu PpS, najneskôr do 12 mesiacov od zverejnenia zmeny požiadaviek zo strany PPS;
 - e) technickú zmenu na Jednotke alebo Skupine poskytujúcej PpS typu FCR/FRR, ktorá má dopad na kvalitu poskytovania služieb typu FCR/FRR.
4. Záujemca o poskytovanie PpS (ďalej len „Žiadateľ“), ktorý doposiaľ neposkytoval PpS alebo mu skončila platnosť skôr vydaného certifikátu na PpS typu FCR/FRR postupuje nasledovne:
 - a) Žiadateľ predloží PPS formálnu žiadosť o predbežné schválenie PpS typu FCR/FRR (ďalej len „Žiadosť“) spolu s požadovanými informáciami o potenciálnych jednotkách alebo skupinách poskytujúcich PpS typu FCR/FRR ;

- b) PPS na základe doručenej Žiadosti môže stanoviť termín rokovania, a to najneskôr do 30 dní od prijatia Žiadosti;
 - c) Žiadateľ na rokovaní predloží požadované údaje o potenciálnych jednotkách alebo skupinách poskytujúcich PpS typu FCR/FRR. Následne PPS informuje Žiadateľa o základných požiadavkách na Poskytovateľa PpS. Na základe záverov zápisu z rokovania PPS stanoví záväzný harmonogram krokov pre overenie komunikačných trás, pripojenia do RIS SED/RIS ZD podľa Technických podmienok, funkčných testov riadenia FCR/FRR, a príprave certifikácie potenciálnych jednotiek alebo skupín Žiadateľa poskytujúcich PpS typu FCR/FRR. Pre existujúce Jednotky alebo Skupiny poskytujúce PpS typu FCR/FRR v požadovanej kvalite už s platným certifikátom na poskytovanie PpS typu FCR/FRR sa overovanie a funkčné testy nebudú vykonávať. Platné certifikáty pre Poskytovateľov PpS so staršou terminológiou (PRV, SRV+, SRV-, TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV15MIN+, TRV15MIN-, ZNO, ZVO) budú na základe výsledkov meraní uvedených v týchto certifikátoch automaticky transformované na nové certifikáty podľa platných podmienok pre PpS typu FCR/FRR uvedených v Dokumente B, Technických podmienok.
 - d) PPS do 8 týždňov od prijatia Žiadosti potvrdí, či je žiadosť úplná. Ak PPS považuje Žiadosť za neúplnú, Žiadateľ musí predložiť dodatočné požadované informácie do 4 týždňov od prijatia žiadosti o dodatočné informácie. Ak Žiadateľ nedoručí PPS požadované informácie v uvedenej lehote, Žiadosť sa považuje za vzatú späť.
 - e) podľa bodu 4, písm. c) tohto postupu, v prípade úspešných testov overenia komunikačných trás a funkčných testov riadenia FCR/FRR vystaví dispečing PPS protokoly o ich úspešnej realizácii;
 - f) do 2 mesiacov od potvrdenia PPS, že Žiadosť je úplná, Žiadateľ ďalej predloží PPS tieto dokumenty:
 - i. protokoly o úspešnom uskutočnení komunikačného spojenia a funkčných testov riadenia;
 - ii. certifikát potenciálnych Jednotiek alebo Skupín FCR/FRR pre ponúkanú PpS, ktorý vydal Certifikátor v súlade so znením Technických podmienok;
 - iii. v prípade, ak ide o Jednotku alebo Skupinu poskytujúcu FCR/FRR pripojenú do sústavy RDS/MDS, aj súhlas prevádzkovateľa sústavy RDS/MDS s poskytovaním PpS (pozri body 11 a 12 tejto kapitoly) na dobu určitú (kalendárny rok, viac rokov) maximálne však na obdobie platnosti tohto Postupu;
 - iv. doklady uvedené v prílohách Rámcovej zmluvy.
5. Do 3 mesiacov od potvrdenia PPS, že Žiadosť je úplná, musí PPS vyhodnotiť poskytnuté informácie a rozhodnúť, či potenciálne Jednotky poskytujúce FCR/FRR alebo Skupiny poskytujúce FCR/FRR spĺňajú kritériá na predbežné schválenie FCR/FRR. PPS oznámi listom svoje rozhodnutie Žiadateľovi. V prípade kladného rozhodnutia a na základe predložených dokumentov PPS má Žiadateľ právo uzatvoriť s PPS Rámcovú zmluvu.
6. Poskytovateľ PpS prípadne Žiadateľ, ktorý plánuje poskytovať PpS prostredníctvom Skupiny zariadení formou fiktívneho alebo virtuálneho bloku, je povinný pred jej vytvorením prerokovať s PPS možnosť a spôsob vytvorenia a poskytovania FCR/FRR.

7. Podrobný postup a technické detaily certifikácie každej Jednotky tvoriacej virtuálny blok alebo Skupiny zariadení určí PPS na samostatnom rokovaní. Certifikácia sa vykonáva za účasti zástupcov PPS, prevádzkovateľa Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR, vlastníka jednotlivých zariadení a zástupcu Certifikátora.
8. V dobe platnosti tohto postupu, musí Poskytovateľ PpS, ktorého zariadenia sú pripojené do RDS/MDS písomne informovať PPS v súlade s bodom 12, písm. b, o prípadnej zmene maximálnej rezervovanej kapacity.
9. V prípade certifikácie PpS poskytovanej z virtuálneho bloku, keď Poskytovateľ na poskytovanie PpS využíva zariadenie v zahraničnej PS, môžu PPS vzniknúť náklady na cezhraničnú odchýlku od plánovaného cezhraničného salda súvisiace s certifikáciou. V takom prípade je Poskytovateľ PpS z virtuálneho bloku povinný tieto náklady uhradiť PPS.
10. Formálna žiadosť musí obsahovať nasledovné údaje:
 - a) typ potenciálnych Jednotiek poskytujúcich FCR/FRR (t. j. výrobné zariadenie, odberné zariadenie, zariadenia na akumuláciu energie), podrobný rozpis zariadení v rámci vytvorenej Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR, popis technológie, situačnú schému zapojenia, 1-pólovú elektrickú schému;
 - b) pre každé zariadenie, ktoré je súčasťou Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR technické parametre: veľkosť inštalovaného výkonu (MW), možný rozsah poskytovanej FCR/FRR, maximálnu mieru zmeny činného výkonu (MW/min), výkonový rozsah, možné obmedzenie kapacity v MWh, P-Q diagram;
 - c) v prípade Jednotky (zloženej formou agregácie z viacerých zariadení) alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR podrobný popis logiky regulácie vo vnútri tohto zoskupenia;
 - d) podrobnosti o termináli automatického systému dispečerského riadenia;
 - e) typy a parametre nastavenia všetkých ochrán potenciálnych Jednotiek alebo Skupín poskytujúcich FCR/FRR (podpäťové, prepäťové, frekvenčné, atď.) vo vzťahu k frekvencii a napätiu;
 - f) parametre potenciálnych Jednotiek alebo Skupín poskytujúcich FCR/FRR alebo poskytnutie všetkých parametrov potrebných na vytvorenie simulačného modelu ES SR. Súčasťou parametrov je minimálne dokumentácia, blokové diagramy a parametre v závislosti na použitej technológii (napr. v prípade výrobného zariadenia sú to údaje o alternátore a jeho pohone, použitej regulácii budenia, regulátor otáčok a výkonu a definovanie kritérií na prechod medzi nimi), regulácii napätia. V prípade, ak je inštalovaný výkon potenciálnych jednotiek poskytujúcich FCR/FRR nad 50MVA (samostatne alebo formou agregácie), aj použitý typ a model Power System Stabilizer, modely ochrán, meničov a nesynchronných modulov.
11. Súhlas prevádzkovateľa RDS/MDS s poskytovaním PpS (pre Jednotky alebo Skupiny pripojené do RDS/MDS) musí tiež obsahovať:
 - a) potvrdenie prevádzkovateľa RDS/MDS, že pre potreby PPS budú poskytnuté všetky merané alebo dostupné údaje od Žiadateľa, ktoré prevádzkovateľ RDS/MDS vyžaduje (online meranie, nastavenia ochrán a pod.);

- b) prehlásenie prevádzkovateľa RDS/MDS s informáciami o napät'ovej hladine, mieste pripojenia a maximálnej rezervovanej kapacite v mieste pripojenia;
- c) garanciu poskytovania FCR/FRR v plnom rozsahu pri základnom zapojení RDS/MDS podľa Technických podmienok;
- d) pri odmietnutí schválenia poskytovania PpS na zariadeniach Poskytovateľa FCR/FRR pripojených do RDS/MDS mimo základného zapojenia, aj presný popis technických dôvodov, ktoré sú nepriaznivé pre svoju sústavu podľa čl. 182 Nariadenia SO GL.

12. Súhlas prevádzkovateľa RDS/MDS s poskytovaním PpS (pre Jednotky alebo Skupiny pripojené do RDS/MDS) môže ďalej obsahovať podmienky a informácie:

- a) o znížení rozsahu poskytovaných PpS v inom zapojení sústavy RDS/MDS, ako je základné zapojenie sústavy;
- b) o obmedzení poskytovania PpS v prípade plánovanej odstávky v distribučnej sústave pre obdobie súhlasu RDS/MDS s poskytovaním FCR/FRR (podľa bodu 3, písm. f) iii)). V prípade neodkladnej údržby zariadení RDS/MDS, ktorú v čase schvaľovania Postupu pre Poskytovateľa FCR/FRR zo strany PPS nebolo možné predvídať, RDS/MDS informuje o tejto skutočnosti PPS a Poskytovateľa FCR/FRR bezodkladne, minimálne však 48 hodín vopred;
- c) o obmedzení poskytovania PpS v prípade akejkoľvek poruchy v RDS/MDS z pohľadu najnevhodnejšieho stavu vzhľadom na kritérium N-1;
- d) o stanovení dočasných limitov na dodávku rezerv činného výkonu mimo základného zapojenia pred ich aktiváciou podľa čl. 182 Nariadenia SO GL, s podrobným popisom dôvodu.

13. Akékoľvek vplyvy na plnenie kvality alebo poskytovanie objemov PpS uvedené v bode 12 písm. b) až d) vplyvom prevádzkových stavov v RDS/MDS, nevylučujú nárok PPS na uplatnenie si zmluvnej pokuty voči Poskytovateľovi PpS podľa PP.

