

Číslo Zmluvy Poskytovateľa:  
Číslo Zmluvy Prevádzkovateľa PS:

**Rámcová zmluva  
o poskytovaní podporných služieb a dodávke  
regulačnej elektriny na rok 2012  
(ďalej len „Zmluva“)**

medzi

**Obchodné meno:**

**Sídlo:**

**IČO:**

**DIČ:**

**IČ pre DPH:**

**IČ SDE (spotrebná daň z elektriny):**

**Menom spoločnosti koná:**

**Bankové spojenie:**

**Číslo účtu:**

**IBAN:**

**BIC(SWIFT):**

Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu XXX, Oddiel: XXX, Vložka XXX

(ďalej len „Poskytovateľ alebo Dodávateľ“)

a

**Obchodné meno:**

**Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**

**Sídlo:**

Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, SR

**IČO:**

35 829 141

**DIČ:**

2020261342

**IČ pre DPH:**

SK2020261342

**IČ SDE (spotrebná daň z elektriny):**

SK 52000800009

**Menom spoločnosti koná:**

**Ing. Ján Horkovič**, predseda predstavenstva

**Ing. Igor Grošaft**, podpredseda predstavenstva

**Bankové spojenie:**

Tatra banka, a.s. Bratislava

**Číslo účtu:**

2620191900/1100

**IBAN:**

SK30 1100 0000 0026 2019 1900

**BIC(SWIFT):**

TATRSKBX

Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava 1 Oddiel: Sa, Vložka č.: 2906/B.

(ďalej len „Prevádzkovateľ PS“)

## Článok I

### Preambula

- 1) Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „**Prevádzkovateľ PS**“) v zmysle Zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „**Zákon**“) je držiteľom povolenia na prenos elektriny na úrovni prenosovej sústavy Slovenskej republiky, zodpovedá za zabezpečenie systémových služieb pre elektrizačnú sústavu Slovenskej republiky (ďalej len „**ES SR**“). Prevádzkovateľ PS je podľa § 22 ods. 1, písm. b) Zákona oprávnený na transparentnom a nediskriminačnom princípe nakupovať podporné služby (ďalej len „**PpS**“) potrebné na zabezpečenie poskytovania systémových služieb, na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy. Tieto činnosti zabezpečované Prevádzkovateľom PS sú činnosťami regulovanými Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „**ÚRSO**“).
- 2) Táto Zmluva sa riadi najmä platným znením: ustanovení Zákona, Zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, Zákona č.513/1991 Zb. Obchodného zákonníka, Nariadenia vlády Slovenskej republiky č.317/2007 Z. z. a platnými Rozhodnutiami ÚRSO. Ďalej Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa PS SEPS, a.s., (ďalej len „**Prevádzkový poriadok**“), Technickými podmienkami prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy (ďalej len „**Technické podmienky**“), pravidlami informačného systému Damas Energy (ďalej len „**IS Prevádzkovateľa PS**“) a pravidlami informačného systému Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „**OKTE, a.s.**“), (ďalej len „**Predpisy**“).
- 3) Terminológia a odborné pojmy používané v tejto Zmluve vychádzajú z platného znenia Predpisov.

## Článok II

### Predmet zmluvy

- 1) Predmetom tejto Zmluvy je určenie podmienok pre rezervovanie výkonu na poskytovanie PpS Poskytovateľom, zo zariadení poskytujúcich PpS pripojených do ES SR, alebo zo zahraničnej PS pre Prevádzkovateľa PS a podmienok dodávky RE Dodávateľom, vyplývajúcej z aktivácie PpS.
- 2) Podporné služby uvedené v čl. III tejto Zmluvy poskytované na zariadeniach, alebo fiktívnych výrobných zariadeniach pripojených do ES SR sú poskytované zo zariadení (fiktívnych výrobných zariadení) poskytujúcich PpS, ktoré majú spôsobilosť poskytovania týchto PpS doloženú platným certifikátom v zmysle Technických podmienok, potvrdeným poverenou autoritou (ďalej len „**Certifikát**“), a ktoré sú pripojené na Riadiaci a informačný systém (ďalej len „**RIS SED**“) dispečingu Prevádzkovateľa PS, ku dňu účinnosti tejto Zmluvy, okrem poskytovania PpS zo susednej PS.
- 3) Ak odberateľ vykonal v roku 2011 certifikačné meranie TRV3MIN+ alebo TRV30MIN+ môžu byť namerané dáta použité na vydanie Certifikátu na PpS ZNO. Platnosť tohto certifikátu pre PpS ZNO je 25 mesiacov od dňa merania, ak sa jedná o prvú certifikáciu TRV3MIN+, resp. TRV30MIN+ alebo 37 mesiacov, ak sa jedná o opakovanú certifikáciu.

- 4) V prípade poskytovania PpS zo zahraničnej PS je predmetom tejto Zmluvy, v súlade s podmienkami tejto Zmluvy, rezervovanie výkonu na poskytovanie PpS, poskytovanie PpS od Poskytovateľov zo zariadení, pripojených do susednej PS, pričom je poskytovanie tejto služby garantované Prevádzkovateľom susednej PS v zmysle Technických podmienok, a dodávka regulačnej elektriny vyplývajúca z aktivácie uvedených PpS mimo regulačnej oblasti Prevádzkovateľa PS:
- 4.1) v prípade RE dodanej aktiváciou PpS zo zahraničnej prenosovej sústavy platia pre cenu RE rovnaké pravidlá ako pre cenu RE obstaranej na Slovensku, okrem RE dodanej aktiváciou PpS PRV. Za RE dodanú aktiváciou PpS PRV Poskytovateľovi nenáleží žiadna platba,
  - 4.2) v prípade poskytovania PpS z fiktívneho výrobného zariadenia zo zahraničia sa vyžaduje písomné potvrdenie susedného zahraničného prevádzkovateľa PS o schopnosti zariadenia pripojeného do jeho ES poskytnúť PpS (Príloha č. 12), Certifikát sa v tomto prípade nevyžaduje,
  - 4.3) v prípade poskytovania PpS (okrem PpS PRV) zo zahraničnej PS je Poskytovateľ povinný si rezervovať prenosovú kapacitu na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS so susednou PS, z ktorej bude dodávka PpS a dodávka RE realizovaná (Príloha č.14). Na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS môže Poskytovateľ poskytovať len jeden druh PpS,
  - 4.4) v prípade poskytovania PpS z regulačnej oblasti ČEPS, 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,
  - 4.5) Poskytovateľom poskytujúcim PpS zo zahraničnej PS nie je umožnené zúčastňovať sa denných výberových konaní na obstaranie PpS.
- 5) Prevádzkovateľ PS má právo aktivovať podporné služby TRV30MIN+ od min. výkonu 5MW, TRV10MIN+ od min. výkonu 5MW, TRV3MIN+ od min. výkonu 10MW a ZNO od min. výkonu 5MW, až do výšky súčtu kontraktov.
- 6) Prevádzkovateľ PS podľa podmienok tejto Zmluvy nakupuje PpS od Poskytovateľa a za poskytnuté PpS je povinný zaplatiť cenu podľa podmienok tejto Zmluvy.

### **Článok III**

#### **Kvantifikácia a zabezpečenie PpS**

- 1) Poskytovateľ je na základe tejto Zmluvy a platného Certifikátu pre poskytovanie PpS, resp. v zmysle ods. 2) čl. II tejto Zmluvy, schopný poskytnúť Prevádzkovateľovi PS tieto PpS podľa platného Certifikátu:
- 1.1) *primárna regulácia výkonu (ďalej len „PRV“)*

- 1.2) *sekundárna regulácia výkonu (ďalej len „SRV“)*
  - 1.3) *terciárna regulácia výkonu 3 minútová kladná (ďalej len „TRV3MIN+“)*
  - 1.4) *terciárna regulácia výkonu 3 minútová záporná (ďalej len „TRV3MIN-“)*
  - 1.5) *terciárna regulácia výkonu 10 minútová kladná (ďalej len „TRV10MIN+“)*
  - 1.6) *terciárna regulácia výkonu 10 minútová záporná (ďalej len „TRV10MIN-“)*
  - 1.7) *terciárna regulácia výkonu 30 minútová kladná (ďalej len „TRV30MIN+“)*
  - 1.8) *terciárna regulácia výkonu 30 minútová záporná (ďalej len „TRV30MIN-“)*
  - 1.9) *zníženie odberu (ďalej len „ZNO“)*
  - 1.10) *zvýšenie odberu (ďalej len „ZVO“)*
- 2) Certifikáty sú uložené v databáze Certifikátov Prevádzkovateľa PS a sú spravované splnomocnencami pre Prípravu prevádzky a správu Certifikátov. Poskytovateľ je povinný každú zmenu Certifikátu dať na vedomie splnomocnencom pre Prípravu prevádzky a správu Certifikátov.
  - 3) Podľa podmienok tejto Zmluvy budú PpS poskytované na základe jednotlivých kontraktov (kontraktom pre účely tejto Zmluvy sa rozumie objednávka na základe výsledkov výberového konania, resp. priamej zmluvy na poskytovanie PpS), ktoré sú zaevidované v IS Prevádzkovateľa PS a definujú objednané objemy PpS v MW, a k nim prislúchajúce ceny pre každú obchodnú hodinu daného obdobia v súlade s pravidlami príslušného výberového konania, resp. v súlade s priamou zmluvou o poskytovaní PpS, uzatvorených podľa písmena a) až e) tohto odseku, (ďalej len „**Kontrakt**“):
    - a) v rámci dlhodobého, resp. strednodobého výberového konania podľa výsledkov výberového konania konaného podľa pravidiel pre tieto výberové konania (spravidla Kontrakt typu ročný),
    - b) v rámci krátkodobého výberového konania podľa výsledkov výberového konania konaného podľa pravidiel pre krátkodobé výberové konanie (spravidla Kontrakt typu mesačný),
    - c) v rámci denného výberového konania podľa výsledkov výberového konania konaného podľa pravidiel pre denné výberové konanie (spravidla Kontrakt typu denný),
    - d) na základe priamej zmluvy (spravidla Kontrakt typu ročný),
    - e) na základe iných kontraktov napr. v prípade prevzatia Kontraktu za iného poskytovateľa (spravidla Kontrakt typu iný).
  - 4) Priame zmluvy, vrátane dlhodobých zmlúv aj zmlúv uzatvorených podľa ods. 3) písm. a) tohto článku budú v IS Prevádzkovateľa definované ako Kontrakt uvedený podľa ods. 3) písm. a) tohto článku.
  - 5) Hodnoty PpS dohodnuté zmluvnými stranami podľa ods. 3) tohto článku sa pokladajú za zmluvné hodnoty. Zmluvné hodnoty sú: objem výkonov PpS podľa ods. 1) tohto článku v MW, cena a obdobie poskytovania PpS po jednotlivých obchodných hodinách. Minimálna doba poskytovania PpS je v súlade s Technickými podmienkami.
  - 6) V prípade záujmu Poskytovateľa o poskytovanie PpS formou subdodávky zo zariadení iného poskytovateľa (Subdodávateľa), podmienky subdodávky musia byť rámcovo upravené trojstrannou dohodou Prevádzkovateľa PS, Poskytovateľa/Dodávateľa a Subdodávateľa. Trojstranná dohoda definuje spôsob priradenia kontrahovaných hodnôt

zmluvným stranám, spôsob zadávania prípravy prevádzky, spôsob plnenia dodávky podporných služieb a regulačnej elektriny, vyhodnotenie, platobné a fakturačné podmienky a ďalšie vzájomné vzťahy viažuce sa na predmet trojstrannej dohody.

- 7) Poskytovateľ je povinný prevziať zodpovednosť za odchýlku za Subdodávateľa počas poskytovania PpS na zariadeniach Subdodávateľa.

#### **Článok IV**

### **Rozsah, spôsob a záväznosť odovzdávania diagramov disponibility podporných služieb v príprave prevádzky**

- 1) Poskytovateľ je povinný odovzdať Prevádzkovateľovi PS týždennú a dennú prípravu prevádzky (ďalej len „PP“) zariadení poskytujúcich PpS s rozpisom zmluvných hodnôt PpS a konkrétnych technických podmienok ich realizácie (formou poznámky v IS Prevádzkovateľa PS pre každý energetický týždeň a deň). Týždennú a dennú PP zadá Poskytovateľ za všetky zariadenia poskytujúce PpS do IS Prevádzkovateľa PS.
- 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 výrobné zariadenie a každú hodinu tieto údaje:
  - a) diagramový bod ( $P_{dg}$ ),
  - b) poskytovaný výkon PRV,
  - c) poskytovaný výkon SRV,
  - d) poskytovaný výkon TRV3MIN+,
  - e) poskytovaný výkon TRV3MIN-,
  - f) poskytovaný výkon TRV10MIN+,
  - g) poskytovaný výkon TRV10MIN-,
  - h) poskytovaný výkon TRV30MIN+,
  - ch) poskytovaný výkon TRV30MIN-,
  - i) ZNO,
  - j) ZVO.