5.5 Spôsob nákupu jednotlivých PpS

1. PPS nakupuje PpS v súlade s Nariadením o vnútornom trhu na obdobie jedného dňa a to maximálne jeden deň pred začiatkom intervalu požadovaného poskytovania disponibilít, okrem prípadu, keď Úrad schváli uzatváranie zmlúv (najviac 1 mesiac pred poskytnutím disponibilít) alebo dlhšie zmluvné obdobie (maximálne na obdobie 12 mesiacov) na zaistenie bezpečnosti dodávok alebo zlepšenie hospodárskej efektívnosti. Cieľom nákupu je zabezpečiť nevyhnutné množstvo PpS primerané očakávanej prevádzke ES SR.
2. PPS nakupuje najmä nasledujúce typy PpS v zodpovedajúcich parametroch:
 - a) PpS systémového charakteru
 - i) primárna regulácia činného výkonu (FCR);
 - ii) sekundárna regulácia činného výkonu (aFRR);
 - iii) terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová (TRV3MIN);

- iv) terciárna regulácia činného výkonu (mFRR);
 - b) PpS lokálneho charakteru
 - i) Sekundárna regulácia napätia (SRN);
 - ii) Štart z tmy (BS);
 - c) havarijná výpomoc zo synchronne pracujúcich sústav.
3. PpS v skupine podľa bodu 2, písm. a) sú nakupované vo výberových konaniach v týchto časových horizontoch:
- a) **denný nákup** - PpS sú požadované na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa s tým, že cena za službu je cenou, ktorá je vytváraná ponukovými cenami a pomerom ponuky a dopytu na tomto trhu, ako aj rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom
 - b) **krátkodobý nákup (v prípade schválenia Úradom)** - PpS sú požadované na viac ako jeden kalendárny deň a najviac na jeden kalendárny mesiac, pričom predmetom dopytu je hodinová dodávka. Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vyberané v každom jednotlivom časovom období samostatne podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 5.6.
 - c) **strednodobý nákup (v prípade schválenia Úradom)** - PpS sú požadované na obdobie maximálne jedného kalendárneho roka. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby pre jednotlivé energetické týždne roku (začína sobotou 0:00 a končí piatkom 24:00). Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vyberané v každom energetickom týždni a časovom období týždňa podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 5.6.
4. PpS v skupine podľa bodu 2, písm. a) sú nakupované primárne prostredníctvom mechanizmu denných výberových konaní s tým, že cena za službu je cenou, ktorá je vytváraná ponukovými cenami a pomerom ponuky a dopytu na tomto trhu, ako aj rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom.
5. Objem PpS dopytovaných prostredníctvom výberových konaní je stanovený zo strany PPS vo väzbe na celkový objem potrieb tak, aby bolo zabezpečené pokrytie potrieb pri dosiahnutí čo najnižších nákladov.
6. PpS v skupine podľa bodu 2, písm. b) môžu byť nakupované na základe dlhodobých zmlúv s Poskytovateľmi vybranými na základe lokálnych potrieb PpS.
7. PPS nakupuje typy PpS lokálneho charakteru (sekundárna regulácia napätia a Štart z tmy) vo väzbe na štúdiu rozvoja a dlhodobé plány prevádzky PS v časovom horizonte 1 až 10 rokov. Pretože ide o zmluvy, ktoré sú špecifické pre každý jednotlivý prípad, časový režim nákupu a obdobie poskytovania sú stanovené individuálne, s rešpektovaním strednodobých a dlhodobých plánov prevádzky zariadení Poskytovateľa a zariadení PS.

5.5.1 Výberové konanie

5.5.1.1 Vyhlásenie výberového konania

1. PPS vyhlasuje výberové konanie prostredníctvom IS PPS.
2. Pravidlá pre jednotlivé výberové konania a vyhlásenie výberového konania obsahujú najmä:

- i) označenie požadovanej PpS;
- ii) obdobie, na ktoré je služba požadovaná;
- iii) definície špecifických časových úsekov, pre ktoré je služba požadovaná;
- iv) minimálnu veľkosť ponuky požadovanej služby (MW rezervovaného pásma);
- v) cenové podmienky (stanovené cenové limity, štruktúra ponúkanej ceny);
- vi) spôsob a presný formát podania ponuky;
- vii) deň a hodinu uzávierky pre príjem ponúk;
- viii) minimálnu dobu záväznosti ponúk;
- ix) termín a spôsob vyrozumienia o výsledku výberu;
- x) spôsob vyhodnotenia výberového konania a váhové kritériá kritériálnej funkcie výberu;
- xi) postup pri objednávaní PpS;
- xii) maximálny počet ponúk.

3. PPS zverejní pravidlá na webovom sídle.

4. Termín uzávierky podávania ponúk je určený s ohľadom na potreby PPS zabezpečiť dané služby v potrebnom termíne a je špecifikovaný v pravidlách alebo v informácii o vyhlásení výberového konania.

5.5.2 Denný nákup PpS

1. Denné výberové konanie je organizované na každú obchodnú hodinu nasledujúceho obchodného dňa.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Denné výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
4. Denné výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na webovom sídle.
5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov denného výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia denného výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

5.5.3 Krátkodobý nákup PpS (v prípade schválenia úradom)

1. Krátkodobé výberové konanie je organizované na každú obchodnú hodinu vybraného obdobia, minimálne však na dva obchodné dni a maximálne na jeden kalendárny mesiac.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Krátkodobé výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
4. Krátkodobé výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na webovom sídle.

5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov krátkodobého výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia krátkodobého výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

5.5.4 Strednodobý nákup PpS (v prípade schválenia úradom)

1. Strednodobé výberové konanie je organizované na jednotlivé energetické týždne. Minimálne časové pásma v rámci energetického týždňa sú pracovné a nepracovné dni týždňa.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Strednodobé výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
4. Strednodobé výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na webovom sídle.
5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov strednodobého výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia strednodobého výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

5.6 Spôsob výberu ponúk na podporné služby a kritérium ich výberu

5.6.1 Štruktúra cenovej ponuky

1. Cenové ponuky sú pre jednotlivé služby štruktúrované nasledovne:

5.6.1.1 Primárna regulácia činného výkonu (FCR)

1. Ponuková cena pre FCR, t. j. cena za držanie disponibility výkonu a jej využívanie. Je stanovená v EUR/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.6.1.2 Sekundárna regulácia činného výkonu (aFRR)

1. Ponuková cena pre aFRR+ alebo aFRR-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu a jej využívanie RIS SED v celom ponúkanom rozsahu bez ohľadu na skutočné využitie. Je stanovená v EUR/MW rezervy a hodinu držania rezervy.
2. Disponibilita pre poskytovanie RE v rámci systému IGCC sa nevyhodnocuje a nie je uhrádzaná.

5.6.1.3 Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová

1. Ponuková cena za službu TRV3MIN+ alebo TRV3MIN-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu v EUR/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.6.1.4 Terciárna regulácia činného výkonu (mFRR)

1. Ponuková cena za službu mFRR+ alebo mFRR-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu v EUR/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.6.2 Vyhodnotenie výberových konaní

1. Vyhodnotenie ponúk je uskutočňované prostredníctvom IS PPS na základe ponúk zaslaných prostredníctvom IS PPS, v prípade jeho nefunkčnosti e-mailom podľa zverejnených Pravidiel.
2. Dohodnutou cenou PpS je ponuková cena akceptovanej ponuky Poskytovateľa, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.

5.6.3 Kritérium výberu ponúk

1. Kritériom výberu ponúk je kritériálna cena.
2. Kritériálna cena je stanovená pre každú jednotlivú podpornú službu a každý časový úsek definovaný v dokumentácii výberového konania.
3. V prípade potreby môže PPS stanoviť váhové koeficienty pre každé výberové konanie zvlášť a zverejniť ich ako súčasť dokumentácie výberového konania.
4. PPS má právo rozšíriť kritériá výberu, avšak rozhodujúcim kritériom pre výber ponúk je vždy kritériálna cena.
5. V prípade, že pri vyhodnocovaní sú dve ponuky so zhodnou kritériálnou cenou, o poradí ponúk rozhoduje čas podania ponuky.

5.7 Postupy vyhodnotenia objemu poskytovaných PpS

1. Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných typov PpS sa uskutočňuje podľa platných Technických podmienok.
2. PPS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS súčasne s kontrolou kvality obstaraných PpS. PPS sprístupní Poskytovateľovi v IS PPS denné vyhodnotenie objemu poskytnutých PpS za celý deň do 13:00 h nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa vyhodnotenie sprístupní do 16:00 h. V prípade nedostupnosti IS PPS zašle PPS Poskytovateľovi denné vyhodnotenie e-mailom.
3. Základom pre hodnotenie objemu a kvality poskytovaných PpS sú skutočné hodnoty výkonov, ktoré Poskytovateľ zasiela a PPS prijíma v reálnom čase v súlade s platnými Technickými podmienkami, a záznamy v dispečerskej dokumentácii. Tieto údaje sú kontrolované vo vzťahu k poslednej platnej PP. V prípade, ak Poskytovateľ nedoručí PPS hodnoty do RIS SED alebo RIS ZD v reálnom čase, nie je možné uskutočniť hodnotenie objemu a kvality PpS, v dôsledku čoho bude disponibilný výkon poskytovaných PpS za čas, pre ktorý neboli hodnoty Poskytovateľom v súlade s týmto bodom riadne doručené, vyhodnotený ako nulový, čím nie je dotknuté právo PPS uplatniť si sankcie. Hodnotenie pre

každú obchodnú hodinu obsahuje uznaný disponibilný výkon PpS, čas poskytovania a plnenie kritérií kvality pre jednotlivé PpS a zariadenia.

4. V prípade poskytovania PpS zo zahraničia je vyhodnotenie vykonané na základe potvrdenia zahraničného prevádzkovateľa PS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené a záznamov dispečerskej dokumentácie PPS. Poskytovateľ zabezpečí, aby toto potvrdenie bolo doručené PPS do 5 pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca v písomnej, alebo elektronickej forme.
5. V prípade poskytovania PpS zo zahraničia, je Poskytovateľ povinný uhradiť servisný poplatok spojený s mesačným vyhodnotením plnenia Kontraktov vo výške 1000 EUR (slovom jedentisíc eur). Servisný poplatok uhradí Poskytovateľ do 14 dní odo dňa doručenia faktúry, ktorú Prevádzkovateľ PS vystaví najneskôr do 15 dní od dodania služby.
6. Poskytovateľ musí na zariadeniach poskytujúcich PpS (vrátane fiktívneho bloku), okrem zariadenia poskytujúceho aFRR, dodržiavať v rámci obchodnej hodiny konštantné P_{dg} vo výške z poslednej platnej PP, okrem zmien P_{dg} pri prechode v hodine. Zmena P_{dg} pri prechode v hodine musí byť vykonaná rovnomerne, rešpektujúc technické obmedzenia zariadení, v časovom rozmedzí 5 minút pred začiatkom obchodnej hodiny až 5 minút po začiatku obchodnej hodiny.
7. Poskytovateľ ponúka na svojich zariadeniach PpS vo výške podľa poslednej platnej PP. Pokiaľ sú v reálnom čase ponúkané väčšie hodnoty PpS oproti poslednej platnej PP, vo vyhodnutí disponibilnosti sa akceptuje iba objem do výšky poslednej platnej PP.
8. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s denným vyhodnotením môže Poskytovateľ reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.9.
9. V prípade, že v procese reklamácie nedôjde k vyriešeniu a odstráneniu rozporu, Poskytovateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS faktúru za poskytnuté PpS iba v rozsahu obojstranne schváleného vyhodnotenia. V takom prípade obojstranne schválené vyhodnotenie neobsahuje vyhodnotenie obchodných hodín, ktoré sú predmetom sporu.
10. PPS nezodpovedá za škodu alebo výdavky, ktoré vzniknú Poskytovateľovi v súvislosti s prenosom dát elektronickou cestou medzi PPS a Poskytovateľom vo vzťahu k požiadavke na prenos dát v reálnom čase. PPS a Poskytovateľ sú povinní navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorých majú vedomosť, a ktoré by mohlo mať za následok nedodržanie záväzkov PPS súvisiacich so sprístupnením vyhodnotenia PpS v IS PPS.
11. PPS sprístupní Poskytovateľovi mesačné vyhodnotenie PpS poskytovaných Poskytovateľom po jednotlivých obchodných hodinách v IS PPS, po zohľadnení reklamácií najneskôr 11. pracovný deň po skončení kalendárneho mesiaca do 13:00 h. Mesačné vyhodnotenie obsahuje obchodné a technické vyhodnotenie poskytovania všetkých PpS sumárne za všetky zariadenia, ktoré poskytovali PpS v členení podľa jednotlivých typov PpS dodaných PPS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých Kontraktov.
12. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením má Poskytovateľ právo uskutočniť spolu s PPS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.
13. PPS si vyhradzuje právo opravy zverejneného denného vyhodnotenia objemu poskytovaných PpS najneskôr do sprístupnenia mesačného vyhodnotenia. V prípade, keď

PPS dodatočne zistí skutočnosti, ktoré majú zásadný vplyv na vyhodnotenie objemu PpS, okamžite upovedomí Poskytovateľa o vykonanej oprave vyhodnotenia e-mailom. Poskytovateľ môže v tomto prípade uplatniť reklamáciu na opravené vyhodnotenie e-mailom do dvoch pracovných dní od doručenia opraveného vyhodnotenia.

14. V prípade zlyhania komunikácie medzi terminálmi ASDR slúžiacich na účely dispečerského riadenia Poskytovateľa a Prevádzkovateľa PS je možná telefonická aktivácia/deaktivácia PpS typu mFRR+, mFRR- TRV3MIN+ a TRV3MIN- v súlade s príslušnou platnou prevádzkovou inštrukciou. Telefonická aktivácia/deaktivácia je možná len v prípade vzájomného súhlasu medzi dispečermi dispečingov Prevádzkovateľa PS a Poskytovateľa. Tento súhlas je platný maximálne 24 hodín od času zaznamenaného v dispečerskom denníku Prevádzkovateľa PS. Poskytovateľ je povinný v prípade súhlasu obratom zaslať potvrdzujúci e-mail, podľa vzoru uvedeného v prílohe Rámcovej zmluvy. Tento e-mail je potrebné zaslať najneskôr do dvoch hodín od uzatvorenia súhlasu na adresy uvedené v prílohe Rámcovej zmluvy. V prípade nedoručenia potvrdzujúceho e-mailu zo strany Poskytovateľa súhlas nie je platný. Po uplynutí doby platnosti súhlasu, je možné v prípade pretrvávania poruchy komunikácie a záujmu dispečerov Poskytovateľa a Prevádzkovateľa PS, vyššie uvedený postup zopakovať. Počas doby platnosti telefonickéj aktivácie/deaktivácie nebude disponibilný výkon poskytovanej PpS vyhodnotený, a zároveň si Prevádzkovateľ PS nebude uplatňovať zmluvnú pokutu.
15. PPS priebežne overuje disponibilitu a kvalitu poskytovaných PpS v súlade s Technickými podmienkami. V prípade ak PPS zistí, že v reálnej prevádzke disponibilita poskytovanej PpS nezodpovedá veľkosti ponuky PpS, informuje Poskytovateľa e-mailom a telefonicky. Následne Prevádzkovateľ PS a Poskytovateľ uskutočnia do troch pracovných dní spoločné rokovanie. Poskytovateľ na rokovaní informuje Prevádzkovateľa PS o príčine a predbežnom termíne jej odstránenia. Z rokovania sa vyhotoví písomný zápis.

5.8 Zmluvná pokuta za neplnenie zmluvne dohodnutej disponibility PpS

1. Za dlhodobé neplnenie kvality poskytovaných PpS sa považuje, ak za predchádzajúcich 5 dní na danom zariadení poskytovaná PpS nespĺnila kritériá kvality 20 % z hodinového časového fondu, t. j. v minimálne 48 hodinách nebolo poskytovanie PpS priznané v plnom rozsahu oproti zadanej PP. V prípadoch dlhodobého neplnenia kvality poskytovaných PpS, Prevádzkovateľ PS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa e-mailom a telefonicky. Následne Prevádzkovateľ PS a Poskytovateľ uskutočnia do troch pracovných dní spoločné rokovanie. Poskytovateľ na rokovaní informuje Prevádzkovateľa PS o príčinách neposkytovania PpS a predbežnom termíne odstránenia príčiny, pre ktoré nebola PpS poskytovaná a z rokovania sa vyhotoví písomný zápis. V prípade, že dôvodom neposkytovania PpS je porucha zariadenia, Prevádzkovateľ PS má právo od nasledujúceho dňa po rokovaní až do doby zabezpečenia nápravy Poskytovateľovi neumožniť podávanie PP a poskytovanie PpS na danom zariadení. Neumožnenie poskytovania PpS a podávania PP sa netýka ďalších zariadení Poskytovateľa, na ktorých Poskytovateľ poskytuje PpS, ktoré neboli predmetom rokovania a ktoré spĺňajú dlhodobé plnenie kvality. O odstránení poruchy spôsobujúcej neplnenie kvality danej PpS a preukázaní možnosti jej bezproblémového

poskytovania informuje Poskytovateľ e-mailom a telefonicky Prevádzkovateľa PS a potvrdí schopnosť začatia poskytovania PpS. Na základe tejto informácie umožní Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi podávanie PP a poskytovanie PpS na danom zariadení. V prípade ak Poskytovateľ informuje Prevádzkovateľa PS o odstránení poruchy do 13:00, Prevádzkovateľ PS umožní Poskytovateľovi podávanie PpS v PP najbližší deň, alebo v najbližší možný deň. Ak odstraňovanie príčiny dlhodobého neplnenia kvality trvá dlhšie ako 60 pracovných dní odo dňa oznámenia Prevádzkovateľom PS, je Poskytovateľ povinný po opätovnom preukázaní bezproblémového poskytovania PpS vykonať recertifikáciu predmetnej PpS. Postupuje sa pritom podľa postupov uvedených pri zabezpečení certifikácie v Technických podmienkach Prevádzkovateľa PS.

2. Poskytovateľ sa dopustí porušenia Rámcovej zmluvy, na ktorú sa vzťahuje zmluvná pokuta, pokiaľ:
 - a) Poskytovateľ uvádza PPS do omylu tým, že v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, o ktorých v dobe odovzdania príslušnej PP vie alebo mal vedieť, že budú mimo prevádzky, alebo o ktorých preukázateľne podľa všetkých okolností vedel, že s ohľadom na technický stav nebudú schopné príslušný typ PpS poskytnúť. Disponibilný výkon príslušného typu PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je na účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušnej hodine nulový;
 - b) Poskytovateľ v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich príslušný typ PpS, na ktorých v čase odovzdania príslušnej PP nie je na základe písomného upovedomenia od PPS dočasne oprávnený poskytovať PpS z dôvodov neplnenia kvalitatívnych podmienok poskytovania PpS. Disponibilný výkon PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich príslušný typ PpS je na účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušných hodinách nulový;
 - c) Poskytovateľ v priebehu dňa v rozpore so schválenou dennou PP obmedzí poskytovanie PpS, bez toho, aby dôvodom bola porucha zariadenia prenosovej sústavy, ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS na danom zariadení poskytujúcom PpS.
 - d) je vyhodnotený disponibilný výkon PpS nižší ako zmluvný objem (dohodnutý Kontrakt).
 - e) Poskytovateľ neodovzdá prípravu prevádzky v súlade s TP, resp. neupraví poslednú prijatú prípravu prevádzky v súvislosti so znížením zmluvnej hodnoty disponibilnosti PpS, s prevodom Kontraktu, resp. s Kontraktom uzatvoreným na základe výsledkov denného výberového konania.
3. V prípade porušenia zmluvných povinností uvedených v odseku 2 tejto kapitoly má PPS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne:
 - a) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-7 vrátane zníženie zmluvnej hodnoty disponibilnosti PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 75 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;
 - b) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-1 do 10:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibilnosti PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 100 % za každý

chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;

- c) ak Poskytovateľ oznámi PPS v dni D-1 po 10:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, prípadne v priebehu dňa D obmedzí poskytovanie PpS v rozpore so schválenou dennou PP, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 110 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.
 - d) V prípade ak je vyhodnotený disponibilný výkon nižší ako zmluvný objem, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 125% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.
4. V prípade, ak najvyššia jednotková ponuková cena Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná, je nižšia ako 25 % maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia Úradu (zaokrúhlená na celé EUR smerom dole), v takom prípade má Prevádzkovateľ PS právo účtovať zmluvnú pokutu podľa odseku 3, písm. a), b), c) a d) tohto článku za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z 25 % maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia Úradu (zaokrúhlená na celé EUR smerom dole).
 5. V prípade, že Poskytovateľ bude mať neúspešnú aktiváciu PpS TRV3MIN+/-, mFRR+ a mFRR- PPS má právo udeliť Poskytovateľovi zmluvnú pokutu vo výške 20 % z maximálnej ceny určenej platným Rozhodnutím Úradu pre daný typ PpS za všetky obchodné hodiny od poslednej úspešnej aktivácie, nie však viac ako za 168 hodín.
 6. V prípade, ak Poskytovateľ z vlastnej viny neposkytol mFRR+, mFRR-, TRV3MIN+ a TRV3MIN-, a pokiaľ nedošlo k zrušeniu povinnosti poskytovať PpS podľa odseku 3. tejto kapitoly, môže byť Prevádzkovateľom PS neuznané Poskytovateľovi poskytnutie disponibilít príslušnej PpS od jej poslednej úspešnej aktivácie, prípadne od začiatku obdobia disponibilít deklarovanej Poskytovateľom, avšak len za podmienky, že Poskytovateľ preukázateľne neposkytoval v tomto období tieto PpS.
 7. Pokiaľ došlo k nepohotovosti zariadenia poskytujúceho PpS, (a povinnosť poskytovať PpS nebola podľa odseku 3 tejto kapitoly zrušená) alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na dispečing PPS z dôvodov na strane Poskytovateľa, a tento nezabezpečil náhradný výkon pre PpS, a ak PPS zabezpečil v dobe trvania výpadku náhradný výkon pre PpS s nákladmi preukázateľne vyššími, ako boli náklady vyplývajúce z ceny a objemu neposkytnutej PpS dohodnuté s Poskytovateľom, PPS má právo vyúčtovať Poskytovateľovi náhradu vo výške zodpovedajúcej rozdielu týchto nákladov za každý nedodaný MW rezervy výkonu PpS a hodinu výpadku, a Poskytovateľ je povinný takto vyúčtovaný rozdiel nákladov uhradiť.