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

- a) cenu elektriny za kladnú regulačnú elektrinu pre všetky druhy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím ÚRSO,
  - b) cenu elektriny za zápornú regulačnú elektrinu pre všetky druhy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.
- 3) Súbor údajov pre zariadenia Poskytovateľa v rámci odovzdanej PP musí spĺňať tieto podmienky:

- a) Všetky hodnoty výkonu PpS musia zodpovedať minimálnym a maximálnym hodnotám výkonu stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW, okrem PRV, ktoré môžu mať maximálne 1 desatinné miesto a musia spĺňať podmienky podľa platného Prevádzkového poriadku. Hodnoty výkonu PRV a SRV sú symetrické. Všetky hodnoty cien okrem ceny zápornej regulačnej elektriny (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, ako aj minimálne a maximálne hodnoty jednotlivých PpS na jednom zariadení poskytujúcom PpS.
- c) Súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť vyšší, ako maximálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS (na strane výroby elektriny), alebo rozdiel výkonu diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS (na strane spotreby elektriny) s rešpektovaním možnosti preťaženia v PRV.
- d) Rozdiel diagramového bodu a absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS (na strane výroby elektriny), alebo súčet diagramového bodu a absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov, nesmie byť vyšší ako maximálny výkon zariadenia (na strane spotreby elektriny) s rešpektovaním možnosti zníženia výkonu pod minimálny výkon v prípade využitia PRV.
- e) Celkový výkon v každej kategórii PpS musí byť rovný celkovému zmluvnému výkonu okrem PpS PRV, TRV10MIN+ a TRV3MIN+/-, kde výkon v PP môže prekračovať celkový zmluvný výkon o hodnotu podľa technických možností poskytujúceho zariadenia, pokiaľ je takýto postup odsúhlasený splnomocnencom pre Prípravu prevádzky a správu Certifikátov, resp. pre Aktiváciu PpS Prevádzkovateľa PS. Prekročením zmluvne dohodnutého objemu PpS Poskytovateľovi nevzniká nárok na platbu za disponibilitu prevyšujúcu zmluvnú hodnotu.
- f) Podporné služby ZNO a ZVO poskytujú iba odberné zariadenia. Požadovaná manuálna alebo automatická zmena odoberaného činného výkonu sa môže uskutočniť:
1. odpojením alebo znížením odoberaného činného výkonu zariadení poskytujúcich ZNO,
  2. pripojením alebo zvýšením odoberaného činného výkonu zariadení poskytujúcich ZVO.
- 4) Pokiaľ Poskytovateľ zadá v PP akúkoľvek hodnotu alebo hodnoty, ktoré nezodpovedajú týmto podmienkam a technickým údajom zariadení odovzdaným Poskytovateľom, je Prevádzkovateľ PS oprávnený PP odmietnuť.
- 5) Týždenná PP musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a o zabezpečení jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať Prevádzkovateľovi PS hodinový rozpis PP všetkých zariadení (t.j. tých, ktoré poskytujú ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci energetický

týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tohto článku, každý týždeň najneskôr do stredy do 14:00 hod. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Zmluve.

- 6) Pokiaľ je streda nepracovným dňom, dôjde k odovzdaniu rozpisu týždennej PP najbližší predchádzajúci pracovný deň. Pri kumulácii nepracovných dní môže Prevádzkovateľ PS výnimočne určiť aj iný deň, prípadne dlhšie obdobie (maximálne 14-denné), na ktoré sa spracováva týždenná PP. V takom prípade je Poskytovateľ povinný odovzdať PP na celé stanovené obdobie v termínoch, ktoré sú mu oznámené Prevádzkovateľom PS. Rozhodnutie Prevádzkovateľa PS podľa druhej vety tohto odseku oznámi Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi v IS Prevádzkovateľa PS.
- 7) Poskytovateľ je povinný každé zníženie disponibilít PpS oproti zmluvnej hodnote disponibilít zadať do IS Prevádzkovateľa PS, a zároveň upraviť prípravu prevádzky, ktorá bude zohľadňovať toto zníženie.
- 8) Denná PP poskytuje upresnený prehľad o plánovanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať dennú PP všetkých zariadení (t.j. tých, ktoré poskytujú, ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) vždy na každý nasledujúci deň najneskôr do 14:00 hod. predchádzajúceho dňa.
- 9) Nedodržanie PP s rozpisáním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzavretých Kontraktov alebo nesplnenie podmienok a termínov podľa tohto článku, je považované za podstatné porušenie zmluvných povinností Poskytovateľa, a môže mať za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa čl. XIII tejto Zmluvy.
- 10) Poskytovateľ PpS je povinný monitorovať zariadenia na poskytovanie podporných služieb a oznamovať Prevádzkovateľovi PS ich poruchy v prípade, že majú negatívny vplyv na aktiváciu, riadenie, deaktiváciu, prípadne monitoring PpS.
- 11) 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, potom môže Poskytovateľ v priebehu dňa navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS na inom zariadení 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. Prevádzkovateľ PS preverí realizovateľnosť tejto zmeny z hľadiska bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, a v prípade, že navrhovaná zmena neovplyvní bezpečnosť a spoľahlivosť prenosu a prevádzky ES SR, tento návrh odsúhlasí. Prevádzkovateľ PS potvrdí zmenu PP odsúhlasením prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 min pred začiatkom počiatkovej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 10 minút pred začiatkom počiatkovej hodiny platnosti zmeny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.
- 12) Prekročenie dohodnutého objemu PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (viď Technické podmienky) na zariadenie poskytujúce PpS pre PRV, resp. minimálny rozsah na zariadenie poskytujúce PpS pre ostatné PpS a len v prípade, kedy na zariadeniach poskytujúcich PpS, na ktorých je PpS rozpisaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu PpS bez toho, aby sa znížil zmluvne dohodnutý objem.

Prekročením zmluvne dohodnutého objemu PpS Poskytovateľovi nevzniká nárok na platbu za disponibilitu prevyšujúcu zmluvnú hodnotu.

- 13) Ak dôjde k náhrade PpS na zariadeniach, ktoré túto PpS podľa dennej PP neposkytovali, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúcimi zariadeniami boli zhodné s cenou regulačnej elektriny nahradených zariadení.
- 14) Ak zariadenia podľa ods. 13) tohto článku poskytujú PpS podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem, potom ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach ostanú nezmenené.
- 15) V prípade, že celkový výkon PpS navýšený v zmene PP je väčší než výkon PpS v pôvodnej PP, potom ceny regulačnej elektriny na zariadeniach poskytujúcich PpS u ktorých došlo k zmene sú priradené na najnižšie (v prípade kladnej RE), resp. najvyššie (v prípade zápornej RE) z hodnôt cien Dodávateľa v danej obchodnej hodine.
- 16) Poskytovateľ sa zaväzuje dodržať všetky hodnoty PpS zadané Prevádzkovateľovi PS v poslednej platnej PP. V prípade, že Poskytovateľ vedome nedodržiava poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa čl. XIII tejto Zmluvy.
- 17) Prevádzkovateľ PS môže na základe žiadosti Poskytovateľa súhlasiť s tým, aby dohodnutý druh PpS za Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný poskytovateľ PpS. Prevod Kontraktu na iného Poskytovateľa môže Poskytovateľ uskutočniť so súhlasom Prevádzkovateľa v IS Prevádzkovateľa PS, v súlade s Prevádzkovým poriadkom.
- 18) Prevádzkovateľ PS uskutoční kontrolu údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozorní Poskytovateľa na prípadný rozpor údajov a zmluvných hodnôt PpS.
- 19) Prevádzkovateľ PS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Poskytovateľom a IS Prevádzkovateľa PS. 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, že PP nebude doručená Prevádzkovateľovi PS, a tiež dohodnúť náhradný prenos dát.
- 20) Pokiaľ z dôvodu poruchy prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom Prevádzkovateľa PS nedošlo k zapísaniu prípravy prevádzky alebo k predloženiu Ponuky na PpS, a Ponuky na regulačnú elektrinu, a k ich registrácii, nezakladá táto situácia žiaden nárok na náhradu škody Poskytovateľovi, ani akékoľvek iné plnenie Prevádzkovateľa PS voči Poskytovateľovi a žiadne ustanovenie tejto Zmluvy nesmie byť vykladané v tomto zmysle.
- 21) Uskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou Prevádzkovateľa PS. Neuskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom zo strany Prevádzkovateľa PS, alebo neupozornenie na prípadný rozpor zo strany Prevádzkovateľa PS sa nepovažuje za porušenie Zmluvy. Poskytovateľ nie je zbavený zodpovednosti za dopady a dôsledky prípadného neplnenia Zmluvy.
- 22) V prípade stavu núdze v plynárenstve sa pri plnení tejto zmluvy zmluvné strany riadia príslušnými platnými právnymi predpismi upravujúcimi stav núdze.
- 23) V prípade stavu núdze v plynárenstve Poskytovateľ PpS zadá, po dohode s Prevádzkovateľom PS, zmenu PP, ktorá odráža dohodnuté množstvá PpS. Stanovenie a uplatnenie zmluvných pokút v stave núdze, rieši Prevádzkovateľ PS s každým Poskytovateľom PpS, ktorý je viazaný na odber zemného plynu, jednotlivo, podľa okolností, ktoré nastali počas stavu núdze, a dokázateľne mu neumožnili plniť všetky Kontrakty, stanovené podľa tejto Zmluvy.



## Článok V

### Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných podporných služieb

- 1) Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných PpS sa uskutočňuje v zmysle platných Technických podmienok.
- 2) Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS súčasne s kontrolou kvality poskytovaných PpS. Prevádzkovateľ PS sprístupní Poskytovateľovi v IS Prevádzkovateľa PS denné vyhodnotenie objemu poskytnutých PpS do 13:00 hod. nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň, sa vyhodnotenie sprístupní do 16:00 hod. V prípade nedostupnosti IS Prevádzkovateľa PS na strane Prevádzkovateľa PS, zašle Prevádzkovateľ PS denné vyhodnotenie e-mailom na adresu splnomocnencov pre Hodnotenie a kontrolu.
- 3) Základom pre hodnotenie sú sekundové skutočné hodnoty výkonov, z ktorých sú vypočítané 1-minútové a hodinové priemery, z prevádzkových meraní Poskytovateľov a z RIS SED Prevádzkovateľa PS, ktoré sú priebežne ukladané do databázy v reálnom čase, ich hodinové priemery a záznamy z dispečerskej dokumentácie. Tieto údaje sú kontrolované vo vzťahu k poslednej platnej PP. Hodnotenie pre každú obchodnú hodinu obsahuje uznaný disponibilný výkon PpS a čas poskytovania v minútach pre jednotlivé PpS a zariadenia.
- 4) Poskytovateľ musí na zariadeniach poskytujúcich PpS (vrátane fiktívneho bloku), okrem zariadenia poskytujúceho SRV, dodržiavať v rámci obchodnej hodiny, okrem zmien Pdg pri prechode v hodine, konštantné Pdg vo výške z poslednej platnej PP. Zmena Pdg 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.
- 5) 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 vyhodnotení disponibilnosti sa akceptuje iba objem do výšky poslednej platnej PP.
- 6) V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s denným vyhodnotením, môže Poskytovateľ reklamovať tieto údaje v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom. Poskytovateľ môže uplatniť reklamáciu denného vyhodnotenia najneskôr do 5 pracovných dní od jeho sprístupnenia v IS Prevádzkovateľa PS prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS.
- 7) Prevádzkovateľ PS preverí reklamované údaje a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS. Pokiaľ Prevádzkovateľ PS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, sprístupní opravené vyhodnotenie v IS Prevádzkovateľa PS.
- 8) 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.
- 9) V častiach vyhodnotenia PpS, ktoré sú predmetom sporu, sa následne postupuje podľa čl. XV tejto Zmluvy.
- 10) Prevádzkovateľ PS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Prevádzkovateľom PS a Poskytovateľom. Zmluvné strany sú povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorej majú

vedomost', a ktorá by mohla mať za následok nedodržanie záväzkov Prevádzkovateľa PS súvisiacich so sprístupnením vyhodnotenia PpS v IS Prevádzkovateľa PS.

- 11) Prevádzkovateľ PS sprístupní Poskytovateľovi mesačné vyhodnotenie PpS poskytovaných Poskytovateľom po jednotlivých obchodných hodinách v IS Prevádzkovateľa, po zohľadnení reklamácií najneskôr 11. pracovný deň po skončení kalendárneho mesiaca do 13:00 hod. Mesačné vyhodnotenie obsahuje obchodné a technické vyhodnotenie poskytovania všetkých PpS sumárne za všetky zariadenia, ktoré poskytovali PpS v členení podľa jednotlivých druhov PpS dodaných Prevádzkovateľovi PS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých Kontraktov.
- 12) V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením, má Poskytovateľ právo uskutočniť spolu s Prevádzkovateľom PS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.
- 13) Pokiaľ v prípade poskytovania TRV30MIN+/-, TRV10MIN+/- a TRV3MIN+/- na prečerpávacej vodnej elektrárni (ďalej len „PVE“) nie je splnené kritérium disponibilnej energie PVE, disponibilný výkon z PP bude vo vyhodnotení obchodného dňa znížený nasledovne. V obchodných hodinách daného dňa je uznaný iba výkon, ktorý zodpovedá disponibilnej energii na začiatku obchodného dňa so zohľadnením energie na turbínovú a prečerpávaciu prevádzku podľa PP a účinnosti prečerpávacieho cyklu.
- 14) V prípade poskytovania PpS zo zahraničia je vyhodnotenie vykonané na základe potvrdenia susedného zahraničného prevádzkovateľa PS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené a záznamov dispečerskej dokumentácie Prevádzkovateľa PS. Poskytovateľ zabezpečí, aby toto potvrdenie bolo doručené Prevádzkovateľovi PS do 5 pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca v písomnej, alebo elektronickej forme. Potvrdenie bude doručené splnomocnencom pre Technické a obchodné hodnotenie a kontrolu na strane Prevádzkovateľa PS vo forme tabuľky podľa vzoru uvedeného v Prílohe č.11.
- 15) V prípade poskytovania PpS PRV zo zahraničnej PS bude Poskytovateľovi PpS hradená len poskytnutá disponibilita. Regulačná elektrina, aktivovaná z tejto PpS nebude Poskytovateľovi vyhodnocovaná a Poskytovateľovi nenáleží žiadna platba.

## Článok VI

### Spôsob zabezpečenia a aktivácia regulačnej elektriny

- 1) Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich podporné služby je dodaná na základe aktivácie PpS. Aktivácia sa realizuje riadiacimi signálmi RIS SED Prevádzkovateľa PS alebo príkazmi dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS. Regulačná elektrina je dodaná v rozsahu týchto signálov alebo príkazov.
- 2) Veľkosť aktivovanej regulačnej elektriny je zohľadnená pri výpočte odchýlky v zmysle Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.

## Článok VII

### Vyhodnotenie a ocenenie regulačnej elektriny

- 1) Výpočet objemu obstaranej regulačnej elektriny je vykonávaný Prevádzkovateľom PS v súlade s Technickými podmienkami.

- 2) Výsledná hodnota ocenenia regulačnej elektriny je Prevádzkovateľom PS vyhodnocovaná v každej obchodnej hodine (v štvrt' hodinovom rozlíšení) ako súčin množstva aktivovanej regulačnej elektriny v MWh, určenej podľa čl. VII tejto Zmluvy a ceny určenej podľa čl. IX tejto Zmluvy.
- 3) Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu a ocenenia aktivovanej regulačnej elektriny a sprístupní ho Dodávateľovi v IS Prevádzkovateľa PS. Vyhodnotenie objemu aktivovanej regulačnej elektriny sa uskutočňuje v dvoch etapách:
  - a) Predbežné hodnoty objemu a ocenenia aktivovanej regulačnej elektriny sprístupní Prevádzkovateľ PS v IS Prevádzkovateľa PS a zasiela ich do informačného systému Zúčtovateľa odchýlok (ďalej len „IS ZO“) denne do 9:00 hod. za predchádzajúci deň.
  - b) V druhej etape denného vyhodnotenia Prevádzkovateľ PS sprístupní v IS Prevádzkovateľa PS a zašle do IS ZO finálne vyhodnotenie objemu a ocenenia aktivovanej regulačnej elektriny do 13:00 hod. nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa vyhodnotenie sprístupní v IS Prevádzkovateľa PS a zašle do IS ZO do 16:00 hod.
- 4) Vyhodnotenie objemu regulačnej elektriny sa vykonáva s presnosťou na tri desatinné miesta za každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení. Ocenenie regulačnej elektriny sa vykonáva s presnosťou na štyri desatinné miesta. V prípade nedostupnosti IS Prevádzkovateľa PS na strane Prevádzkovateľa PS zašle Prevádzkovateľ PS denné vyhodnotenie e-mailom na adresu splnomocnencov pre Hodnotenie a kontrolu.
- 5) V prípade nesúhlasu Dodávateľa s denným vyhodnotením, môže Dodávateľ reklamovať tieto údaje v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom v IS Prevádzkovateľa PS.
- 6) Dodávateľ môže uplatniť reklamáciu denného vyhodnotenia najneskôr do 5 pracovných dní od sprístupnenia finálneho vyhodnotenia v IS Prevádzkovateľa PS prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS.
- 7) Prevádzkovateľ PS preverí reklamované údaje a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Dodávateľa o výsledku preverenia prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS a zašle do IS ZO. Pokiaľ Prevádzkovateľ PS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, sprístupní opravené vyhodnotenie v IS Prevádzkovateľa PS.
- 8) V častiach vyhodnotenia dodanej regulačnej elektriny, ktoré sú predmetom Riešenia sporov, sa následne postupuje podľa čl. XV tejto Zmluvy.
- 9) Prevádzkovateľ PS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Prevádzkovateľom PS a Dodávateľom. Zmluvné strany sú však 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 Prevádzkovateľa PS súvisiacich so sprístupnením vyhodnotenia regulačnej elektriny v IS Prevádzkovateľa PS.
- 10) Zúčtovanie a vysporiadanie RE bude na základe údajov poskytovaných Prevádzkovateľom PS zabezpečovať OKTE, a.s.

## **Článok VIII**

### **Cena za podporné služby**

- 1) Cena za poskytované PpS sa riadi dohodou zmluvných strán podľa ods. 3) a 5) čl. III tejto Zmluvy a platnými rozhodnutiami ÚRSO. V prípade poskytovania PpS, ktorých maximálna cena je regulovaná, Poskytovateľovi nemôže byť uhradená cena vyššia ako je regulovaná cena pre príslušnú PpS.
- 2) Cenu za PpS bude uhrádzať Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi mesačne, v súlade s čl. X tejto Zmluvy vo výške, ktorá sa po skončení bežného mesiaca vypočíta ako súčet súčinov jednotkových zmluvných cien príslušnej PpS a reálne poskytnutej (vyhodnotenej) disponibilít príslušnej PpS v jednotlivých obchodných hodinách daného mesiaca, maximálne do výšky zmluvných Kontraktov.
- 3) V prípade, ak Poskytovateľ uspel pre konkrétny druh PpS vo viacerých výberových konaniach, prípadne má uzatvorenú priamu zmluvu pre tento druh PpS a túto PpS nezabezpečil pre Prevádzkovateľa PS v potrebnej kvalite a rozsahu, tak sa platba za disponibilitu kráti od najvyššej jednotkovej ceny zo všetkých Kontraktov na danú PpS v príslušnej obchodnej hodine.

## **Článok IX**

### **Cena regulačnej elektriny**

- 1) Cenu regulačnej elektriny Dodávateľ zadá podľa ods. 2) čl. IV v súlade s aktuálne platným rozhodnutím ÚRSO.

## **Článok X**

### **Platobné a fakturačné podmienky za disponibilitu poskytnutých podporných služieb**

- 1) Za poskytovanie PRV sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej disponibilít regulačného výkonu PRV, pre využitie v oboch smeroch od bazového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu PRV v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia, znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 2) Za poskytovanie SRV sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu SRV na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy.

Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu SRV v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.

- 3) Za poskytovanie TRV3MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV3MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN+ v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 4) Za poskytovanie TRV3MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV3MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN- v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 5) Za poskytovanie TRV10MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN+ v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 6) Za poskytovanie TRV10MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN- v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.

- 7) Za poskytovanie TRV30MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu TRV30MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN+ v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 8) Za poskytovanie TRV30MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu TRV30MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN- v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 9) Za poskytovanie ZNO sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu ZNO na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma ZNO v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 10) Za poskytovanie ZVO sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu ZVO na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma ZVO v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 11) Platby za poskytovanie PpS sú stanovené na základe vyhodnotenia a fakturácie hradené bezhotovostným prevodom.
- 12) 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 podľa Zmluvy formou selfbillingu – Prevádzkovateľ PS vystaví vyúčtovaciu faktúru v mene

- a na účet Poskytovateľa najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka.
- 13) Ak vyhodnotený objem disponibilít PpS prekračuje zmluvne dohodnutý objem disponibilít PpS, potom platba bude maximálne do výšky tohto zmluvne dohodnutého výkonu.
  - 14) Za nesplnenie zmluvne dohodnutých podmienok zo strany Poskytovateľa, je Prevádzkovateľ PS oprávnený uplatniť zmluvnú pokutu voči Poskytovateľovi podľa čl. XIII tejto Zmluvy.
  - 15) Oprávnená strana má právo započítať zmluvné pokuty stanovené touto Zmluvou proti iným finančným plneniam voči povinnej strane.
  - 16) Zmluvné pokuty sú splatné do 14 dní od doručenia faktúry.
  - 17) Ceny sú v jednotlivých Kontraktoch, uzatvorených podľa tejto Zmluvy, uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákom č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v deň, kedy vznikla daňová povinnosť.
  - 18) V prípade, že Poskytovateľ nie je zdaniteľnou osobou registrovanou pre DPH v tuzemsku, vysporiadanie DPH bude riešené v súlade s legislatívou platnou v EÚ, resp. prenosom daňovej povinnosti (mechanizmus reverse charge).
  - 19) Platby za poskytovanie jednotlivých kategórií PpS uhradí Prevádzkovateľ PS na základe faktúry, ktorú vystaví Prevádzkovateľ PS najneskôr do 15 dní odo dňa vzniku daňovej povinnosti formou selfbillingu v mene a na účet Poskytovateľa. Zároveň do 4 pracovných dní odo dňa vystavenia Prevádzkovateľ PS doručí originál vyúčtovacej faktúry Poskytovateľovi.
  - 20) Na faktúre budú odpočítané zaplatené preddavkové platby, ktoré boli uhradené vo výške a v termíne podľa platobného kalendára pre daný mesiac.
  - 21) Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 21 dní odo dňa vystavenia.
  - 22) Prevádzkovateľ PS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa najneskôr posledný deň splatnosti.
  - 23) Poskytované PpS, ktoré sú predmetom Kontraktov uzatvorených podľa Zmluvy na mesačné a dlhšie obdobie, uhradí Prevádzkovateľ PS na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov formou preddavkov podľa ods. 24) tohto článku.
  - 24) V priebehu každého kalendárneho mesiaca Prevádzkovateľ PS vystaví zálohové faktúry na všetky poskytované PpS vo výške 60 % celkových mesačných predpokladaných platieb za zmluvné hodnoty disponibilít, pričom v platbe bude už zahrnutá DPH, v troch splátkach. Predpokladané mesačné čiastky môžu byť zaokrúhlené na desiatky EUR smerom nadol. Prevádzkovateľ PS uhradí na účet Poskytovateľa preddavky v takomto rozsahu:
    - a) 1. splátka 9. deň 20 % z predpokladaných mesačných platieb,
    - b) 2. splátka 19. deň 20 % z predpokladaných mesačných platieb,
    - c) 3. splátka 27. deň 20 % z predpokladaných mesačných platieb.
  - 25) Prevádzkovateľ PS vystaví a doručí zálohovú faktúru Poskytovateľovi. Faktúra musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov.
  - 26) Prevádzkovateľ PS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzdanie faktúr bude prebiehať elektronickou formou. V takom prípade budú podpisy nahradené zaručeným elektronickým podpisom.

- 27) Ak prípadne splatnosť vyúčtovacej alebo zálohovej faktúry na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

## **Článok XI**

### **Finančné zabezpečenie podporných služieb**

- 1) Poskytovateľ je povinný poskytnúť finančné zabezpečenie vo výške 5% finančného objemu Kontraktu podľa čl. III ods. 3) písm. a), a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou:
  - a) Zložením hotovosti na účet Prevádzkovateľa PS, najneskôr 21.12.2011, ktorý je vedený v Tatra banke, a.s. Číslo účtu 2620191900/1100 IBAN: SK30 1100 0000 0026 2019 1900 BIC(SWIFT): TATRSKBX, a s variabilným symbolom definovaným v Prílohe č.2.
  - b) Doručením bankovej záruky najneskôr 21.12.2011 podľa vzoru uvedeného v Prílohe č.19. Poskytovateľ spolu s bankovou zárukou predloží Prevádzkovateľovi PS potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku o jej credit ratingu. Banková záruka musí byť vystavená od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti najmenej do 31.1.2013. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku Poskytovateľ predloží s originálom bankovej záruky aj jej úradný preklad do slovenského jazyka.
- 2) Prevádzkovateľ PS oznámi Poskytovateľovi výšku finančnej zábezpeky spolu s výsledkami výberového konania.
- 3) V prípade neuhradenia záväzkov Poskytovateľa Prevádzkovateľovi PS vzniknutých na základe čl. XIII tejto Zmluvy, je Prevádzkovateľ PS oprávnený použiť finančné zabezpečenie Poskytovateľa na uhradenie vzniknutého záväzku. O použití finančného zabezpečenia Prevádzkovateľ PS informuje Poskytovateľa, v deň, v ktorom ho použil e-mailom alebo faxom na adresu Poskytovateľa.
- 4) Ak v dôsledku použitia finančného zabezpečenia poklesne jeho výška pod stanovenú hodnotu podľa ods. 1) tohto článku, je Poskytovateľ povinný doplniť finančné zabezpečenie na stanovenú hodnotu najneskôr do 5 pracovných dní odo dňa oznámenia použitia finančného zabezpečenia.
- 5) Hotovosť zložená na účte Prevádzkovateľa PS ku Kontraktu podľa ods. 3) čl. III bude vrátená na účet Poskytovateľa do 30 dní od ukončenia platnosti tejto Zmluvy, vrátane úroku vypočítaného bankou, ak ho banka poskytuje.
- 6) Banková záruka zaniká:
  - a) posledným dňom platnosti bankovej záruky alebo
  - b) vrátením originálu bankovej záruky pred dátumom skončenia platnosti bankovej záruky alebo
  - c) vyplatením celej výšky z bankovej záruky



- 7) Nesplnenie podmienok podľa bodu 1) a 4) tohto článku sa považuje za podstatné porušenie Zmluvy a oprávňuje Prevádzkovateľa PS na okamžité odstúpenie od tejto Zmluvy.

## **Článok XII**

### **Zmluvný úrok z omeškania**

- 1) Prevádzkovateľ PS, resp. Poskytovateľ je oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od doručenia jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne Poskytovateľovi, resp. Prevádzkovateľovi PS zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
- 2) Ak jedna zo zmluvných strán uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej čiastky, ktorá bola neoprávnené fakturovaná, je zmluvná strana, v prospech ktorej takého úroky boli uhradené, povinná ich bezodkladne vrátiť.

## **Článok XIII**

### **Zmluvné pokuty za neplnenie dohodnutej dodávky podporných služieb**

- 1) V prípadoch neplnenia kvality poskytovaných PpS, Prevádzkovateľ PS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa písomne, pričom uvedie, ktoré kritérium kvality nebolo splnené. Po tomto upozornení Poskytovateľ do doby zabezpečenia nápravy danú PpS na dotyčnom zariadení neponúkne do PP. Pokiaľ nedôjde k náprave a zariadenie poskytujúce PpS je aj napriek upozorneniu naďalej zaraďované do PP pre poskytovanie danej PpS a naďalej vykazuje jej opakované neplnenie, Prevádzkovateľ PS oznámi Poskytovateľovi, že predmetné zariadenie poskytujúce PpS po dobu uvedenú v oznámení, najviac však 60 dní nie je považované za technicky spôsobilé poskytovať danú PpS. V priebehu tejto doby má Prevádzkovateľ PS právo neakceptovať rozpis PpS zadaný Poskytovateľom do PP na dané zariadenie.
- 2) Poskytovateľ sa dopustí porušenia Zmluvy, pokiaľ:
  - a) Poskytovateľ uvádza Prevádzkovateľa PS 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 prevádzku, alebo o ktorých preukázateľne podľa všetkých okolností vedel, že s ohľadom na technický stav nebudú schopné PpS dodať. Disponibilita PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušnej hodine rovná 0 (nule).
  - b) Poskytovateľ v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS na ktorých v čase odovzdania príslušnej PP nie je na základe písomného upovedomenia od Prevádzkovateľa PS podľa ods. 1) tohto článku dočasne oprávnený poskytovať PpS z dôvodov neplnenia kvalitatívnych podmienok poskytovania PpS. Disponibilita PpS na takýchto

zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušných hodinách rovný 0.