8. Pokiaľ Poskytovateľ nežadá týždennú PP, budú mu do IS PPS pre jeho PP zapísané nulové hodnoty. Pokiaľ Poskytovateľ nežadá dennú PP, budú mu po uzávierke podania PP automaticky zapísané do dennej PP všetky hodnoty uvedené v jeho týždennej PP. PPS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 4 000 EUR za každú neodovzdanú dennú PP a 1000 EUR za neodovzdanú zmenu PP v rámci obchodného dňa a 1000 EUR za každú neodovzdanú týždennú PP, s výnimkou, ak dôvodom neodovzdania PP je porucha prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS, ktorá znemožnila zapísať PP a s výnimkou zavinenia na strane PPS alebo okolnosti vylučujúcej zodpovednosť.
9. Ak niektorá zo strán preukázateľne poruší povinnosť ochrany dôverných informácií, je povinná zaplatiť druhej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 7000,- EUR.
10. Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tejto kapitole nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.
11. Pokiaľ dôjde k výpadku zariadenia poskytujúceho PpS Poskytovateľa alebo straty komunikácie medzi zariadením poskytujúcim PpS Poskytovateľa a RIS SED preukázateľne v dôsledku výpadku zariadenia PPS alebo z iných príčin na strane PPS, a pokiaľ z dôvodov na strane PPS nie je do regulácie zaradené zariadenie poskytujúce PpS rozpísané pre danú hodinu v poslednej platnej PP, má sa na účely platby za to, že dohodnutá PpS bola po dobu výpadku Poskytovateľom poskytovaná. To platí aj pre vyhodnotenie RE.
12. PPS prostredníctvom IS PPS umožní Poskytovateľovi, aby dohodnutý typ PpS za tohto Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný Poskytovateľ (ďalej aj „prevod Kontraktu“).
13. Pokiaľ nebolo možné PpS poskytnúť z dôvodu plánovanej odstávky zariadenia PPS, potom objem PpS podľa poslednej platnej PP nebude Poskytovateľovi priznaný a zároveň sa nebude uplatňovať zmluvná pokuta.
14. V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný PpS v dohodnutom rozsahu poskytnúť z dôvodov výpadkov zariadenia poskytujúceho PpS, či čiastočných porúch, ktoré znemožňujú na jeho zariadeniach poskytujúcich PpS technicky zabezpečiť dohodnuté množstvo PpS, je povinný o tejto skutočnosti informovať PPS, a to bezodkladne potom, ako sa o týchto skutočnostiach dozvedel.
15. PPS je povinný umožniť Poskytovateľovi na základe predchádzajúcej žiadosti na prevod práv a povinností z Kontraktu Poskytovateľa v IS PPS, aby dohodnutý typ PpS za Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný poskytovateľ, pod podmienkou, že tento iný poskytovateľ má uzavretú s PPS platnú a účinnú Rámcovú zmluvu a spĺňa technické a obchodné podmienky na poskytovanie PpS a RE (ďalej len „Náhradný poskytovateľ“). Prevod práv a povinností z Kontraktu z Poskytovateľa na Náhradného poskytovateľa podľa predchádzajúcej vety je Poskytovateľ oprávnený uskutočniť výlučne prostredníctvom IS PPS. Umožnenie prevodu Kontraktu podľa tohto bodu je podmienené záväzkom Náhradného poskytovateľa s prevzatím poskytovania PpS a všetkých záväzkov Poskytovateľa voči PPS podľa podmienok uvedených v Rámcovej zmluve a podmienok uvedených v Prevádzkovom poriadku, a tiež v Používateľskej príručke na prevody kontraktov v IS PPS. Práva a povinnosti Náhradného poskytovateľa sa v rozsahu, v akom na neho boli z Kontraktu prevedené spravujú daným Kontraktom, Prevádzkovým poriadkom

a Rámcovou zmluvou, ktorú má Náhradný poskytovateľ uzatvorenú s PPS. V prípade, ak nie je možné postupovať podľa odseku 12 tejto kapitoly z dôvodov spočívajúcich v IS PPS (napríklad pre jeho nedostupnosť, výpadok, poruchu), použije Poskytovateľ vo vzťahu k prevodu práv a povinností z Kontraktu písomnú žiadosť uvedenú v Rámcovej zmluve. Vyjadrenie PPS o tom, či udelí alebo neudelí súhlas sa taktiež uskutoční písomne podľa podmienok uvedených v Rámcovej zmluve.

16. V prípade, ak Poskytovateľ zadá do IS PPS prevod Kontraktu zahŕňajúci aspoň 1 obchodný deň spadajúci do intervalu 40 dní a viac odo dňa zadania prevodu Kontraktu, prevod Kontraktu nebude PPS schválený do doby poskytnutia finančného zabezpečenia objemu Kontraktu z tohto prevodu Náhradným poskytovateľom podľa podmienok uvedených v Rámcovej zmluve.
17. Poskytovateľ je oprávnený uskutočniť prevod práv a povinností z Kontraktu z Poskytovateľa na Náhradného poskytovateľa najneskôr 60 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny zmeny Kontraktu prostredníctvom IS PPS. Náhradný poskytovateľ má možnosť tento prevod odsúhlasiť najneskôr do 45 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny zmeny Kontraktu. Po odsúhlasení prevodu kontraktu sú Poskytovateľ aj Náhradný Poskytovateľ povinní v IS PPS vykonať príslušné zmeny PP, a to najneskôr 25 minút pred začiatkom obchodnej hodiny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.
18. Prevod Kontraktu je možné uskutočniť iba na ten istý typ PpS a pri prevode Kontraktu nie je možné upravovať cenu Kontraktu.
19. Náhradný Poskytovateľ musí mať platnú a účinnú Rámcovú zmluvu, musí byť technicky spôsobilý poskytovať prevzaté PpS. Prevzatie poskytovania PpS je možné za predpokladu splnenia technických obmedzení uvedených v Technických podmienkach pre príslušný typ PpS a pri rešpektovaní podmienok podľa odsekov 14 až 17 tejto kapitoly.
20. Na Náhradného Poskytovateľa sa prenáša Kontrakt Poskytovateľa, vrátane ceny daného Kontraktu Poskytovateľa v množstve, ktorý Poskytovateľ požaduje presunúť na Náhradného Poskytovateľa. V prípade, ak dôjde k vykonaniu prevodu Kontraktu na deň D po 14.00 hod v deň D-1, sú povinní Poskytovateľ ako aj Náhradný Poskytovateľ upraviť dennú PP v súlade s bodom 5.14.21.
21. Poskytovateľ môže v prípade, že Náhradný Poskytovateľ nie je schopný prevziať prevádzaný výkon v plnej výške a po jeho prevzatí by Poskytovateľ nespĺňoval kritérium technického minima pre daný typ PpS, súhlasiť so súčasným znížením zmluvnej disponibility na nulu.
22. Odseky 12 až 20 tejto kapitoly platia v prípade, ak Rámcová zmluva, resp. používateľská príručka pre prevody Kontraktov zverejnená v IS PPS neurčuje inak.

5.9 Postup pri reklamáciách

1. PPS sprístupní Poskytovateľovi prostredníctvom IS PPS predbežné údaje o dennom vyhodnotení jednotlivých kategórií PpS a obstaranej RE zo strany Poskytovateľa v členení po jednotlivých zariadeniach a obchodných hodinách (v prípade RE v štvrt hodinovom rozlíšení).

2. Poskytovateľ môže reklamovať údaje z technického hodnotenia a to:
 - a) vyhodnotenie priemerného disponibilného výkonu dodanej PpS;
 - b) vyhodnotenie doby poskytovania PpS;
 - c) vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE.
3. Poskytovateľ môže uplatniť reklamáciu vyhodnotenia najneskôr do 5 pracovných dní od jeho sprístupnenia v IS PPS prostredníctvom IS PPS.
4. Reklamácia denného vyhodnotenia musí byť podaná elektronicky vložiením do IS PPS.
5. PPS preverí reklamované hodnoty a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia prostredníctvom IS PPS. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, sprístupní opravené vyhodnotenie v IS PPS.
6. V prípade, keď Zúčtovateľ odchýlok zašle PPS na vyjadrenie reklamácie obstaranej RE, ktorú Poskytovateľ podal Zúčtovateľovi odchýlok v súlade s prevádzkovým poriadkom Zúčtovateľa odchýlok, PPS poskytne k danej reklámácii vyjadrenie Zúčtovateľovi odchýlok do 5 pracovných dní od doručenia reklamácie. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, poskytne zohľadnené opravené vyhodnotenie RE elektronicky Zúčtovateľovi odchýlok a sprístupní ho v IS PPS. V prípade, že Poskytovateľ vopred neuplatnil reklamáciu vyhodnotenia RE podľa bodu 3 aj v IS PPS, má PPS právo reklamáciu postúpenú zo strany Zúčtovateľa odchýlok zamietnuť. Opravené vyhodnotenie PpS je záväzným podkladom pre fakturáciu PpS. V prípade, že Poskytovateľ úplne alebo čiastočne spochybňuje aj hodnoty v opravenom vyhodnotení, postupuje sa podľa kapitoly 5.16.
7. Pokiaľ Poskytovateľ reklamuje neprijatie ponúk alebo dát z dôvodov nesplnenia uzávierky, je pre posúdenie záväzné:
 - a) v prípade písomného doručenia, potvrdenie podateľňou PPS s uvedením dňa, hodiny a minúty;
 - b) v prípade vloženia do IS PPS výpis z logu tohto informačného systému.
8. Pokiaľ niektorý z týchto údajov nie je k dispozícii, PPS môže akceptovať aj iný vierohodný dôkaz predložený Poskytovateľom.

Akákoľvek informácia odovzdaná PPS elektronicky je považovaná za prevzatú, pokiaľ je potvrdený príjem na serveri PPS zápisom v logu príslušného servera.

5.10 Aktivácia podporných služieb pri dodávke regulačnej elektriny na zariadeniach poskytujúcich podporné služby typu mFRR, resp. TRV3MIN prostredníctvom optimálneho nasadzovania zariadení na výrobu elektriny

1. Poskytovatelia PpS, ktorí majú s PPS uzatvorenú Rámcovú zmluvu a zároveň uzatvorený Kontrakt na poskytovanie PpS typu mFRR, resp. TRV3MIN majú právo navrhnúť PPS spôsob optimalizácie aktivácie určitej skupiny zariadení poskytujúcich PpS typu mFRR, resp. TRV3MIN na ekonomicky efektívnom princípe (ďalej len „Skupinová aktivácia“).