- 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 poskytujúcim PpS.
- 3) V prípade porušenia zmluvných povinností uvedených v ods. 2) tohto článku má Prevádzkovateľ PS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne:
- a) Ak Poskytovateľ oznámi Prevádzkovateľovi PS najneskôr do D-7 vrátane zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS podľa ods. 3) čl. III tejto Zmluvy, má Prevádzkovateľ PS 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 priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.
  - b) Ak Poskytovateľ oznámi Prevádzkovateľovi PS najneskôr do D-1 do 8:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS podľa ods. 3) čl. III tejto Zmluvy, má Prevádzkovateľ PS 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 priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.
  - c) Ak Poskytovateľ oznámi Prevádzkovateľovi PS v D-1 po 8:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS podľa ods. 3) čl. III tejto Zmluvy, prípadne v priebehu dňa D obmedzí poskytovanie PpS v rozpore so schválenou dennou PP, má Prevádzkovateľ PS 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 priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.

V prípade, ak najvyššia jednotková ponuková cena Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná, je nižšia ako 25% maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia ÚRSO (zaokrúhlená na celé EUR smerom dole), v takom prípade má Prevádzkovateľ PS právo účtovať zmluvnú pokutu podľa písm. a), b), c) ods. 3) tohto článku za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z 25% maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia ÚRSO (zaokrúhlená na celé EUR smerom dole).

- 4) Pokiaľ došlo k nepohotovosti zariadenia poskytujúceho PpS alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na RIS SED Prevádzkovateľa PS na strane Poskytovateľa, a tento nezabezpečil náhradný výkon pre PpS, a ak Prevádzkovateľ PS 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, Prevádzkovateľ PS 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.
- 5) Pokiaľ Poskytovateľ neodovzdá PP spĺňajúcu podmienky uvedené v tejto Zmluve, alebo ju odovzdá oproti stanoveným termínom s oneskorením o viac ako 24 hodín (v prípade

týždennej PP), resp. 3 hodín (v prípade dennej PP), Prevádzkovateľ PS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 7 000 EUR za každú neodovzdanú PP, s výnimkou, ak dôvodom neodovzдания PP je porucha prenosu dát podľa ods. 20) čl. IV tejto Zmluvy a s výnimkou zavinenia na strane Prevádzkovateľa PS alebo okolnosti vylučujúcej zodpovednosť.

- 6) Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tomto článku nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.
- 7) Pokiaľ dôjde k výpadku zariadenia poskytujúceho PpS Poskytovateľa, alebo komunikácie medzi zariadením poskytujúcim PpS Poskytovateľa a RIS SED Prevádzkovateľa PS, v dôsledku výpadku zariadenia Prevádzkovateľa PS a pokiaľ z dôvodov na strane Prevádzkovateľa PS zariadenie poskytujúce PpS rozpísané pre danú hodinu v poslednej platnej PP nemôže poskytovať PpS, má sa pre účely platby a vyhodnotenia objemu poskytovanej PpS za to, že dohodnutá PpS bola po dobu výpadku Poskytovateľom poskytovaná, a to platí aj pre vyhodnotenie regulačnej elektriny. Zmluvná pokuta sa pre vyhodnotenie PpS nebude uplatňovať.
- 8) Pokiaľ nebolo možné PpS poskytnúť z dôvodu odstávky zariadenia Prevádzkovateľa PS, potom objem PpS podľa poslednej platnej prípravy prevádzky nebude priznaný a zároveň sa zmluvná pokuta nebude uplatňovať.
- 9) Zmluvné strany sa ďalej dohodli, že ustanovenia ods. 3) a ods. 4) tohto článku nebránia žiadnej zo zmluvných strán uplatňovať si voči druhej zmluvnej strane zodpovednosť za škodu a/alebo iné náhrady vyplývajúce zo zmlúv upravujúcich zodpovednosť jednotlivých zmluvných strán za príslušnú časť telekomunikačných trás medzi Poskytovateľom a Prevádzkovateľom PS (vrátane RIS SED Prevádzkovateľa PS).
- 10) Prevádzkovateľ PS môže na žiadosť Poskytovateľa súhlasiť s tým, aby dohodnuté PpS za tohto Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný Poskytovateľ. Súhlas so žiadosťou je podmienený záväzkom náhradného Poskytovateľa, že prevezme poskytovanie PpS a všetky záväzky pôvodného Poskytovateľa voči Prevádzkovateľovi PS v zmysle tejto Zmluvy a podmienok uvedených v Prevádzkovom poriadku.
- 11) V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný, z dôvodov výpadkov zariadenia poskytujúceho PpS, či čiastočných porúch, ktoré znemožňujú na jeho zariadeniach poskytujúcich PpS technicky zabezpečiť dohodnutý objem PpS, tieto PpS v dohodnutom rozsahu poskytnúť, je povinný o tejto skutočnosti informovať prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS, v prípade nedostupnosti IS Prevádzkovateľa PS, telefonicky alebo e-mailom, a to bezodkladne potom, ako sa o týchto skutočnostiach dozvedel.

## **Článok XIV**

### **Predchádzanie škodám, náhrada škody, okolnosti vylučujúce zodpovednosť**

- 1) Predchádzanie škodám, náhrada škody a okolnosti vylučujúce zodpovednosť sa budú riadiť príslušnými ustanoveniami Obchodného zákonníka v platnom znení.

## **Článok XV Riešenie sporov**

- 1) Riešenie sporov sa riadi podľa platných ustanovení Prevádzkového poriadku.

## **Článok XVI Komunikácia**

- 1) Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu uvedenú v Prílohe č.1 tejto Zmluvy, sú oprávnení v rámci tejto Zmluvy viesť spoločné rokovania, týkajúce sa predmetu, termínov, a ostatných podmienok súvisiacich s plnením tejto Zmluvy. Ak zo záverov takýchto rokovaní vyplynú námety na zmenu tejto Zmluvy, potom ide iba o návrh na zmenu tejto Zmluvy. Splnomocnenci oboch zmluvných strán nie sú oprávnení meniť, rušiť ani uzatvárať túto Zmluvu. Zmenu splnomocnencov je možné uskutočniť formou zaslania e-mailu zmluvnou stranou, ktorej splnomocnenci sú menení, druhej zmluvnej strane a pre takýto prípad nie je nutné uzatvárať dodatok k tejto Zmluve.
- 2) Písomnou formou odovzdania údajov a dokumentov podľa tejto Zmluvy sa rozumie doporučený list. Keď je správa vyžadujúca písomnú formu odovzdávaná elektronickou formou (e-mail, fax), musí byť najneskôr nasledujúci pracovný deň po dni jej odovzdania potvrdená doporučeným listom. Termínom doručenia e-mailu alebo faxu sa rozumie deň prijatia e-mailu alebo faxu, v prípade keď bola splnená podmienka o ich následnom potvrdení doporučeným listom. Vo všetkých ostatných prípadoch sa termínom doručenia rozumie deň doručenia dokumentov doporučenou poštou, alebo deň osobného doručenia splnomocnencami druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla.
- 3) Splnomocnenec Poskytovateľa má právo overiť správnosť informácie o aktivácii a zrušení dodávky regulačnej elektriny spätným telefonátom u splnomocnenca pre Aktiváciu na strane Prevádzkovateľa PS. Splnomocnenec Poskytovateľa má právo sa informovať na predpokladanú dĺžku aktivácie dodávky regulačnej energie z dôvodu optimalizácie prevádzky zariadení využívaných na dodávku regulačnej elektriny.

## **Článok XVII Prílohy Zmluvy**

- 1) Nedeliteľnou súčasťou tejto Zmluvy sú nasledujúce Prílohy (*osvedčenia, povolenie na podnikanie v energetike, výpis obchodného registra a potvrdenia je potrebné predložiť - 1x úradne osvedčené a 3x kópia*):
  - a) **v prípade PpS poskytovaných z domácich zariadení:**
    - č. 1 Splnomocnenci pre komunikáciu – vyžaduje sa vyplnená tabuľka
    - č. 2 Symboly pre platby – vyžaduje sa
    - č. 3 Elektrická schéma zapojenia Poskytovateľa – vyžaduje sa doložiť schému (jednopolová schéma zapojenia)
    - č. 4 Zoznam Certifikátov Poskytovateľa uložených na dispečingu Prevádzkovateľa PS – vyžaduje sa doložiť zoznam
    - č. 5 Postupy vyhodnotenia objemu poskytovaných PpS
    - č. 6 Spôsob vyhodnotenia regulačnej elektriny pre jednotlivé PpS

- č. 7 Úradne osvedčené písomné splnomocnenie predstavenstva spoločnosti na podpisovanie za spoločnosť - *vyžaduje sa doložiť v prípade ak Zmluva nebude podpísaná členmi predstavenstva, uvedenými v Obchodnom registri SR*
- č. 8 V prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku čestné prehlásenie o tom, že Poskytovateľ má uzavretú, alebo uzavrie do doby poskytovania PpS zmluvu o zúčtovaní odchýlok, v prípade, že za Poskytovateľa prevzal zodpovednosť za odchýlku iný subjekt, potvrdenie o prevzatí zodpovednosti za odchýlku - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť*
- č. 9 Povolenie na podnikanie v energetike - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť*
- č. 10 Aktuálny (nie starší ako 3 mesiace) výpis z obchodného registra - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť*
- č. 13 Potvrdenie o prevzatí poskytovania podporných služieb poskytovateľom za iného poskytovateľa
- č. 16 Osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny (*Registrovaný ako oprávnený spotrebiteľ elektriny, Registrovaný ako daňový dlžník*) – *vyžaduje sa doložiť*
- č. 17 Prehlásenie o tom, že Poskytovateľ je vlastníkom zariadení na ktorých budú poskytované PpS, alebo úradne osvedčený písomný súhlas vlastníka zariadenia udelený minimálne po dobu platnosti a účinnosti Zmluvy poskytovať PpS Poskytovateľovi na jeho zariadení - *vyžaduje sa doložiť*
- č. 18 Potvrdenie od Prevádzkovateľa distribučnej siete, (len v prípade, ak Poskytovateľ nie je priamo pripojený do PS) - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť v uvedenom prípade*
- č. 19 Vzor - Banková záruka – *vyžaduje sa doložiť, ak Poskytovateľ poskytuje finančné zabezpečenie formou bankovej záruky*

**b) v prípade PpS poskytovaných zo zahraničných zariadení na výrobu elektriny:**

- č. 1 Splnomocnenci pre komunikáciu – *vyžaduje sa vyplnená tabuľka*
- č. 2 Symboly pre platby – *vyžaduje sa*
- č. 11 Vzor - Mesačné potvrdenie o disponibilitate Poskytovateľa potvrdzovaný Prevádzkovateľom zahraničnej PS, z ktorej boli PpS poskytované
- č. 12 Písomné potvrdenie susedného zahraničného Prevádzkovateľa PS o schopnosti zariadenia pripojeného do jeho ES poskytovať PpS - *vyžaduje sa doložiť*
- č. 14 Vzor - Oznamenie rezervácie o voľnej prenosovej kapacite na dodávku regulačnej elektriny z aktivácie PpS
- č. 15 Vyhlásenie k DPH – *vyžaduje sa doložiť*

## **Článok XVIII**

### **Platnosť Zmluvy a ukončenie Zmluvy**

- 1) Táto Zmluva sa uzatvára na dobu určitú od 1.1.2012 do 31.12.2012. Táto Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu oboma zmluvnými stranami.
- 2) Táto Zmluva môže byť ukončená dohodou oboch zmluvných strán alebo výpoveďou, alebo odstúpením od Zmluvy v zmysle platných právnych predpisov.
- 3) Výpovedná lehota pri výpovedi tejto Zmluvy je 30 kalendárnych dní a začína plynúť odo dňa doručenia výpovede druhej zmluvnej strane.
- 4) Odstúpiť od Zmluvy môže ktorákoľvek zmluvná strana, ak:

- a) povinná zmluvná strana napriek opakovanému upozorneniu neplní svoje záväzky podľa tejto Zmluvy,
  - b) povinná zmluvná strana odmietne uzavrieť dodatok k tejto Zmluve, vyplývajúci z tejto Zmluvy.
- 5) Výpoveď musí byť uskutočnená písomne a musí byť zaslaná doporučeným listom s návratkou druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla alebo doručená osobne v mieste sídla druhej zmluvnej strany.
- 6) V prípade, že výpoveď tejto Zmluvy podaná jednou zo zmluvných strán sa nedala doručiť druhej zmluvnej strane, považuje sa za deň doručenia tejto výpovede 3. pracovný deň nasledujúci po jej pôvodnom odoslaní doporučenou poštou adresátovi na adresu jeho sídla uvedenú v tejto Zmluve.

## **Článok XIX**

### **Záverečné ustanovenia**

- 1) Túto Zmluvu možno meniť a dopĺňať iba vzostupne číslovanými písomnými dodatkami podpísanými pre toto oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.
- 2) Pokiaľ nie je ustanovené v tejto Zmluve inak, vzťahujú sa na túto Zmluvu príslušné ustanovenia Zákona, zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a platné rozhodnutia ÚRSO.
- 3) Zmluvné strany sa zaväzujú, že ak by došlo k zmene predpisov, rozhodnutí alebo iných dokumentov, ktoré upravujú vzťahy upravené touto Zmluvou, uzatvoria dodatok k tejto Zmluve, ktorý bude odrážať novú úpravu v príslušnej oblasti. Ak by nedošlo k uzatvoreniu dodatku v lehote jedného (1) mesiaca od vyzvania Strany, ktorá navrhuje zmenu Zmluvy v zmysle zmeny predpisov, rozhodnutí alebo iných dokumentov, ktoré upravujú vzťahy upravené touto Zmluvou („navrhujúca Strana“), druhou Stranou („odmietajúca Strana“), potom je navrhujúca Strana oprávnená od Zmluvy odstúpiť a odmietajúca Strana nemá nárok na žiadnu kompenzáciu, náhradu škody alebo inú platbu, ktorú by inak mohla od Strany, ktorá odstúpila, požadovať.
- 4) Ak sa niektoré ustanovenie tejto Zmluvy stane neplatné alebo neúčinné, ostatné ustanovenia Zmluvy nebudú dotknuté touto neplatnosťou, resp. neúčinnosťou, a teda zostanú v platnosti, okrem tých prípadov, keď dané ustanovenie nemožno oddeliť od ostatnej časti Zmluvy vzhľadom na povahu Zmluvy, jej predmet alebo okolnosti, za ktorých bola uzavretá. Zmluvné strany sa zaväzujú, že urobia všetko pre dosiahnutie rovnakého výsledku ako ten, ktorý bol zamýšľaný príslušnými neplatnými alebo neúčinnými ustanoveniami.
- 5) Ani jedna zmluvná strana neposkytne informácie o ustanoveniach tejto Zmluvy („**Dôverná informácia**“) tretím osobám, okrem informácii, ktoré:
  - a) dala zmluvná strana k dispozícii, svojim riaditeľom, zamestnancom, pridruženým spoločnostiam, obchodným zástupcom, profesionálnym poradcom, bankám alebo iným finančným inštitúciám, agentúram určujúcim bonitu alebo uvažovanému právnomu nástupcovi,
  - b) sú poskytnuté k dispozícii v súlade s príslušnými všeobecne záväznými predpismi alebo v súvislosti so súdnym alebo správnym konaním; za predpokladu, že každá zmluvná strana použije primerané úsilie, v rozsahu použiteľnom a možnom v rámci takýchto zákonov, regulácie alebo pravidiel,

na obmedzenie rozsahu takto poskytovaných informácií a bude o tom okamžite informovať druhú zmluvnú stranu,

- c) je možné poskytnúť bez predchádzajúceho súhlasu druhej zmluvnej strany za predpokladu že, poskytujúca strana tieto informácie zreteľne označí ako „DÔVERNÉ“ a bude informovať prijímajúcu stranu o spôsobe akým má s týmito informáciami zaobchádzať, aby nedošlo k narušeniu ich dôverného charakteru. To isté platí aj o poskytovaní informácii so súhlasom druhej zmluvnej strany.

Za dôverné informácie sa nepovažujú informácie, na ktorých sa zmluvné strany výslovne dohodnú. Dôvernosť informácii bude platiť až do doby jedného kalendárneho roka, po skončení platnosti tejto Zmluvy.

- 6) Ak preukázateľne poruší niektorá zo zmluvných strán povinnosť, uvedenú v ods. 5) tohto článku, má druhá zmluvná strana právo uplatňovať za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnej strane, ktorá zmluvné povinnosti porušila zmluvnú pokutu vo výške škody, ktorá vznikla poškodenému, avšak najmenej 7 000 EUR.
- 7) Ustanovenia o ochrane dôverných informácií, náhrade škody, zmluvných pokutách, a riešení sporov zostávajú v platnosti 1 rok po skončení účinnosti tejto Zmluvy.
- 8) Táto Zmluva je vyhotovená v štyroch rovnopisoch v slovenskom jazyku, po dvoch rovnopisoch pre každú zmluvnú stranu. Oficiálna komunikácia vo vzťahu k tejto zmluve sa uskutočňuje v slovenskom jazyku.
- 9) Obidve zmluvné strany svojimi podpismi potvrdzujú, že ustanoveniam tejto Zmluvy porozumeli a zaväzujú sa ich plniť.

Dátum:

**Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**

.....  
**Ing. Ján Horkovič**  
*predseda predstavenstva*

.....  
**Ing. Igor Grošaft**  
*podpredseda predstavenstva*

Dátum:

*Obchodné meno spoločnosti -  
doplní Poskytovateľ*

## Príloha č. 1 Splnomocneni pre komunikáciu

### Splnomocneni pre: Fakturáciu, platobný styk a finančné zabezpečenie PpS

Na strane Prevádzkovateľa PS

funkcia	Meno	telefón	Fax	e-mail
vedúca odb. platobných vzťahov	Ing. Zuzana Debnárová	+421 2 5069 2700	+421 2 53410134	zuzana.debnarova@sepsas.sk
vedúca odb. fakturácie služieb	Ing. Anette Interholzová	+421 2 5069 2472	+421 2 5069 2569	anette.interholzova@sepsas.sk
vedúca odb. obchodného dispečingu	Ing. Michaela Kečkéšová	+421 2 5069 2441		michaela.keckesova@sepsas.sk
vedúca odb. zmluvných vzťahov	Ing. Helena Melegová	+421 2 5069 2116		helena.melegova@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa

funkcia	Meno	telefón	Fax	e-mail

### Splnomocneni pre: Kontrakt PpS

Na strane Prevádzkovateľa PS

funkcia	Meno	telefón	Fax	e-mail
výkonný riaditeľ sekcie SED	Ing. František Pecho	+421 2 5069 2625	+421 41 518 3145	frantisek.pecho@sepsas.sk
výkonný riaditeľ sekcie obchodu	Ing. Jaroslav Kubinec	+421 2 5069 2613	+421 2 5069 2117	jaroslav.kubinec@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa

funkcia	Meno	telefón	Fax	e-mail

### Splnomocneni pre: Prípravu prevádzky a správu Certifikátov

Na strane Prevádzkovateľa PS (spoločný e-mail: [denna\\_priprava@sepsas.sk](mailto:denna_priprava@sepsas.sk))

funkcia	Meno	telefón	fax	e-mail
vedúci odb. prípravy PpS	Ing. Peter Koudela	+421 41 518 3318	+421 41 5626953	peter.koudela@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Miroslav Kret	+421 41 518 3321		miroslav.kret@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Milan Janíček	+421 41 518 3315		milan.janicek@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Jaroslav Martinček	+421 41 518 3306		jaroslav.martincek@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Peter Najdek	+421 41 518 3317		peter.najdek@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Janka Kováčová	+421 41 518 3344		janka.kovacova@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa

funkcia	Meno	telefón	Fax	e-mail



## Splnomocnení pre: Technické hodnotenie a kontrolu

Na strane Prevádzkovateľa PS (spoločný e-mail: [hodnotenie@sepsas.sk](mailto:hodnotenie@sepsas.sk))

funkcia	Meno	telefón	fax	e-mail
vedúci odb. štatistik a- analýz	Ing. Stanislav Dudášik	+421 41 518 3406	+421 41 518 3145	stanislav.dudasik@sepsas.sk
Špecialista	Ing. Andrej Pukač	+421 41 518 3380		andrej.pukac@sepsas.sk
technik prevádzky	Ing. Mária Matušová	+421 41 518 3310		maria.matusova@sepsas.sk
technik prevádzky	Ing. Eva Houbová	+421 41 518 3405		eva.houbova@sepsas.sk
technik prevádzky	Ing. Libor Beňo	+421 41 518 3302		libor.beno@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa

funkcia	Meno	telefón	Fax	e-mail

## Splnomocnení pre: Obchodné hodnotenie a Kontrakty

Na strane Prevádzkovateľa PS (spoločný e-mail: [zmluvy@sepsas.sk](mailto:zmluvy@sepsas.sk))

funkcia	Meno	telefón	Fax	e-mail
vedúca odboru obchodného dispečingu	Ing. Michaela Kečkěšová	+421 2 5069 2441		michaela.keckesova@sepsas.sk
dispečer obchodného dispečingu	Ing. Peter Rihák	+421 2 5069 2441		peter.rihak@sepsas.sk
dispečer obchodného dispečingu	Ing. Michal Schmuck	+421 2 5069 2441		michal.schmuck@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa

funkcia	Meno	telefón	Fax	e-mail

## Splnomocnení pre: Zmluvné vzťahy

Na strane Prevádzkovateľa PS (spoločný e-mail: [zmluvy@sepsas.sk](mailto:zmluvy@sepsas.sk))

Funkcia	Meno	telefón	fax	e-mail
vedúca odb. zmluvných vzťahov	Ing. Helena Melegová	+421 2 5069 2116		helena.melegova@sepsas.sk
ekonom obchodnej činnosti	Ing. Božena Karabová	+421 2 5069 2453		bozena.karabova@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa

Funkcia	Meno	Telefón	fax	e-mail

## Splnomocnenci pre: Aktivácia PpS

Na strane Prevádzkovateľa PS (spoločný e-mail: dispatcher@sepsas.sk)

funkcia	Meno	Telefón	fax	e-mail
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Pavol Barta	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	pavol.barta@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Vladimír Klíma	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	vladimir.klima@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Ján Kucharčík	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	jan.kucharcik@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Ján Labaj	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	jan.labaj@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. František Papala	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	frantisek.papala@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Pavol Závodský	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	pavol.zavodsky@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia ES	Ing. Peteja Ján	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	jan.peteja@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia ES	Ing. Šmidovič Rastislav	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	rastislav.smidovic @sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia ES	Ing. Turianik Vladimír, CSc	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	turianik.ladislav@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia ES	Ing. Kováčik Richard	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	richard.kovacic@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia ES	Ing. Široký Patrik	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	patrik.siroky@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia ES	Ing. Duch Martin	+421 518 3333	+421 41 562 4232, 75763333	martin.duch@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa

funkcia	meno	Telefón	Fax	e-mail

## Príloha č. 2 Symboly pre platby

Pre úhrady platieb za PpS budú používané tieto symboly:

### *Variabilné symboly (VS):*

Úhrada za PpS	číslo faktúry
Úrok z omeškania	číslo faktúry
Finančná zábezpeka	IČO Poskytovateľa

### *Konštantné symboly (KS):*

Úhrada za PpS	308
Úrok z omeškania	058

### *Špecifický symbol (ŠS):*

Úhrada za PpS	PpS/ /mesiac/2012*
---------------	--------------------

\* Poznámka: oddeľovač „/“ slúži iba pre potreby oddelenia čísel v tejto Zmluve, ktoré sa nepoužívajú pri úhrade platieb.

## **Príloha č. 3**

### **Elektrická schéma zapojenia Poskytovateľa** *(Neprikladá sa v prípade poskytovateľov PpS zo zahraničia)*

## Príloha č.4

### Zoznam Certifikátov Poskytovateľa (uložených na dispečingu Prevádzkovateľa PS)

p.č.	Elektrárň	Zariadenie	PRV	SRV	TRV 3MIN+	TRV 3MIN-	TRV 10MIN+	TRV 10MIN-	TRV 30MIN+	TRV 30MIN-	ZVO	ZNO
			Platnosť do	Platnosť do	Platnosť do	Platnosť do	Platnosť do	Platnosť do	Platnosť do	Platnosť do	Platnosť do	Platnosť do
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21												
22												

## Príloha č. 5

### Postupy vyhodnotenia objemu poskytovaných PpS

Dispečing PPS vykonáva vyhodnocovanie kvality jednotlivých poskytovaných PpS podľa stanovených kritérií v Technických podmienkach v každej obchodnej hodine. Cieľom je zabezpečiť kvalitu poskytovaných systémových služieb a motivovať poskytovateľov PpS dodávať PpS v požadovanej kvalite. Disponibilita jednotlivých PpS v danej obchodnej hodine je priznaná iba vtedy, ak sú splnené všetky požadované kritériá kvality poskytovaných PpS. Vyhodnocuje sa skutočný čas v minútach poskytovania jednotlivých PpS v obchodnej hodine a priemerný výkon jednotlivých PpS (MW) na tri desatinné miesta so zaokrúhľovaním v obchodnej hodine.

#### 1. Hodnotenie kvality PRV

Hodnota ponúkaného výkonu PRV pri odchýlke frekvencie rovnej alebo väčšej ako +/-0,2 Hz musí byť plne aktivovaná.

##### 1.1 Kritérium zmeny výkonu PRV

Pri primárnej regulácii výkonu sa vyhodnocuje smernica priamky lineárnej regresie, ktorá vyjadruje závislosť zmeny výkonu zariadenia poskytujúceho PRV na zmene frekvencie (MW/Hz). V prípade, že zariadenie poskytujúce PRV správne reaguje, smernica priamky lineárnej regresie je záporná a má sa rovnať minimálne päťnásobku ponúkanej výkonovej disponibility.

Smernica priamky lineárnej regresie sa počíta podľa vzorca:

$$b = (n\sum xy - (\sum x)(\sum y)) / (n\sum x^2 - (\sum x)^2) \quad (B6.1)$$

kde        b        -        smernica priamky lineárnej regresie,  
              x        -        hodnoty frekvencie, ktoré sú nezávislou premennou,  
              y        -        hodnoty výkonu, ktoré sú závislou premennou na frekvencii.

Vyhodnotenie sa vykonáva iba v štvrt' hodinách, kedy došlo k zmene frekvencie najmenej o ±0,07 Hz, čo zodpovedá zmene bilancie v celej prepojenej sústave o cca ±1000 MW. V prípade, že PRV je poskytovaná súčasne so SRV, vyhodnotenie sa vykonáva iba v štvrt' hodinách, kedy došlo k zmene frekvencie najmenej o ±0,1 Hz.

Zdrojom hodnôt frekvencie a výkonov zariadení poskytujúcich PRV sú merania z RIS dispečingu PPS zaznamenané v sekundovom archíve MES. Na elimináciu vplyvu sekundárnej regulácie na zariadeniach poskytujúcich PpS zaradených aj do sekundárnej regulácie výkonu sa za hodnotu výkonu dosadzuje rozdiel medzi skutočným a žiadaným výkonom v SRV.

Kritérium kvality v danej obchodnej hodine je splnené, ak hodnoty vypočítaných smerníc v štvrt' hodinách, kedy bolo vykonané hodnotenie kvality sú záporné a priemer ich absolútnych hodnôt je väčší alebo rovný 60 % päťnásobku ponúkanej disponibility výkonu v PRV. V prípade, že PRV je poskytovaná súčasne so SRV, kritérium kvality v danej obchodnej hodine je splnené, ak hodnoty vypočítaných smerníc v štvrt' hodinách, kedy bolo vykonané hodnotenie kvality sú záporné a priemer ich absolútnych hodnôt je väčší alebo rovný 50 % päťnásobku ponúkanej disponibility výkonu v PRV. Ak sa v danej hodine

neuskutoční vyhodnotenie v žiadnej štvrt'hodine z dôvodu menšieho rozdielu frekvencií ako  $\pm 0,07$  Hz, kritérium kvality je v danej obchodnej hodine splnené.