2. Skupinovou aktiváciou sa rozumie postupnosť nasadzovania jednotlivých zariadení na výrobu elektriny (na základe výkonových požiadaviek dispečingu PPS) zaradených do skupiny. Na účely Skupinovej aktivácie majú poskytovatelia PpS uzavretý osobitný zmluvný vzťah definujúci režim prevádzky a využitia zariadení na výrobu elektriny poskytujúcich PpS v rámci Skupinovej aktivácie.
3. Návrh poskytovateľov PpS na Skupinovú aktiváciu musí mať písomnú formu a musí obsahovať nasledovné údaje:
 - a) presné určenie zariadení zapojených do Skupinovej aktivácie,
 - b) garanciu nepretržitej disponibility zariadení zaradených do Skupinovej aktivácie pri ich rôznych kombináciách, pričom musí platiť že doba aktivácie v rámci všetkých kombinácií zariadení v rámci dňa musí byť minimálne na úrovni stanovenej v Technických podmienkach pre príslušný typ PpS,
 - c) spôsob určenia minimálneho možného časového odstuhu medzi ukončením aktivácie v dni D a ďalšou aktiváciou v dni D+1 v prípade, že bude v rámci Skupinovej aktivácie poskytovaná PpS typu mFRR, resp. TRV3MIN na prečerpávacej vodnej elektrárni podľa dokumentu B Technických podmienok,
 - d) deklaráciu poskytovateľov, že pre potreby využitia optimalizácie nasadzovania zariadení v rámci Skupinovej aktivácie budú poskytovatelia PpS v príprave prevádzky ponúkať na zariadeniach zaradených do Skupinovej aktivácie rovnakú cenu regulačnej elektriny.
4. Písomný návrh na Skupinovú aktiváciu musí byť podpísaný štatutárnymi zástupcami poskytovateľov PpS a doručený na adresu sídla PPS.
5. PPS posúdi návrh poskytovateľov PpS na Skupinovú aktiváciu, pričom prijatie alebo neprijatie takéhoto návrhu je výhradne na rozhodnutí PPS. PPS je oprávnený po konzultácii s poskytovateľmi PpS modifikovať predložený návrh na Skupinovú aktiváciu a protinávrh zašle poskytovateľom PpS. PPS svoje vyjadrenie k návrhu na Skupinovú aktiváciu podpísané štatutárnymi zástupcami zašle poskytovateľom PpS písomne do 14 dní odo dňa doručenia návrhu na Skupinovú aktiváciu zo strany poskytovateľov PpS. V prípade odmietnutia návrhu na Skupinovú aktiváciu zo strany PPS bude takéto odmietnutie riadne odôvodnené.
6. Prijatie návrhu na Skupinovú aktiváciu nie je nárokovateľné a odmietnutie návrhu nie je možné zo strany poskytovateľov PpS namietat'.
7. Návrh na Skupinovú aktiváciu schvaľuje PPS spravidla na dobu neurčitú. Poskytovatelia PpS na jednej strane, prípadne PPS na strane druhej, majú právo odstúpiť od podmienok Skupinovej aktivácie bez uvedenia dôvodu písomnou formou. Účinky takéhoto odstúpenia začínajú platiť prvý kalendárny deň nasledujúceho roku, pričom písomné odstúpenie musí byť doručené druhej strane najneskôr do 31. januára predchádzajúceho roku.
8. Schválený návrh na Skupinovú aktiváciu je možné vypovedať zo strany PPS s okamžitou platnosťou v prípade neplnenia povinností vyplývajúcich zo schváleného návrhu na Skupinovú aktiváciu.

5.11 Možnosti obstarávania regulačnej elektriny

1. RE, ktorú obstaráva PPS na základe uzatvorených zmlúv, je elektrina obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území.
2. PPS používa rôzne typy RE, ktoré obstaráva od Poskytovateľov PpS, Dodávateľov RE a Odberateľov elektriny, ktorí sú schopní znížiť odber vo svojich odberných miestach na príkaz dispečingu PPS v dohodnutom rozsahu pri splnení Technických podmienok, prostredníctvom spolupráce v rámci systému IGCC alebo prostredníctvom havarijnej výpomoci od susedných prevádzkovateľov prenosových sústav.
3. PPS obstaráva RE takým spôsobom, aby bola dosiahnutá minimalizácia nákladov na pokrytie systémovej odchýlky pri rešpektovaní prevádzkovej situácie v ES SR a zabezpečení maximálnej úrovne spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky. Finančné podmienky dodávky RE prevádzkovateľom prenosovej sústavy určuje Úrad.
4. RE je obstarávaná spôsobmi uvedenými v nasledujúcich kapitolách 5.11.1 až 5.11.4.
5. Podľa Technických podmienok je Dispečing PPS oprávnený aktivovať PpS typu TRV3MIN+, TRV3MIN-, mFRR+ a mFRR- na ľubovoľnom zariadení poskytujúcom príslušný typ PpS, bez ohľadu na cenu RE z dennej PP, s cieľom skontrolovať disponibilitu a kvalitu poskytovanej PpS. Zariadenie a čas vykonania testu v rozsahu maximálne 4 hodín a v rámci jedného kalendárneho dňa určuje poverená osoba PPS. Kontrola sa vykoná na základe zostaveného a aktualizovaného rebríčka dlhodobu neaktivovaných zariadení zo všetkých aktívnych zariadení uvedených v aktuálnej dennej PP, a to bez ohľadu na cenu RE (v tomto prípade neplatia pravidlá uvedené v kapitole 5.12 ods. 4. písm. a). Kontrolná aktivácia je PPS vykonaná tak, aby sa zamedzilo protiregulácii v sústave. Pri kontrolnej aktivácii je Poskytovateľovi uhradená cena RE uvedená v platnej dennej PP. PPS uverejňuje na svojom webovom sídle najneskôr do 10. dňa nasledujúceho mesiaca informáciu o vykonaných kontrolných aktiváciách v danom mesiaci, ktorá obsahuje dátum aktivácie, čas aktivácie a cenu za RE dodanú v rámci kontrolnej aktivácie.

5.11.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS

1. RE zo zariadení poskytujúcich PpS alokovaných na vymedzenom území je dodávaná na základe ich aktivácie dispečingom PPS v súlade s platnou Rámcovou zmluvou. Aktivácia sa realizuje riadiacimi signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera. RE je dodávaná v rozsahu týchto signálov alebo príkazov.
2. Dodávka RE zo zariadenia v zahraničnej prenosovej sústave, dodávaná na základe aktivácie PpS, sa uskutočňuje v súlade s platnou Rámcovou zmluvou s Poskytovateľom PpS. RE je dodávaná prostredníctvom zmeny salda na hranici dodávajúcej a odoberajúcej sústavy v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej RE) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej RE). V prípade, ak je dodávaná RE typu aFRR zo zariadenia v zahraničnej prenosovej sústave, RE z takéhoto zariadenia je vyhodnocovaná na základe údajov z virtuálneho vedenia medzi dodávajúcou a odoberajúcou sústavou.
3. Dodávka RE zo zahraničnej prenosovej sústavy je podmienená písomnou dohodou Poskytovateľa PpS s príslušným susedným prevádzkovateľom PS, z ktorého regulačnej

oblasti bude dodávka RE realizovaná, ako aj dohodou PPS s príslušným susedným prevádzkovateľom PS.

4. Pre cenu RE dodanej aktiváciou PpS zo zahraničnej prenosovej sústavy platia rovnaké pravidlá ako pre cenu RE obstaranej na Slovensku, okrem RE dodanej aktiváciou PpS FCR. Za RE dodanú aktiváciou PpS FCR Poskytovateľovi PpS neprináleží žiadna platba.
5. V prípade poskytovania PpS zo zahraničnej PS (okrem PpS typu FCR) je Poskytovateľ povinný si rezervovať kapacitu na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS so susednou PS, z ktorej bude dodávka RE realizovaná, prípadne prostredníctvom ktorej bude realizovaná, ako aj preukázateľne splniť podmienky na trase dodávky RE a podmienky príslušných zahraničných Prevádzkovateľov PS. Na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS môže Poskytovateľ poskytovať len jeden typ PpS.

5.11.2 Imbalance netting Process (INP)

1. PPS s cieľom optimalizácie aktivácie aFRR zo zariadení alokovaných na vymedzenom území je zapojený do systému INP, v ktorom dochádza k výmene elektriny medzi prevádzkovateľmi PS participujúcimi na systéme INP.
2. Výmena elektriny v systéme INP sa uskutočňuje na základe riadiacich signálov centrálného optimalizačného systému, ktorý posiela požiadavky na zmenu veľkosti aktivovanej aFRR jednotlivým prevádzkovateľom PS. Riadenou výmenou elektriny medzi prevádzkovateľmi PS tak dochádza k vzájomnej eliminácii aktivácií aFRR v opačných smeroch.
3. PPS dodáva RE na vymedzenom území s parametrami aFRR ako výsledok spolupráce v rámci systému INP za osobitnú cenu, ktorej spôsob určenia stanoví Úrad.
4. Zapojenie PPS do systému INP je podmienené písomnou dohodou PPS s príslušnými prevádzkovateľmi PS participujúcimi na spolupráci v rámci systému INP.

5.11.3 Havarijná výpomoc zo zahraničia

1. Havarijná výpomoc je dohodnutá vždy medzi dvomi prevádzkovateľmi susedných prenosových sústav. Dohodnutá havarijná výpomoc je garantovaná z oboch strán a dodaná elektrina je kompenzovaná dohodnutým spôsobom podľa zmluvy. Prevádzkovatelia susedných prenosových sústav sa môžu dohodnúť aj na negarantovanej dodávke RE.
2. Elektrina je dodávaná prostredníctvom zmeny salda na hranici dodávajúcej a odoberajúcej sústavy v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej RE) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej RE).
3. Elektrina z dovezenej havarijnej výpomoci je účtovaná ako RE obstaraná Prevádzkovateľom PS a náklady za dovoz RE v rámci havarijnej výpomoci sú súčasťou nákladov na obstaranie RE.

5.11.4 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR

1. Pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR je PPS oprávnený vyhlásiť aukciu na nákup RE pre hodiny, pre ktoré je RE potrebná, prostredníctvom IS PPS. Do aukcie sa môžu prihlásiť všetky subjekty, ktoré majú s PPS uzatvorenú Rámcovú zmluvu o dodávke negarantovanej RE (ďalej len „Zmluva o NRE“).

2. Za ohrozenie prevádzkyschopnosti ES SR sa v tomto prípade považuje situácia, keď očakávaná systémová odchýlka presahuje regulačné rozsahy mFRR, resp. TRV3MIN a garantovaných dodávok RE.
3. Zmluva o NRE sa uzatvára s Dodávateľom NRE, ktorý je schopný na príkaz dispečingu PPS zmeniť svoju výrobu/odber v dohodnutom rozsahu a pri splnení Technických podmienok. Dodávku NRE zabezpečujú Dodávatelia, ktorí majú odovzdávacie miesta pripojenia do ES SR, za podmienok stanovených v Zmluve o NRE.
4. Vyhodnotenie aukcie na dodávku NRE prebieha nediskriminačne, pričom kritériá vyhodnotenia ponúk v jednotlivých hodinách sú nasledovné:
 - a) najnižšia ponuková jednotková cena kladnej NRE, resp. najvyššia ponuková jednotková cena zápornej NRE;
 - b) časová známka podania ponuky NRE.
5. Dodávateľovi NRE náleží za NRE obstaranú PPS úhrada za cenu stanovenú podľa kapitoly 5.13.
6. RE obstaraná týmto spôsobom sa použije na pokrývanie systémovej odchýlky spolu s RE získanou aktiváciou PpS a RE získanou prostredníctvom havarijnej výpomoci zo zahraničia.
7. V situácii, kedy je ohrozená prevádzkyschopnosť ES SR, je PPS oprávnený využiť aj ponuky, ktoré presahujú maximálne ceny alebo nedosahujú minimálne ceny regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii PpS určené Rozhodnutím Úradu.
8. Dispečer PPS v prípadoch obnovenia normálneho stavu v ES SR (ukončenie ohrozenia prevádzkyschopnosti ES SR) môže požiadať Dodávateľa NRE o predčasné ukončenie dodávky NRE. PPS v prípade predčasného ukončenia dodávky kladnej RE uhradí Dodávateľovi NRE celé množstvo nakontrahovanej kladnej NRE nedodanej v dôsledku predčasného ukončenia dodávky. Výška platby pre obchodnú hodinu, v ktorej bola predčasne ukončená dodávka NRE bude stanovená súčinom ceny elektriny, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s., zverejnenou na webovom sídle www.okte.sk a nedodaného množstva NRE v dôsledku predčasného ukončenia dodávky NRE zo strany PPS. V prípade, že cenu nebude možné určiť týmto spôsobom, výška platby pre príslušnú obchodnú hodinu bude zodpovedať cene určenej postupom uvedeným v Zmluve o NRE. V prípade predčasného ukončenia dodávky NRE bude na účely vyhodnotenia odchýlok objem dodanej NRE v príslušných hodinách, pre ktoré bola dodávka NRE predčasne ukončená, nulový.
9. Cena a veľkosť obstaranej NRE je na základe podkladov zaslaných Prevádzkovateľom PS Zúčtovateľovi odchýlok zohľadnená pri zúčtovaní odchýlky podľa prevádzkového poriadku OKTE, a.s.
10. Zmena výkonu súvisiaca so zmenou štruktúry zapojenia výrobných zariadení urobená s cieľom predchádzať vzniku preťaženia alebo riešiť preťaženie je hodnotená ako RE s ponukovými cenami elektriny v EUR/MWh určenými Rozhodnutím Úradu pre RE pri ohrození prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy. Počas požadovanej zmeny výkonu má výrobca elektriny uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá bola v čase vyhlásenia disponibilná.

5.12 Ekonomická efektivita pri využívaní podporných služieb a obstarávaní regulačnej elektriny

1. Pri zápornej systémovej odchýlke je obstaraná iba kladná RE, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj zápornej RE. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.
2. Pri kladnej systémovej odchýlke je obstaraná iba záporná RE, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj kladnej RE. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.
3. Súčasné využitie kladnej a zápornej terciárnej regulácie je možné v hodinách, kedy dochádza k prudkému prechodu z kladnej na zápornú systémovú odchýlku alebo naopak, alebo keď pre dané obdobie objektívne nebolo možné zabezpečiť dostatok PpS a takéto využívanie PpS je preukázateľne nevyhnutné pre spoľahlivosť sústavy.
4. V rámci využívania terciárnej regulácie alebo obstarania RE PPS postupuje nasledovne:
 - a) Pri použití PpS typu mFRR, resp. TRV3MIN berie dispečing PPS prioritne do úvahy dĺžku nábehu služby, potrebnú veľkosť výkonu a predpokladanú dĺžku aktivácie služby tak, aby požadovaný efekt bol primeraný a dostavil sa v primeranom čase. Na druhom mieste berie do úvahy ekonomický rebríček ceny RE v rámci potrebného typu mFRR, resp. TRV3MIN,
 - b) PPS nemusí aktivovať TRV3MIN, ak je táto nahraditeľná inou službou a je potrebné udržiavať dostatočnú zálohu TRV3MIN,
 - c) PPS má právo aktivácie zariadení na výrobu elektriny poskytujúcich mFRR+ a mFRR, resp. TRV3MIN- mimo cenového rebríčka z dôvodu overenia kvality poskytovaných PpS.

5.13 Postupy vyhodnotenia veľkosti obstaranej regulačnej elektriny a určenie jej ceny

5.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS

1. Hodnotenie objemu obstaranej RE je vykonávané v súlade s Rozhodnutiami ÚRSO a platnými Technickými podmienkami.
2. RE dodávanú prostredníctvom zariadení virtuálneho bloku vyhodnocuje PPS sumárne za celý virtuálny blok, pričom samostatne vyhodnocuje veľkosť RE dodanej zo zariadení mimo vymedzeného územia. Na základe vyhodnotenia Prevádzkovateľa PS vykonáva Dodávateľ RE (prevádzkovateľ virtuálneho bloku) prerozdelenie vyhodnotenej RE za celý virtuálny blok medzi jednotlivých poskytovateľov virtuálneho bloku z vymedzeného územia, s výnimkou RE dodanej zo zariadenia mimo vymedzeného územia, ktorú pri prerozdelení nie je možné meniť. Po prerozdelení vyhodnotenej RE musí byť suma RE dodanej jednotlivými zariadeniami v rámci virtuálneho bloku rovná RE vyhodnotenej za celý virtuálny blok, ktoré uskutočnil Prevádzkovateľ PS. Pokiaľ suma RE pre jednotlivých poskytovateľov virtuálneho bloku nie je zhodná s vyhodnotením RE, ktoré predtým vykonal Prevádzkovateľ PS, rozdelenie Prevádzkovateľ PS neakceptuje a jednotlivým poskytovateľom virtuálneho bloku vyhodnotí nulovú veľkosť dodanej RE, ktorú zašle za účelom fakturácie a vyhodnotenia odchýlok.

3. Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu a ocenenia obstaranej RE a sprístupní ho Dodávateľovi RE v IS PPS. Vyhodnotenie objemu obstaranej RE sa uskutočňuje v dvoch etapách. V prvej etape je denné predbežné vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE sprístupnené v IS PPS denne do 09:00 h za predchádzajúci deň. Finálne denné vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE je sprístupnené v IS PPS do 13:00 h nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa denné finálne vyhodnotenie sprístupní do 16:00 h. V prípade nedostupnosti IS PPS zašle PPS Dodávateľovi RE finálne denné vyhodnotenie e-mailom.
4. V prípade nesúhlasu s denným finálnym vyhodnotením môže Dodávateľ RE reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.9.
5. PPS pri prijímaní PP nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi PPS a Dodávateľom RE. Zmluvné strany sú povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorej majú vedomosť, a ktorá by mohla mať za následok nedodržanie záväzkov PPS súvisiacich so zaslaním vyhodnotenia dodanej RE.

5.13.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny

1. Dodávateľ RE je povinný predložiť PPS ponukovú cenu. V prípade Poskytovateľa PpS, sa ponuková cena predkladá súčasne s dennou PP, to neplatí pre poskytovanie FCR.
2. Spôsob určenia ceny za dodanú RE v EUR/MWh pre všetkých Dodávateľov RE, od ktorých bola RE v danej Zúčtovacej perióde aktivovaná, je stanovený príslušným Rozhodnutím Úradu. Pri poskytovaní SRN formou kompenzačnej prevádzky zo zariadenia prečerpávacej vodnej elektrárne sa Dodávateľovi priznáva dodávka zápornej RE vo výške činného odberu zariadenia s cenou 0 EUR/MWh.
3. PPS akceptuje iba tie ponuky, ktoré sú v súlade s platným Rozhodnutím Úradu.

5.13.3 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE

1. Podľa Zákona o energetike je Zúčtovateľ odchýlok povinný na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie RE.
2. Prevádzkovateľ PS poskytuje v súlade s Pravidlami trhu Zúčtovateľovi odchýlok údaje o celkovom množstve obstaranej RE a nákladoch na obstaranú RE v členení podľa jednotlivých Dodávateľov RE denne do 9:00 h pre každú zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Zohľadnené opravené hodnoty a hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie, posielajú Prevádzkovateľ PS Zúčtovateľovi odchýlok priebežne, najneskôr do šiesteho kalendárneho dňa za predchádzajúci mesiac.
3. Údaje o obstaranej RE sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta a nákladoch na obstaranú RE s presnosťou na štyri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky v súlade s pravidlami IS ZO.
4. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdaných údajov. Platná je posledná verzia odovzdaných údajov.

5. Objem RE dodaný Dodávateľom RE Prevádzkovateľovi PS bude zohľadnený pri vyhodnotení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

5.14 Rozsah, spôsob a záväznosť odovzdávania diagramov dodávky silovej elektriny a PpS v rámci týždennej a dennej prípravy prevádzky PpS a zmien prípravy prevádzky PpS

1. Rozpis zmluvných hodnôt PpS a konkrétnych technických podmienok ich realizácie pre každý energetický týždeň a deň musí urobiť Poskytovateľ odovzdaním týždennej a dennej PP zariadení poskytujúcich PpS. Týždennú a dennú PP odovzdáva Poskytovateľ za všetky svoje zariadenia poskytujúce PpS v IS PPS, ktoré sú uvedené v Rámcovej zmluve.
2. Týždenná a denná PP musí obsahovať rozpis údajov po hodinách v platnom čase, tzn. 24 hodnôt pre každý údaj a každý deň energetického týždňa, s výnimkou dňa prechodu na SELČ, kedy je odovzdaných 23 hodnôt a dňa prechodu späť na SEČ, kedy je odovzdaných 25 hodnôt. PP musí obsahovať pre každé zariadenie poskytujúce PpS a každú hodinu tieto údaje:
 - a) diagramový bod (P_{dg});
 - b) poskytovaný výkon FCR;
 - c) poskytovaný výkon aFRR+;
 - d) poskytovaný výkon aFRR-;
 - e) poskytovaný výkon TRV3MIN+;
 - f) poskytovaný výkon TRV3MIN-;
 - g) poskytovaný výkon mFRR+;
 - h) poskytovaný výkon mFRR-.

Denná PP musí ešte obsahovať pre každé zariadenie a každú obchodnú hodinu tieto údaje:

- i) cenu elektriny za kladnú RE pre všetky typy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným Rozhodnutím Úradu;
 - j) cenu elektriny za zápornú RE pre všetky typy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným Rozhodnutím Úradu.
3. Súbor údajov pre zariadenia poskytujúce PpS Poskytovateľa v rámci odovzdanej PP musí spĺňať tieto podmienky:
 - a) všetky hodnoty výkonu musia zodpovedať minimálnym a maximálnym hodnotám výkonu stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW, okrem FCR; hodnoty výkonu FCR sú symetrické; všetky hodnoty cien okrem ceny zápornej RE (vrátane čerpania PVE) musia predstavovať kladné čísla;
 - b) všetky hodnoty výkonov rozpísané na jednom zariadení poskytujúcom PpS musia byť v každej hodine v zhode s technickými hodnotami zariadenia poskytujúceho PpS podľa

certifikátu pre poskytovanie PpS; toto ustanovenie zahŕňa rozsah regulačných výkonov a minimálnu strmosť zmien výkonu, ako aj minimálne a maximálne hodnoty jednotlivých PpS na jednom zariadení poskytujúcom PpS;