## 1.2. Kritérium požadovaného výkonu

Pri primárnej regulácii výkonu sa vyhodnocuje skutočné správanie zariadení poskytujúcich PpS v primárnej regulácii tým, že sa zisťuje, či skutočná hodnota výkonu sa nachádza v určenom tolerančnom výkonovom pásme vypočítanej hodnoty PRV.

Toto kritérium sa vyhodnocuje každú štvrt'hodinu použitím hodnôt skutočného výkonu a frekvencie z RIS dispečingu PPS, ktoré sú uložené v sekundovom archíve MES.

Vypočítaná aktivovaná hodnota výkonu zariadenia poskytujúceho PRV:

$$P_{PRVvyp} = -5 * P_{PRV} * (f_{skut} - f_{nom}) \quad (B6.2)$$

kde  $P_{PRVvyp}$  - vypočítaná aktivovaná hodnota výkonu zariadenia poskytujúceho PRV,  
 $P_{PRV}$  - hodnota výkonu PRV z terminálu ASDR,  
 $f_{skut}$  - skutočná frekvencia,  
 $f_{nom}$  - nominálna frekvencia 50 Hz.

Skutočná hodnota výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, ktorá je iba v PRV sa určí ako:

$$P_{PRVskut} = P_{skut} - P_{50\text{ Hz}} \quad (B6.3)$$

kde  $P_{skut}$  - skutočný výkon zariadenia poskytujúceho PpS,  
 $P_{50\text{ Hz}}$  - skutočný priemerný výkon v danej štvrt'hodine prepočítaný na 50 Hz podľa vzorca:  
 $P_{50\text{ Hz}} = P_{15\text{ MIN}} - (f_{nom} - f_{15\text{ MIN}}) * 5 * PRV_{ponuka}$ .

Skutočná hodnota výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, ktorý je zároveň v SRV sa určí ako:

$$P_{PRVskut} = P_{skut} - P_{\text{žad loop back}} \quad (B6.4)$$

kde  $P_{skut}$  - skutočný výkon zariadenia poskytujúceho PpS,  
 $P_{\text{žad loop back}}$  - žiadaný výkon SRV zasielaný z terminálu ASDR.

Tolerančné pásmo vypočítanej hodnoty aktivácie sa určí:

$$TP_{PRV} = 0,25 * P_{PRV} \quad (B6.5)$$

kde  $P_{PRV}$  - hodnota výkonu PRV z terminálu ASDR,  
 $TP_{PRV}$  - tolerančné pásmo okolo vypočítanej aktivácie.

Kritérium v danej štvrt'hodine nie je splnené, ak viac ako 25% skutočných hodnôt výkonu sa nachádza mimo tolerančného pásma vypočítanej aktivácie.

Disponibilita PRV nie je v obchodnej hodine priznaná, ak nebolo kritérium splnené vo viac ako v dvoch štvrt'hodinách obchodnej hodiny.

## 2. Hodnotenie kvality SRV

Zariadenie poskytujúce PpS zapojené do sekundárnej regulácie činného výkonu mení svoj činný výkon v závislosti na žiadanom činnom výkone zasielanom centrálnym regulátorom RIS dispečingu PPS. Zariadenie poskytujúce PpS musí svojím skutočným činným výkonom sledovať žiadaný činný výkon. Zariadenie poskytujúce PpS musí mať skutočný pracovný bod  $P_b$  umiestnený v strede regulačného pásma.

## 2.1. Kritérium odchýlky žiadaného a skutočného činného výkonu v SRV

Pre každé zariadenie poskytujúce PpS zapojené do sekundárnej regulácie činného výkonu sa vyhodnocuje stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom. Kritérium odchýlky je splnené, ak platí:

$$\Delta P_{SRV} \leq 0,15 * (P_{MAXSRV} - P_{MINSRV}) + 0,01 * P_{db}, \text{ maximálne } 7 \quad (\text{B6.6a})$$

MW

- kde
- $\Delta P_{SRV}$  - stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
  - $P_{MAXSRV}$  - ponúkaná hodnota maximálneho činného výkonu SRV pre AGC,
  - $P_{MINSRV}$  - ponúkaná hodnota minimálneho činného výkonu SRV pre AGC,
  - $P_{db}$  - diagramový bod z prípravy prevádzky.

Stredná absolútna odchýlka ( $\Delta P_{SRV}$ ) sa v danej obchodnej hodine vypočíta z rozdielov minútových integrálov žiadaného a skutočného činného výkonu zasielaných terminálom ASDR do RIS dispečingu PPS. Ak v obchodnej hodine nie je splnené kritérium odchýlky žiadaného a skutočného činného výkonu, disponibilita sa v obchodnej hodine nepriznáva. V prípade súčasného poskytovania SRV a PRV sa stredná absolútna odchýlka ( $\Delta P_{SRV}$ ) koriguje vypočítaným aktivovaným výkonom PRV. V prípade, že dôjde k zablokovaniu regulácie zariadenia v centrálnom regulátore RIS SED, alebo RIS ZD z dôvodu nesprávnej regulácie, disponibilita SRV sa počas doby zablokovania nepriznáva.

V prípade, že dôjde k zablokovaniu regulácie zariadenia poskytujúceho PpS v centrálnom regulátore RIS SED, alebo RIS ZD z dôvodu neplnenia žiadanej hodnoty výkonu, disponibilita PpS daného zariadenia sa v čase jeho zablokovania nepriznáva.

Kritérium zadané v centrálnom regulátore RIS SED, alebo RIS ZD na sledovanie plnenia žiadanej hodnoty výkonu:

$$\Delta P_{SRV} \leq 0,15 * (P_{MAXSRV} - P_{MINSRV}) + 0,01 * (P_{MAXSRV} - P_{MINSRV}) / 2, \text{ maximálne } 7 \quad (\text{B6.6b})$$

MW

Kde  $P_{MAXSRV}$ ,  $P_{MINSRV}$  sú hodnoty z platného certifikátu.

Za neplnenie žiadanej hodnoty výkonu sa považuje, keď  $\Delta P_{SRV}$  zariadenia (podľa B6.6b) je väčšia ako stanovené kritérium počas 120 sekúnd, kedy dochádza k suspendácii zariadenia zaradeného do SRV. Pokiaľ zariadenie nespĺňa stanovené kritérium (B6.6b) počas ďalších 300 sekúnd, následne dochádza centrálnym regulátorom RIS SED, alebo RIS ZD k zablokovaniu zariadenia zaradeného do SRV.

## 2.2. Kritérium symetrie SRV

Symetria sa vyhodnocuje na základe minútových integrálov, v prípade  $P_{MAXSRV}$  a  $P_{MINSRV}$  minútových rezov, údajov z RIS dispečingu PPS uložených v minútovom rastru



v PDA. Nesymetria je hodnota, ktorá vyjadruje odchýlku umiestnenia skutočného pracovného bodu ( $P_b$ ) od stredu regulačného pásma SRV a vyhodnocuje sa v každej minúte.

Pásmo nesymetrie sa vypočíta:

$$S = I(P_{MAXSRV} - P_b) - (P_b - P_{MINSRV})I \quad (B6.7)$$

kde	S	-	pásmo nesymetrie (MW),
	$P_{MAXSRV}$	-	ponúkaná hodnota maximálneho činného výkonu SRV pre AGC,
	$P_{MINSRV}$	-	ponúkaná hodnota minimálneho činného výkonu SRV pre AGC,
	$P_b$	-	skutočný pracovný bod.

Kritérium symetrie v obchodnej hodine je splnené, ak pre hodinový priemer pásma nesymetrie vypočítaný na základe minútových údajov platí:

$$S \leq 0,1 * (P_{MAXSRV} - P_{MINSRV}), \text{ maximálne 2 MW} \quad (B6.8)$$

Ak v obchodnej hodine nie je kritérium symetrie splnené, disponibilita SRV sa v obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

### 3. Hodnotenie kvality TRV30MIN+/-

#### 3.1. Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre TRV30MIN+/-

Pri aktivácii/deaktivácii výkonu v rozsahu zmluvného výkonu musí zariadenie poskytujúce PpS dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 30 minút, v tolerancii požadovaného výkonu  $\pm 0,15 * P_{TRV30MIN+/-}$ , maximálne 7 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde  $P_{TRV30MIN+/-}$ , je ponúkaný disponibilný výkon TRV30MIN+/-). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia poskytujúceho PpS dosiahne žiadaný výkon do 30 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

V prípade, že zariadenie poskytujúce PpS poskytuje súčasne aj SRV, skutočný pracovný bod  $P_b$  musí dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 30 minút od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS. Pokiaľ skutočný pracovný bod  $P_b$  zariadenia poskytujúceho PpS pri súčasnom poskytovaní SRV a TRV30MIN+/- dosiahne žiadaný činný výkon do 30 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú údaje z RIS dispečingu PPS ukladané v minútovom rastri v PDA. Smerodajnou hodnotou skutočného činného výkonu je minútový integrál skutočného činného výkonu, resp. minútový integrál skutočného pracovného bodu  $P_b$  zasielaný terminálom ASDR do RIS dispečingu PPS a archivovaný v PDA.

#### 3.2. Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre TRV30MIN+/-

Zariadenie poskytujúce PpS musí dodržiavať počas doby, kedy nie je aktivovaná podporná služba TRV30MIN+/- činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie TRV30MIN+/- musí zariadenie poskytujúce PpS dodržiavať počas doby, kedy je aktivovaná podporná služba TRV30MIN+/- činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prípravy prevádzky, zvýšený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV30MIN+, resp. znížený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV30MIN-. V prípade súčasného poskytovania SRV sa vyhodnocuje skutočný pracovný bod  $P_b$ . Kritérium pre strednú absolútnu odchýlku rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené, ak platí:

$$\Delta P_{TRV30MIN+/-} \leq 0,15 * P_{TRV30MIN+/-} + 0,01 * P_{db}, \text{ maximálne 7 MW} \quad (B6.9)$$

kde  $\Delta P_{TRV30MIN+/-}$  - stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,  
 $P_{TRV30MIN+/-}$  - ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV30MIN+/-,  
 $P_{db}$  - diagramový bod z prípravy prevádzky.

Kritérium pre  $\Delta P_{TRV30MIN+/-}$  musí byť splnené v dobe, kedy nie je TRV30MIN+/- aktivovaná a rovnako aj v dobe, kedy je TRV30MIN+/- aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v danej obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase, kedy TRV30MIN+/- nie je na zariadení poskytujúceho PpS aktivovaná a v čase, kedy je TRV30MIN+/- plne aktivovaná. Počas nábehu a deaktivácie TRV30MIN+/- sa  $\Delta P_{TRV30MIN+/-}$  nevyhodnocuje.

$\Delta P_{TRV30MIN+/-}$  sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR, pre zariadenie poskytujúce zároveň SRV sú minútové integrály skutočného pracovného bodu ( $P_b$ ) z terminálu ASDR, a analógový povet na žiadaný činný výkon pre TRV30MIN+ alebo TRV30MIN- z RIS dispečingu PPS. Pri vyhodnotení sa berie do úvahy vplyv iných druhov terciárnych regulácií, ktoré súčasne zariadenie poskytuje. Stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom na danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny. V prípade súčasného poskytovania TRV30MIN+/- a PRV sa stredná absolútna odchýlka ( $\Delta P_{TRV30MIN+/-}$ ) koriguje vypočítaným aktivovaným činným výkonom PRV.

### **Kritérium disponibilnej energie PVE poskytujúcich TRV30MIN+**

Pokiaľ je TRV30MIN+ ponúkaná na PVE, musí byť zabezpečená dostatočná disponibilná energia s ohľadom na aktuálnu hydrologickú situáciu PVE, aby bolo možné realizovať prípadnú aktiváciu počas celého uceleného časového úseku, počas ktorého je TRV30MIN+ ponúkaná. Uceleným časovým úsekom sa rozumie nepretržitý časový úsek od času začatia ponuky TRV30MIN+ do času ukončenia ponuky TRV30MIN+. Vyhodnocuje sa, či disponibilná energia na turbínovú prevádzku PVE je dostatočná na prípadné pokrytie aktivácie s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky.

Musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV30MIN+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B6.10})$$

kde	$E_{\text{dispturb}}$	- disponibilná energia na turbínovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,
	$E_{\text{TRV30MIN+}}$	- energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúkaného výkonu v TRV30MIN+ v ucelenom časovom úseku,
	$E_{\text{PP vykon}}$	- energia zodpovedajúca turbínovej prevádzke na odber silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky v ucelenom časovom úseku,
	$E_{\text{PP čerpanie}}$	- energia zodpovedajúca čerpadlovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky v ucelenom časovom úseku.
	$\eta$	- účinnosť prečerpávacieho cyklu

#### 4. Hodnotenie kvality TRV10MIN+/-

##### 4.1. Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre TRV10MIN+/-

Pri aktivácii/deaktivácii výkonu v rozsahu zmluvného výkonu musí zariadenie poskytujúce PpS dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 10 minút, v tolerancii požadovaného výkonu  $\pm 0,15 * P_{\text{TRV10MIN+/-}}$ , maximálne 7 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde  $P_{\text{TRV10MIN+/-}}$ , je ponúkaný disponibilný výkon TRV10MIN+/-). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia poskytujúceho PpS dosiahne žiadaný výkon do 10 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

V prípade, že zariadenie poskytujúce PpS poskytuje súčasne s TRV10MIN- aj SRV, skutočný pracovný bod  $P_b$  musí dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 10 minút od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS. Pokiaľ skutočný pracovný bod  $P_b$  zariadenia poskytujúceho PpS pri súčasnom poskytovaní SRV a TRV10MIN- dosiahne žiadaný činný výkon do 10 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú údaje z RIS dispečingu PPS ukladané v minútovom rastrí v PDA. Smerodajnou hodnotou skutočného činného výkonu je minútový integrál skutočného činného výkonu, resp. minútový integrál skutočného pracovného bodu  $P_b$  zasielaný terminálom ASDR do RIS dispečingu PPS a archivovaný v PDA.

##### 4.2. Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre TRV10MIN+/-

Zariadenie poskytujúce PpS musí dodržiavať počas doby, kedy nie je aktivovaná podporná služba TRV10MIN+/- činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie TRV10MIN+/- musí zariadenie poskytujúce PpS dodržiavať počas doby, kedy je aktivovaná podporná služba TRV10MIN+/- činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prípravy prevádzky, zvýšený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV10MIN+, resp. znížený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV10MIN-. V prípade súčasného poskytovania SRV

a TRV10MIN- sa vyhodnocuje skutočný pracovný bod  $P_b$ . Kritérium pre strednú absolútnu odchýlku rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené, ak platí:

$$\Delta P_{TRV10MIN+/-} \leq 0,15 * P_{TRV10MIN+/-} + 0,01 * P_{db}, \text{ maximálne 7 MW} \quad (B6.11)$$

kde  $\Delta P_{TRV10MIN+/-}$  - stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,  
 $P_{TRV10MIN+/-}$  - ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV10MIN+/-,  
 $P_{db}$  - diagramový bod z prípravy prevádzky pri TRV10MIN+ rovný 0.

Kritérium pre  $\Delta P_{TRV10MIN+/-}$  musí byť splnené v dobe, kedy nie je TRV10MIN+/- aktivovaná a rovnako aj v dobe, kedy je TRV10MIN+/- aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v danej obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase, kedy TRV10MIN+/- nie je na zariadení poskytujúceho PpS aktivovaná a v čase, kedy je TRV10MIN+/- plne aktivovaná. Počas nábehu a deaktivácie TRV10MIN+/- sa  $\Delta P_{TRV10MIN+/-}$  nevyhodnocuje.

$\Delta P_{TRV10MIN+/-}$  sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR, pre zariadenie poskytujúce zároveň SRV a TRV10MIN- sú minútové integrály skutočného pracovného bodu ( $P_b$ ) z terminálu ASDR, a analógový povel na žiadaný činný výkon pre TRV10MIN+ alebo TRV10MIN- z RIS dispečingu PPS. Pri vyhodnotení sa berie do úvahy vplyv iných druhov terciárnych regulácií, ktoré súčasne zariadenie poskytuje. Stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom na danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny. V prípade súčasného poskytovania TRV10MIN- a PRV sa stredná absolútna odchýlka ( $\Delta P_{TRV10MIN+/-}$ ) koriguje vypočítaným aktivovaným činným výkonom PRV.

### 4.3. Kritérium disponibilnej energie PVE poskytujúcich TRV10MIN+

Pokiaľ je TRV10MIN+ ponúkaná na PVE, musí byť zabezpečená dostatočná disponibilná energia s ohľadom na aktuálnu hydrologickú situáciu PVE, aby bolo možné realizovať prípadnú aktiváciu počas celého uceleného časového úseku, počas ktorého je TRV10MIN+ ponúkaná. Uceleným časovým úsekom sa rozumie nepretržitý časový úsek od času začatia ponuky TRV10MIN+ do času ukončenia ponuky TRV10MIN+. Vyhodnocuje sa, či disponibilná energia na turbínovú prevádzku PVE je dostatočná na prípadné pokrytie aktivácie s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky.

Musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{TRV10MIN+} + E_{PP \text{ vykon}} - E_{PP \text{ čerpanie}} * \eta \quad (B6.12)$$

kde  $E_{\text{dispturb}}$  - disponibilná energia na turbínovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,  
 $E_{TRV10MIN+}$  - energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúkaného výkonu v TRV10MIN+ v ucelenom časovom úseku,  
 $E_{PP \text{ vykon}}$  - energia zodpovedajúca turbínovej prevádzke na odber silovej

	elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky v ucelenom časovom úseku,
$E_{PP}$ čerpanie	- energia zodpovedajúca čerpadlovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky v ucelenom časovom úseku.
$\eta$	- účinnosť prečerpávacieho cyklu

## 5. Hodnotenie kvality TRV3MIN+/-

### 5.1. Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre TRV3MIN+/-

V prípade aktivácie/deaktivácie ponúkaného výkonu  $P_{TRV3MIN+/-}$  musí zariadenie poskytujúce PpS dosiahnuť žiadaný činný výkon do 3 minút v tolerancii požadovaného výkonu  $+/-0,15 * P_{TRV3MIN+/-}$ , maximálne 7 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde  $P_{TRV3MIN+/-}$  je ponúkaný disponibilný výkon TRV3MIN+/-). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia dosiahne žiadaný výkon do 3 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú údaje z RIS dispečingu PPS, ukladané v minútovom rastrí v PDA. Smerodajnou hodnotou skutočného výkonu je minútový integrál skutočného činného výkonu zasielaný terminálom ASDR do RIS dispečingu PPS a archivovaný v PDA.

### 5.2. Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN+/-

Zariadenie poskytujúce PpS musí dodržiavať počas doby, kedy nie je aktivovaná podporná služba TRV3MIN+/- žiadaný činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie TRV3MIN+/- musí zariadenie poskytujúce PpS dodržiavať počas doby, kedy je aktivovaná podporaná služba TRV3MIN+/- žiadaný činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prípravy prevádzky, zvýšený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN+, resp. znížený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN-. V prípade súčasného poskytovania SRV sa vyhodnocuje skutočný pracovný bod  $P_b$ . Kritérium na strednú absolútnu odchýlku rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené, ak platí:

$$\Delta P_{TRV3MIN+/-} \leq 0,15 * P_{TRV3MIN+/-} + 0,01 * P_{db}, \text{ maximálne 7 MW} \quad (B6.13)$$

kde	$\Delta P_{TRV3MIN+/-}$	- stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
	$P_{TRV3MIN+/-}$	- ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV3MIN+/-,
	$P_{db}$	- diagramový bod z prípravy prevádzky.

Kritérium pre  $\Delta P_{TRV3MIN+/-}$  musí byť splnené v dobe, kedy nie je TRV3MIN+/- aktivovaná a rovnako aj v dobe, kedy je TRV3MIN+/- aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v danej obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje

v čase, kedy TRV3MIN+/- nie je na zariadení aktivovaná a v čase, kedy je TRV3MIN+/- plne aktivovaná. Počas doby nábehu a deaktivácie TRV3MIN+/- sa  $\Delta P_{TRV3MIN+/-}$  nevyhodnocuje.

$\Delta P_{TRV3MIN+/-}$  sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR, žiadaný činný výkon pre TRV3MIN+ alebo TRV3MIN- a analógový povel žiadaný výkon pre TRV3MIN+ alebo TRV3MIN- z RIS dispečingu PPS. Stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom pre danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny.

### 5.3. Kritérium disponibilnej energie PVE poskytujúcich TRV3MIN+/-

Pokiaľ je TRV3MIN+/- ponúkaná na PVE, musí byť zabezpečená dostatočná disponibilná energia s ohľadom na aktuálnu hydrologickú situáciu PVE, aby bolo možné realizovať prípadnú aktiváciu počas celého uceleného časového úseku, počas ktorého je TRV3MIN+/- ponúkaná na dobu 6 hodín pre TRV3MIN+ a na dobu 3 hodín pre TRV3MIN-. Uceleným časovým úsekom sa rozumie nepretržitý časový úsek od času začatia ponuky TRV3MIN+/- do času ukončenia ponuky TRV3MIN+/-.

V prípade TRV3MIN+ sa vyhodnocuje, či disponibilná energia na turbínovú prevádzku PVE je dostatočná na prípadné pokrytie aktivácie s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade TRV3MIN- sa vyhodnocuje, či disponibilná energia na čerpadlovú prevádzku PVE je dostatočná na prípadné pokrytie aktivácie s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky.

Kritérium pre TRV3MIN+ je splnené ak platí:  
pre PVE limitovanú hornou nádržou

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV3MIN+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B6.14a})$$

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV3MIN+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} / \eta \quad (\text{B6.14b})$$

Kritérium pre TRV3MIN- je splnené ak platí:  
pre PVE limitovanú hornou nádržou

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{TRV3MIN-}} - E_{\text{PP vykon}} + E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B6.14a})$$

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{TRV3MIN-}} - E_{\text{PP vykon}} * \eta + E_{\text{PP čerpanie}} \quad (\text{B6.14b})$$

Kde	$E_{\text{dispturb}}$	-	disponibilná energia na turbínovú prevádzku z terminálu ASDR PVE na začiatku obchodného dňa,
	$E_{\text{dispčerp}}$	-	disponibilná energia na čerpadlovú prevádzku z terminálu ASDR PVE na začiatku obchodného dňa,
	$E_{\text{TRV3MIN+}}$	-	energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúknutého výkonu v TRV3MIN+ na dobu 6 hodín,
	$E_{\text{TRV3MIN-}}$	-	energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúknutého výkonu v TRV3MIN- na dobu 3 hodín,
	$E_{\text{PPvykon}}$	-	energia zodpovedajúca turbínovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky na obchodný deň,

- $E_{PP}$  čerpanie - energia zodpovedajúca čerpadlovej prevádzke na odber silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky na obchodný deň,  
 $\eta$  - účinnosť prečerpávacieho cyklu.

Splnenie kritéria sa vyhodnocuje iba na začiatku obchodného dňa, resp. začiatku ponuky TRV3MIN+/- . V prípade, ak bola TRV3MIN+/- v čase menej ako 6 hodín pred začiatkom dňa aktivovaná na dobu dlhšiu ako 90 minút, kritérium sa vyhodnotí ako splnené.

## 6. Hodnotenie kvality súčasného poskytovania viacerých druhov TRV

Ak zariadenie poskytujúce PpS poskytuje dva typy terciárnej regulácie výkonu (TRV) v rovnakom smere (napríklad súčasné poskytovanie TRV3MIN+, TRV30MIN+, alebo TRV3MIN-, TRV10MIN-, TRV30MIN-), potom platí nasledovné kritérium na vyhodnotenie poskytovania PpS.

Stredná absolútna odchýlka rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu  $\Delta P_{TRV}$  počas doby, kedy žiadna z poskytovaných TRV nie je aktivovaná, a rovnako aj počas doby aktivácie najmenej jednej PpS musí spĺňať nasledovné kritérium:

v prípade poskytovania TRV:

$$\Delta P_{TRV} \leq 0,15 * (P_{TRV3MIN+/-} + P_{TRV10MIN-} + P_{TRV30MIN+/-}) + 0,01 * P_{db}, \quad (B6.15)$$

maximálne však 7 MW,

- kde  $P_{TRV3MIN+/-}$  - ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV3MIN+/-,  
 $P_{TRV30MIN+/-}$  - ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV30MIN+/-,  
 $P_{TRV10MIN-}$  - ,  
ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV10MIN-  
 $P_{db}$  - diagramový bod z prípravy prevádzky.

Ak uvedené podmienky nie sú v danej obchodnej hodine splnené, disponibilita je v obchodnej hodine nulová pre všetky TRV poskytované rovnakým smerom, t. j. kladné alebo záporné TRV. Stredná absolútna odchýlka sa počas doby nábegu a dobehu TRV3MIN+/-, TRV10MIN-, TRV30MIN+/- nehodnotí.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase, kedy nie je na zariadení aktivovaná žiadna TRV a v čase, kedy je na zariadení plne aktivovaná aspoň jedna TRV. Počas doby aktivácie a deaktivácie niektorej z TRV sa  $\Delta P_{TRV}$  nevyhodnocuje.

$\Delta P_{TRV}$  sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR, žiadaný činný výkon aktivovanej TRV a analógový povel pre žiadaný činný výkon z RIS dispečingu PPS. Stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom pre danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny.

## 7. Hodnotenie kvality ZNO/ZVO

## 7.1. Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre ZNO/ZVO

Pri aktivácii/deaktivácii výkonu v rozsahu zmluvného výkonu musí zariadenie poskytujúce PpS dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 30 minút, v tolerancii požadovaného výkonu  $\pm 0,15 \cdot P_{ZNO/ZVO}$ , maximálne 7 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde  $P_{ZNO/ZVO}$ , je ponúkaný disponibilný výkon ZNO/ZVO). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia poskytujúceho PpS dosiahne žiadaný výkon do 30 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nespĺnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú údaje z RIS dispečingu PPS ukladané v minútovom rasti v PDA. Smerodajnou hodnotou skutočného činného výkonu je minútový integrál skutočného činného výkonu zasielaný terminálom ASDR do RIS dispečingu PPS a archivovaný v PDA.

## 7.2. Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre ZNO/ZVO

Zariadenie poskytujúce PpS musí dodržiavať počas doby, kedy nie je aktivovaná podporná služba ZNO/ZVO činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie ZNO/ZVO musí zariadenie poskytujúce PpS dodržiavať počas doby, kedy je aktivovaná podporná služba ZNO/ZVO činný výkon, ktorým je plánovaný odoberaný činný výkon v zmysle poslednej prípravy prevádzky, znížený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre ZNO, resp. zvýšený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre ZVO.

$$\Delta P_{ZNO/ZVO} \leq 0,15 \cdot P_{ZNO/ZVO} + 0,01 \cdot P_{db}, \text{ maximálne 7 MW} \quad (B6.16)$$

kde	$\Delta P_{ZNO/ZVO}$	- stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
	$P_{ZNO/ZVO}$	- ponúkaná hodnota disponibilného výkonu ZNO/ZVO,
	$P_{db}$	- diagramový bod z prípravy prevádzky.

Kritérium pre  $\Delta P_{ZNO/ZVO}$  musí byť splnené v dobe, kedy nie je ZNO/ZVO aktivovaná a rovnako aj v dobe, kedy je ZNO/ZVO aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v danej obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase, kedy ZNO/ZVO nie je na zariadení poskytujúceho PpS aktivovaná a v čase, kedy je ZNO/ZVO plne aktivovaná. Počas nábehu a deaktivácie ZNO/ZVO sa  $\Delta P_{ZNO/ZVO}$  nevyhodnocuje.

$\Delta P_{ZNO/ZVO}$  sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDRa analógový povel na žiadaný činný výkon pre ZNO/ZVO z RIS dispečingu PPS.

## 8. Hodnotenie disponibilnosti PpS poskytovaných zo zahraničia

Disponibilitu PpS poskytovaných zo zahraničia priznáva dispečing PPS na základe podkladov zahraničného prevádzkovateľa PS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené.



## Príloha č. 6

### Spôsob vyhodnotenia regulačnej elektriny pre jednotlivé PpS

#### Výpočet objemu obstaranej regulačnej elektriny

Výpočet objemu obstaranej regulačnej elektriny sa vypočíta na základe aktivovaných PpS. V prípade PRV a SRV sa vypočíta samostatne kladná a záporná regulačná elektrina. Vyhodnocovanie dodanej regulačnej elektriny vykonáva dispečing PPS na každú štvrt' hodinu obchodnej hodiny (MWh) s presnosťou na tri desatinné miesta so zaokrúhľovaním.

#### PRV

Množstvo regulačnej elektriny sa vyhodnocuje výpočtom na základe minútových integrálov rozdielu menovitej frekvencie 50 Hz a skutočnej frekvencie, a skutočne aktivovanej PRV na jednotlivých generátoroch poskytujúcich PRV. Pre výpočet platia vzťahy:

$$RE_{PRV+} = 5 * P_{PRV} * \int (f_{nom} - f_{skut}), \quad \text{pre } f_{skut} < f_{nom} \quad (B7.1)$$

$$RE_{PRV-} = 5 * P_{PRV} * \int (f_{nom} - f_{skut}), \quad \text{pre } f_{skut} > f_{nom} \quad (B7.2)$$

- kde
- $RE_{PRV+}$  - kladná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
  - $RE_{PRV-}$  - záporná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
  - $f_{nom}$  - menovitá frekvencia [50 Hz],
  - $f_{skut}$  - skutočná frekvencia meraná v RIS dispečingu PPS,
  - $P_{PRV}$  - analógová hodnota skutočného objemu PRV na generátore, ktorá je zasielaná z terminálu ASDR do RIS dispečingu PPS.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi. Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi. V danom 15-minútovom intervale sa kladná a záporná regulačná elektrina vyhodnocujú oddelene.

#### SRV

Regulačná elektrina je vypočítaná ako rozdiel minútového integrálu žiadaného výkonu a minútového integrálu skutočného pracovného bodu zariadenia poskytujúceho SRV. Hodnota žiadaného výkonu je počítaná a posielaná z modulu AGC RIS dispečingu PPS. Pre výpočet platia vzťahy:

$$RE_{SRV+} = \int P_{ZIAD} - \int P_b, \quad \text{pre } P_{ZIAD} > P_b \quad (B7.3)$$

$$RE_{SRV-} = \int P_{ZIAD} - \int P_b, \quad \text{pre } P_{ZIAD} < P_b \quad (B7.4)$$

- kde
- $RE_{SRV+}$  - kladná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
  - $RE_{SRV-}$  - záporná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
  - $\int P_{ZIAD}$  - 1-minútový integrál žiadaného výkonu vypočítaný terminálom ASDR,
  - $\int P_b$  - 1-minútový integrál aktuálne nastaveného diagramového bodu vypočítaného terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi. Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi. V danom 15-minútovom intervale sa kladná a záporná regulačná elektrina vyhodnocujú oddelene.

V prípade, že dôjde k zablokovaniu regulácie zariadenia v centrálnom regulátore RIS SED, alebo RIS ZD z dôvodu neplnenia žiadanej hodnoty výkonu, regulačná elektrina sa v danom prípade počas doby zablokovania nevyhodnocuje.

Regulačná elektrina dodaná prevádzkovateľom PS v rámci koordinácie aktivácie SRV so zahraničnými prevádzkovateľmi PS sa vypočíta integráciou korekčnej hodnoty ( $P_{corr}$ ).

### **TRV3MIN+/-, TRV10MIN+/-, TRV30MIN+/-, ZNO, ZVO**

Regulačná elektrina je vypočítaná z minútového integrálu aktivovanej hodnoty PpS.

#### **TRV3MIN+/-**

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV3MIN+ platí:

$$RE_{TRV3MIN+} = \int P_{TRV3MIN+} \quad (B7.5)$$

Kde  $RE_{TRV3MIN+}$  - kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{TRV3MIN+}$  - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV3MIN+ vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV3MIN- platí:

$$RE_{TRV3MIN-} = \int P_{TRV3MIN-} \quad (B7.6)$$

Kde  $RE_{TRV3MIN-}$  - záporná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{TRV3MIN-}$  - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV3MIN- vypočítaný terminálom ASDR.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

#### **TRV10MIN+/-**

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV10MIN+ platí:

$$RE_{TRV10MIN+} = \int P_{TRV10MIN+} \quad (B7.7)$$

Kde  $RE_{TRV10MIN+}$  - kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{TRV10MIN+}$  - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty

disponibilného výkonu TRV10MIN+ vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV10MIN- platí:

$$RE_{TRV10MIN-} = \int P_{TRV10MIN-} \quad (B7.8)$$

Kde  $RE_{TRV10MIN-}$  - záporná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{TRV10MIN-}$  - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV10MIN- vypočítaný terminálom ASDR.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

### TRV30MIN+/-

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV30MIN+ platí:

$$RE_{TRV30MIN+} = \int P_{TRV30MIN+} \quad (B7.9)$$

Kde  $RE_{TRV30MIN+}$  - kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{TRV30MIN+}$  - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV30MIN+ vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV30MIN- platí:

$$RE_{TRV30MIN-} = \int P_{TRV30MIN-} \quad (B7.10)$$

Kde  $RE_{TRV30MIN-}$  - záporná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{TRV30MIN-}$  - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV30MIN- vypočítaný terminálom ASDR.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

## ZNO

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci ZNO platí:

$$RE_{ZNO} = \int P_{ZNO} \quad (B7.11)$$

Kde  $RE_{ZNO}$  - kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{ZNO}$  - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu ZNO vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

## ZVO

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci ZVO platí:

$$RE_{ZVO} = \int P_{ZVO} \quad (B7.12)$$

Kde  $RE_{ZVO}$  - záporná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{ZVO}$  - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu ZVO vypočítaný terminálom ASDR.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

### Regulačná elektrina zo zahraničia

Regulačná elektrina zo zahraničných PS sa vypočíta ako súčin skutočnej zmeny salda ES SR a času poskytovania služby na základe zápisu dispečera dispečingu PPS do dispečerského denníka. V prípade poskytovania PpS PRV zo zahraničnej PS bude Poskytovateľovi hradená len poskytnutá disponibilita. Regulačná elektrina, aktivovaná z tejto PpS nebude Poskytovateľovi vyhodnocovaná.

### Certifikácia zariadenia

Elektrina dodaná, resp. odobratá pri certifikácii zariadenia poskytujúceho PpS sa nepovažuje za regulačnú elektrinu. Toto platí pre všetky druhy PpS.

## **Príloha č. 7**

### **Úradne osvedčené písomné splnomocnenie predstavenstva spoločnosti na podpisovanie za spoločnosť**

*(vyžaduje sa doložiť v prípade ak Zmluva nebude podpísaná členmi  
predstavenstva, uvedenými v Obchodnom registri SR)*

## Príloha č. 8

**V prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku čestné prehlásenie o tom, že Poskytovateľ má uzavretú, alebo uzavrie do doby poskytovania PpS zmluvu o zúčtovaní odchýlok. V prípade, že za Poskytovateľa prevzal zodpovednosť za odchýlku iný subjekt, potvrdenie o prevzatí zodpovednosti za odchýlku  
- predloží Poskytovateľ**

## **Príloha č. 9**

### **Povolenie na podnikanie v energetike - predloží Poskytovateľ**

**Príloha č. 10**

**Aktuálny výpis z obchodného registra  
– predloží Poskytovateľ**



## Príloha č. 11

### Vzor - Mesačné potvrdenie o disponibilite Poskytovateľa potvrdzovaný Prevádzkovateľom zahraničnej PS, z ktorej boli PpS poskytované

Druh PpS :

mesiac:

hod/deň	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
1																																
2																																
3																																
4																																
5																																
6																																
7																																
8																																
9																																
10																																
11																																
12																																
13																																
14																																
15																																
16																																
17																																
18																																
19																																
20																																
21																																
22																																
23																																
24																																

Meno a podpis:

Dátum:

Pečiatka spoločnosti:

## **Príloha č. 12**

### **Písomné potvrdenie susedného zahraničného Prevádzkovateľa PS o schopnosti zariadenia pripojeného do jeho ES poskytovať PpS**

**Príloha č. 13**

**Potvrdenie o prevzatí poskytovania podporných služieb  
poskytovateľom za iného poskytovateľa**

## Príloha č. 14

### Vzor - Oznámenie rezervácie kapacity na dodávku regulačnej elektriny z aktivácie podporných služieb

	<b>Účastník trhu</b>
<b>Názov <i>Firmy</i></b>	
<b>EIC-Kód <i>Firmy</i></b>	
<b>Meno osoby oprávnenej na predloženie oznámenia</b>	
<b>Fax č.</b>	

#### Kapacita pridelená v ročnej/mesačnej aukcii, organizovanej Aukčnou kanceláriou SEPS

<b>Obdobie</b>	<b>Od</b>	<b>Do</b>	<b>+ Druh aukcie</b>

+ Políčko „Druh aukcie“ môže byť Ročný a Mesačný

<b>Objem [MW]</b>	
-------------------	--

<b>Od Komu</b>	<b>SEPS</b>
----------------	-------------

	<b>Účastník trhu</b>	<b>Prevádzkovateľ PS – Príjemca dodávky regulačnej elektriny</b>
<b>Dátum</b>		
<b>Podpis</b>		

## Príloha č. 15

### Vyhlásenie k DPH – platí len pre zahraničného Poskytovateľa

Firma ..... presný názov, sídlo, adresa, vyhlasuje, že organizačná zložka: ..... názov a adresa, založená v SR v zmysle pravidiel platných pre podnikanie v energetike nemá personálne ani technické vybavenie, tzn. nie je prevádzkárňou pre účely DPH.

Obchody a fakturácia vyplývajúce zo zmluvy budú realizované cez materskú spoločnosť:  
..... názov, ktorá má IČ DPH: .....

Podpisy:

## **Príloha č. 16**

### **Osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny**

## **Príloha č. 17**

**Prehlásenie o tom, že Poskytovateľ je vlastníkom zariadení na ktorých budú poskytované PpS, alebo úradne osvedčený písomný súhlas vlastníka zariadenia udelený minimálne po dobu platnosti a účinnosti Zmluvy poskytovať PpS Poskytovateľovi na jeho zariadení**

## **Príloha č.18**

**Potvrdenie od Prevádzkovateľa distribučnej siete  
(len v prípade, ak Poskytovateľ nie je priamo pripojený do PS)  
- predloží Poskytovateľ**



**Príloha č.19**  
**Vzor - Banková záruka**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.  
Mlynské nivy 59/A  
824 54 Bratislava  
IČO: 35 829 141

**Platobná záruka č. ....**

Boli sme informovaní, že spoločnosť..... ( ďalej len „Žiadateľ“), podpísala s Vami, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava IČO: 35 829 141 dňa ..... **Zmluvu**.....

V súvislosti s podpísaním Zmluvy platobné záväzky Žiadateľa voči Vám má zabezpečovať banková záruka.

Vychádzajúc z vyššie uvedeného a z príkazu Žiadateľa my, ..... banka, ..... , zapísaná v obchodnom registri ..... preberáme voči Vám Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské Nivy 59/A, 824 84 Bratislava IČO: 35 829 141 neodvolateľnú záruku a zaväzujeme sa Vám po obdržaní Vašej prvej písomnej výzvy na zaplatenie bez námietok zaplatiť akúkoľvek sumu alebo sumy nepresahujúce celkove maximum

**EUR .....**  
**(slovom: .....)**

v priebehu 3 ( slovom.....) pracovných dní na účet uvedený vo Vašej písomnej výzve.

Vaša písomná výzva na zaplatenie musí obsahovať záväzné prehlásenie, že „Žiadateľ“ nesplnil podmienky vyplývajúce zo Zmluvy.

Táto záruka sa automaticky zníži o každú sumu vyplatenú z tejto záruky pri jej uplatnení.

Táto záruka je platná do ..... 20.... Vaša písomná výzva k nám musí byť doručená najneskôr v posledný pracovný deň platnosti záruky Po tomto termíne táto záruka automaticky zanikne v celom rozsahu. Táto záruka zanikne pred vyššie uvedeným dátumom skončenia platnosti záruky dňom, kedy od Vás obdržíme spolu s originálom záruky Vaše písomné prehlásenie, že zanikol dôvod, pre ktorý bola záruka vystavená a že sa vzdávate nároku na uplatnenie vyplývajúceho voči nám z tejto záruky.

Pre účely identifikácie buď:

- (i) Vaša vyššie uvedená výzva na zaplatenie/ Vaše vyššie uvedené písomné prehlásenie o vzdaní sa nároku nám musí byť predložené prostredníctvom inej prvotriednej banky, ktorá potvrdí, že podpisy uvedené na danom dokumente sú právne záväzné za Vašu spoločnosť, alebo
- (ii) podpisy štatutárneho orgánu na Vašej vyššie uvedenej písomnej výzve na zaplatenie/ na Vašom vyššie uvedenom písomnom prehlásení o vzdaní sa nároku musia byť úradne overené a predložené nám spolu s originálom Vášho platného výpisu z obchodného registra, nie starším ako tri (3) mesiace, alebo
- (iii) podpisy osoby (osôb) oprávnenej (oprávnených) konať vo Vašom mene na základe plnomocenstva a uvedené na Vašej vyššie uvedenej písomnej výzve na zaplatenie/ na Vašom vyššie uvedenom písomnom prehlásení o vzdaní sa nároku ako aj podpisy štatutárneho orgánu uvedené na plnomocenstve musia byť úradne overené a predložené nám spolu s originálom plnomocenstva a originálom Vášho platného výpisu z obchodného registra, nie starším ako tri (3) mesiace.

Táto záruka podlieha právu Slovenskej republiky. Sídlo súdu je v Bratislave.