- c) súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpisovaných PpS nesmie byť vyšší, ako maximálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti preťaženia vo FCR;
 - d) rozdiel výkonu diagramového bodu a súčtu absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov rozpisovaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti zníženia výkonu pod minimálny výkon v prípade využitia FCR;
 - e) celkový výkon v rámci odovzdávanej PP sa musí rovnať celkovému zmluvnému výkonu (okrem PpS typu FCR, TRV3MIN-, mFRR-).
4. Pokiaľ zadá Poskytovateľ v PP akúkoľvek hodnotu alebo hodnoty, ktoré nezodpovedajú týmto podmienkam a technickým údajom zariadení poskytujúcich PpS odovzdaným Poskytovateľom, je PPS oprávnený odmietnuť PP ako celok. PPS o tejto skutočnosti ihneď informuje Poskytovateľa.
 5. Týždenná PP musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a o zabezpečení jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať PPS hodinový rozpis po všetkých zariadeniach (t. j. tých, ktoré poskytujú, ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci kalendárny týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tejto kapitoly každý týždeň najneskôr vo štvrtok do 14:00 h. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Rámcovej zmluve.
 6. Poskytovateľ je povinný bezodkladne informovať PPS o akomkoľvek znížení disponibility PpS oproti zmluvnej hodnote disponibility PpS.
 7. PPS môže uskutočniť dodatočný nákup PpS v rámci denného výberového konania.
 8. Denná PP poskytuje aktualizovaný prehľad o plánovanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať dennú PP vždy na každý nasledujúci deň najneskôr do 14:00 h predchádzajúceho dňa.
 9. Pokiaľ má Poskytovateľ technický problém so zadaním akéhokoľvek typu PP do IS PPS, môže po predchádzajúcom telefonickom dohovore s Prevádzkovateľom PS zabezpečiť vloženie PP do systému IS PPS náhradným spôsobom. Poskytovateľ je v takomto prípade povinný poslať najneskôr 1 hodinu (25 minút v prípade prevádzky podľa bodu 21. tejto kapitoly) pred ukončením podávania PP e-mailom žiadosť o vykonanie náhradného vloženia PP do IS PPS, ktorej súčasťou bude súbor v štandardnom formáte s vyplnenými požadovanými hodnotami PP. Po doručení žiadosti Prevádzkovateľ PS zabezpečí vloženie do IS PPS, a o výsledku náhradného vloženia informuje Poskytovateľa e-mailom.
 10. Nedodržanie PP s rozpisaním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzatvorených zmlúv a Kontraktov, alebo nespĺnenie podmienok a termínov podľa tejto kapitoly, je považované za vážne porušenie zmluvných povinností Poskytovateľa a môže mať za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa kapitoly 5.8 Prevádzkového poriadku, prípadne podľa Rámcovej zmluvy.

11. Poskytovateľ je povinný, v prípade ak sa zúčastnil denného výberového konania a uspel, prípadne je účastníkom prevodu Kontraktu, zohľadniť výšku aktuálneho objemu Kontraktov PpS v dennej PP, a to aj v prípade, že už dennú PP podal.
12. Úpravu hodnôt dennej PP uskutočňuje Poskytovateľ na základe výsledkov denného výberového konania na PpS tak, že u zariadení poskytujúcich PpS, na ktorých bola nakúpená niektorá PpS, je:
 - a) regulačný rozsah danej PpS rozšírený o nakúpené množstvo v prípade, že na zariadení poskytujúcom PpS už daná služba bola rozpísaná v poslednej platnej PP, v takom prípade sa nemení požadovaná cena RE zadaná v PP;
 - b) z akceptovanej ponuky v dennom nákupe doplnená veľkosť nakúpenej PpS do PP spolu s požadovanou cenou príslušnej RE, pokiaľ na danom zariadení poskytujúcom PpS táto PpS v PP nebola rozpísaná.
13. V prípade výskytu poruchy na zariadení poskytujúcom PpS, ktorá znemožní poskytovanie dohodnutého rozsahu PpS podľa poslednej platnej PP alebo ak je potrebné meniť diagramové body na nasadených zariadeniach poskytujúcich PpS z dôvodu zmeny prevádzkovej situácie (výpadok generátora a zmena hydrologickej situácie) na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa a zmeny diagramových bodov v dôsledku vnútrodenného obchodovania, môže Poskytovateľ v priebehu dňa navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS na inom zariadení Poskytovateľa alebo zmenu diagramových bodov, zmenou PP iba v IS Prevádzkovateľa PS. Musí byť však splnená podmienka, že tým nebude narušené poskytovanie inej PpS na tomto zariadení poskytujúcom PpS. Návrh na náhradné vykrytie výpadku PpS môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 25 minút pred začiatkom prvej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS v IS Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu, najneskôr 10 minút pred začiatkom prvej hodiny platnosti zmeny. Odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý, zamietnutím návrhu nebola zmena PP od predmetnej obchodnej hodiny akceptovaná. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.
14. Prekročenie dohodnutého množstva PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (pozri Technické podmienky) na zariadenie poskytujúce PpS pre FCR, TRV3MIN-, mFRR-, resp. minimálny rozsah na zariadenie poskytujúce PpS pre ostatné PpS a len v prípade, kedy na zariadeniach poskytujúcich PpS, na ktorých je PpS rozpísaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu PpS bez toho, aby bolo znížené zmluvne dohodnuté množstvo. Prekročením zmluvne dohodnutého množstva PpS Poskytovateľovi nevzniká nárok na platbu za disponibilitu prevyšujúcu zmluvnú hodnotu.
15. Ak dôjde k náhrade TRV3MIN+, TRV3MIN-, mFRR+, mFRR- na nahrádzajúcich zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré túto PpS podľa dennej PP neposkytovali, potom sú ceny RE na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej RE nahrádzajúcimi zariadeniami boli zhodné s cenou RE nahradených zariadení. V prípade náhrady viacerých zariadení poskytujúcich PpS jedným zariadením, je cena dodávanej RE nahrádzujúcim zariadením zhodná s najnižšou cenou RE nahradzovaných zariadení poskytujúcich túto PpS.

16. Ak nahrádzajúce zariadenia poskytujú PpS TRV3MIN+, TRV3MIN-, mFRR+, mFRR- alebo už podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem TRV3MIN+, TRV3MIN-, mFRR+, mFRR-, potom sú ceny RE na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej RE nahrádzajúceho zariadenia ostali nezmenené.
17. Poskytovateľ sa zaväzuje dodržať všetky hodnoty PpS zaslané PPS v poslednej platnej PP. V prípade, že Poskytovateľ vedome nedodržuje poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa kapitoly 5.8 Prevádzkového poriadku.
18. PPS pri prijímaní PP nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Poskytovateľom a serverom PPS. Zmluvné strany sú však povinné navzájom a bezodkladne sa informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorej majú vedomosť a ktorá by mohla mať za následok neprijatie PP prevádzkovateľom PS, a tiež dohodnúť náhradný prenos dát.
19. Pokiaľ z dôvodu poruchy prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS nedošlo k zapísaniu PP, alebo k predloženiu ponuky na PpS, a ponuky na RE a k ich registrácii, nezakladá táto situácia žiaden nárok na náhradu škody Poskytovateľovi, ani akékoľvek iné plnenie PPS voči Poskytovateľovi a žiadne ustanovenie Prevádzkového poriadku nesmie byť vykladané v tomto zmysle.
20. Uskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou PPS. Neuskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom zo strany PPS, alebo neupozornenie na prípadný rozpor zo strany PPS sa nepovažuje za porušenie Rámcovej zmluvy. Poskytovateľ nie je zbavený zodpovednosti za dopady a dôsledky prípadného neplnenia Rámcovej zmluvy.
21. Poskytovateľ môže aktualizovať dennú PP v priebehu obchodného dňa. Prevádzkovateľ PS potvrdí zmenu PP odsúhlasením prostredníctvom IS PPS. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 25 minút pred začiatkom prvej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 10 minút pred začiatkom prvej hodiny platnosti zmeny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.
22. V prípade očakávajúcej mimoriadnej situácie v ES SR, má Prevádzkovateľ PS právo zrušiť vopred schválenú a dohodnutú certifikáciu PpS alebo skúšku na zariadeniach na výrobu elektriny Poskytovateľa, a to najneskôr v deň D-1 do 15:00. Ak z dôvodu prípravy na túto certifikáciu alebo skúšku Poskytovateľ znížil zmluvnú hodnotu disponibility PpS, ktorú plánoval certifikovať a Poskytovateľ súhlasí v deň D s poskytovaním PpS, ktoré plánoval certifikovať v plnej výške podľa pôvodného Kontraktu (pred znížením zmluvnej hodnoty disponibility v súvislosti s plánovanou certifikáciou), Prevádzkovateľ PS zabezpečí v IS Prevádzkovateľa PS zodpovedajúce úpravy takýchto Kontraktov. Následne si Poskytovateľ formou zmeny PP upraví svoju PP na nasledujúci deň. Zmluvná pokuta za zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS v takomto prípade nebude účtovaná. Tento bod sa neuplatňuje v prípade, že Poskytovateľ previedol Kontrakt na Náhradného poskytovateľa.

5.15 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Za poskytovanie FCR sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu FCR, pre využitie v oboch smeroch od bázoového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu FCR v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne prevodom Kontraktov, alebo priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
2. Za poskytovanie jednotlivých typov PpS (okrem FCR) sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu jednotlivých typov PpS (okrem FCR) na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu jednotlivých typov PpS (okrem FCR) v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne prevodom Kontraktov, alebo priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
3. Platby za poskytovanie PpS sú stanovené na základe vyhodnotenia v IS PPS.
4. Prevádzkovateľ PS uhradí na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov jednu platbu zálohovej faktúry za poskytované PpS, ktoré sú predmetom Kontraktov uzatvorených podľa Zmluvy. Výška zálohovej platby sa vypočíta posledný kalendárny deň na nasledujúci mesiac zo všetkých platných Kontraktov Poskytovateľa k tomuto dňu.
5. V priebehu každého kalendárneho mesiaca Prevádzkovateľ PS vystaví zálohovú faktúru na všetky poskytované PpS vo výške 40 % celkových predpokladaných mesačných platieb v jednej splátke, pričom v platbe bude už zakalkulovaná DPH, okrem prípadu, že sa jedná o zahraničného Poskytovateľa. Prevádzkovateľ PS uhradí na účet Poskytovateľa jednu splátku 18. deň príslušného kalendárneho mesiaca vo výške 40 % z predpokladaných mesačných platieb. Prevádzkovateľ PS vystaví a doručí Poskytovateľovi zálohovú faktúru, ktorá musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov.
6. Za nesplnenie zmluvne dohodnutých podmienok zo strany Poskytovateľa je PPS oprávnený uplatniť zmluvnú pokutu voči Poskytovateľovi podľa kapitoly 5.8 .

7. Poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, ktoré je predmetom jednotlivých Kontraktov, sa bude fakturovať mesačne, a to na základe a v rozsahu odsúhlaseného mesačného vyhodnotenia poskytovania PpS, ktoré bude súčasťou vyúčtovacej faktúry. Vyúčtovanie bude realizované jednou faktúrou za všetky plnenia poskytnuté v danom mesiaci formou selfbillingu – PPS vystaví vyúčtovaciu faktúru v mene a na účet Poskytovateľa najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Zároveň do 4 pracovných dní odo dňa vystavenia faktúry PPS doručí originál vyúčtovacej faktúry Poskytovateľovi.
8. Ak vyhodnotený objem disponibility PpS v príslušnej hodine prekračuje zmluvne dohodnutý objem disponibility PpS, potom platba za disponibilitu PpS bude maximálne do výšky tohto zmluvne dohodnutého objemu. V prílohe vyúčtovacej faktúry budú uvedené skutočné vyhodnotené objemy a mesačná fakturovaná čiastka za vyhodnotený objem poskytovaných PpS za všetky typy poskytnutých PpS v danom mesiaci. Mesačné platby pre jednotlivé typy PpS budú zaokrúhlené na dve desatinné miesta.
9. Ceny sú v jednotlivých Kontraktoch uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákomom o DPH, platnej v deň vzniku daňovej povinnosti. V prípade, že Poskytovateľ nie je zdaniteľnou osobou registrovanou pre DPH v tuzemsku, vypořádanie DPH bude riešené v súlade s legislatívou platnou v EÚ, resp. prenosom daňovej povinnosti (mechanizmus reverse charge).
10. Na faktúre budú odpočítané zálohové platby, ktoré boli uhradené vo výške a v termíne podľa platobného kalendára pre daný mesiac.
11. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 21 dní odo dňa vystavenia.
12. Prevádzkovateľ PS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa najneskôr posledný deň splatnosti.
13. Faktúry za zmluvné pokuty sú splatné do 14 dní odo dňa doručenia faktúry. Zmluvná strana má právo započítať zmluvné pokuty stanovené v zmluvách uzatvorených podľa tejto kapitoly proti iným finančným plneniam voči povinnej strane.
14. PPS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzdanie faktúr bude prebiehať elektronickou formou.
15. Ak prípadne splatnosť vyúčtovacej alebo zálohovej faktúry na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
16. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 8% p. a. z dlžnej sumy za každý začatý deň omeškania (pri 360 dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry. Faktúra bude výrobcovi elektriny súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
17. Ak jedna zo zmluvných strán uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej sumy, ktoré boli neoprávnene fakturované, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná ich bezodkladne vrátiť.

5.16 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa poskytovania podporných služieb a dodávky regulačnej elektriny

1. V prípade neplnenia podmienok, poverená osoba dotknutého účastníka informuje bezodkladne druhú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Poskytovateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané druhej strane bez oneskorenia, a pokiaľ je to možné tak, aby strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.
2. Obe strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd podľa príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
3. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Poskytovateľ podľa nasledovných ustanovení.
4. Poskytovateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe strany budú postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.
5. O sporných veciach rokujú poverené osoby v príslušnej oblasti sporu uvedené v zmluvách podľa kapitoly 5 a/alebo k tomu poverení zástupcovia strán. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, pokiaľ je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku na nápravné opatrenia a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera.
6. Výzva sa doručí druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby.
7. Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
8. Pri schôdzke poverených osôb oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis poverenými osobami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
9. Poverené osoby podľa bodu 5 sú povinné sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy uvedené v Zmluve.
10. Ak nedôjde do dvoch mesiacov od doručenia výzvy k zmiernemu riešeniu sporných vecí, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Prevádzkového poriadku a Zmluvy.

5.17 Podmienky ochrany obchodného tajomstva a uchovávanie dát

1. Poskytovateľ a PPS budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo strán bez písomného súhlasu druhej strany neposkytne tretej strane informácie o obsahu Zmlúv uzatvorených podľa Prevádzkového poriadku. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti, ktoré tvoria obchodné tajomstvo tretej osoby a ktoré boli touto treťou stranou poskytnuté niektorej zo zmluvných strán s povolením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany dôverných informácií trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo po celú dobu trvania záujmu ochrany dôverných informácií.
2. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na informačnú povinnosť, ktorá vyplýva zo všeobecne záväzných predpisov. PPS je oprávnený poskytnúť na požiadanie informácie najmä Európskej komisii, Úradu, Ministerstvu, Slovenskej obchodnej inšpekcii či Protimonopolnému úradu SR. PPS nie je povinný o poskytnutí údajov informovať dotknutého Poskytovateľa.
3. PPS môže v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR. PPS je ďalej oprávnený poskytnúť alebo zverejniť údaje o PpS v súhrnnej podobe za jednotlivé PpS a časové úseky.
4. Poskytovateľ môže poskytnúť v nevyhnutnom rozsahu informácie technického charakteru spoločnosti, ktorá prevádzkuje jeho elektroenergetické zariadenie poskytujúce PpS alebo spoločnosti, ktorá je vlastníkom Poskytovateľa.
5. PPS uchováva všetky písomné, e-mailové a faxové dokumenty, ktoré sa týkajú nákupu PpS a komunikácie medzi PPS a Poskytovateľmi, po dobu najmenej 3 kalendárnych rokov od ich vzniku. Po ukončení tejto doby má PPS právo tieto dokumenty skartovať, pričom má povinnosť zabezpečiť primeraným spôsobom ochranu dát pred prístupom tretej osoby.
6. Elektronická komunikácia je uchovávaná v archívoch a databázach po dobu najmenej 5 kalendárnych rokov od ich vzniku. PPS zabezpečí pri likvidácii nosičov dát primeraným spôsobom ochranu dát pred prístupom tretej osoby.
7. Záznamy nahrávaných telefonických hovorov sú archivované v súlade s Dispečerským poriadkom. PPS má právo ich po uplynutí tejto doby zlikvidovať, pričom má povinnosť zabezpečiť primeraným spôsobom ochranu záznamov pred prístupom tretej osoby.
8. PPS zabezpečí všetky archívy a databázy pre ukladanie dát pred prístupom tretej osoby. Chránené dáta sprístupní len oprávneným pracovníkom PPS. PPS prijme dokumentáciu, ktorá stanoví okruh chránených informácií a dát, spôsob ich archivácie a okruh osôb - pracovníkov PPS, ktorí majú prístup k jednotlivým okruhom údajov.

5.18 Zverejňovanie údajov

1. PPS uverejňuje na webovom sídle každoročne do 30. septembra výšku hodinových výkonov potrebnú na zabezpečenie jednotlivých typov PpS na nasledujúci rok.

2. PPS uverejňuje na webovom sídle:
 - a) priebežne predbežné vyhodnotenie veľkosti obstaranej RE za posledných 12 hodín s hodinovým posunom;
 - b) predbežné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých PpS podľa jednotlivých typov, a to za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa;
 - c) konečné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých PpS podľa jednotlivých typov za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho mesiaca po ukončení mesačného vyhodnotenia;
 - d) pravidlá a podmienky obstarania PpS;.
 - e) Zmluvu INP a spôsob výpočtu ceny RE účtovanej v systéme INP medzi PPS.
- 1 Pravidlá komunikácie prostredníctvom IS PPS (<https://www.sepsas.sk/Damas.asp?kod=190>).
3. PPS zverejňuje údaje o vyrovnávacom trhu podľa nariadenia komisie (EU) 2013/543 na webovom sídle <https://transparency.entsoe.eu>.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia č. 0075/2022/E-PP zo dňa 29. 06. 2022.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 13. 05. 2022 doručený a pod podacím číslom úradu 16698/2022/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014, ktorý bol zmenený rozhodnutím č. 0058/2014/E-PP zo dňa 12. 12. 2014, rozhodnutím č. 0019/2015/E-PP zo dňa 09. 07. 2015, rozhodnutím č. 0035/2015/E-PP zo dňa 21. 12. 2015, rozhodnutím č. 0021/2016/E-PP zo dňa 20. 12. 2016, rozhodnutím č. 0002/2017/E-PP zo dňa 09. 01. 2017, rozhodnutím č. 0006/2017/E-PP zo dňa 31. 03. 2017, rozhodnutím č. 0001/2018/E-PP zo dňa 25. 01. 2018, rozhodnutím č. 0005/2018/E-PP zo dňa 01. 03. 2018, rozhodnutím č. 0010/2018/E-PP zo dňa 06. 08. 2018, rozhodnutím č. 0015/2018/E-PP zo dňa 02. 10. 2018, rozhodnutím č. 0020/2018/E-PP zo dňa 17. 12. 2018, rozhodnutím č. 0005/2019/E-PP zo dňa 11. 03. 2019, rozhodnutím č. 0009/2019/E-PP zo dňa 25. 09. 2019, rozhodnutím č. 0014/2019/E-PP zo dňa 17. 12. 2019, rozhodnutím č. 0010/2020/E-PP zo dňa 28. 09. 2020, rozhodnutím č. 0013/2020/E-PP zo dňa 30. 11. 2020 a rozhodnutia č. 0124/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021 (ďalej len „zmena prevádzkového poriadku“), prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“). Týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci zmeny prevádzkového poriadku.

Zmenu prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13 zákona o regulácii, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Aktualizácia znenia platného prevádzkového poriadku účastníka konania vyplynula z povinnosti zapracovania zmien a doplnení podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou, nariadení Európskej komisie, ktorými sa ustanovujú sieťové predpisy a usmernenia a z nich vyplývajúcich metodík. Ďalšie zmeny vyplynuli z aplikačnej praxe vrátane legislatívno-formálnych úprav.

Účastníkom konania boli v kapitole 5 navrhované najmä uvedené zmeny:

- kap. 5.1, 5.2.5, kap. 5.7 - formálne úpravy (spresnenia, doplnenia), zmena názvu zmluvy v súlade s legislatívou EÚ;
- kap. 5.2.3 – odstránenie práva prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rozdelenie nakontrahovanej rezervácie symetrickej podpornej služby (ďalej len „PpS“) typu sekundárna regulácia činného výkonu na dva nesymetrické kontrakty;
- kap. 5.4 – spresnenie a aktualizácia ustanovení týkajúcich sa postupu žiadateľa o poskytovanie PpS;
- kap. 5.5, kap. 5.5.1, kap. 5.5.4 – doplnenie možnosti strednodobého nákupu PpS v prípade schválenia úradom, aktualizácia obdobia trvania zmluvného obdobia pre nákup PpS v súlade s legislatívou EÚ a podmienky vyhlásenia výberového konania pre strednodobý nákup PpS;
- kap. 5.8, kap.5.11, kap. 5.13, kap. 5.14 – formálna úprava (úprava odvolávky) ;
- kap. 5.16 – úprava riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa poskytovania PpS a dodávky regulačnej elektriny vyplývajúce z aplikačnej praxe.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok a následne listom č. 19958/2022/BA zo dňa 02. 06. 2022 vyzval účastníka konania na odstránenie nedostatkov v lehote 15 dní odo dňa doručenia výzvy. Úrad súčasne rozhodnutím č. 0033/2022/E-PK zo dňa 02. 06. 2022 podľa § 29 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) konanie vo veci schvaľovania zmeny prevádzkového poriadku prerušil.

Účastník konania predložil prostredníctvom elektronickej pošty zo dňa 21. 06. 2022 zaevidovanej pod podacím číslom 21661/2022/BA upravený návrh na zmenu prevádzkového poriadku.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal predložený návrh na zmenu prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy. V priebehu správneho konania posúdil súlad predloženého návrhu na zmenu a doplnenie prevádzkového poriadku s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“), zákona o regulácii, vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v platnom a účinnom znení (ďalej len „vyhláška o pravidlách trhu“) a nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou. Účastník konania preukázal, že sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie úradu č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014 v znení uvedených predchádzajúcich rozhodnutí.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti rozhodnutia sa Kapitola 5 prevádzkového poriadku nahrádza jej úplným znením, pričom navrhované zmeny sú zapracované priamo v texte Kapitoly 5 prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom o regulácii, s vyhláškou o pravidlách trhu v platnom a účinnom znení ako aj so znením vyššie uvedených právnych predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho zmenu, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Martin Lepieš
riaditeľ

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava