

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0067/2007/02/PP

Bratislava, 16.11.2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. dd) v spojení s § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

schvaľuje

prevádzkový poriadok regulovaného subjektu **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**, Mlynské Nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141, ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy v znení:

Prevádzkový poriadok

prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Preambula

1.1 Charakteristika SEPS, a.s. ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy

1. Prenosová sústava je špecifickým sieťovým subsystémom elektrizačných sústav, ktorý svojou podstatou predstavuje tzv. prirodzený monopol. Smernica 2003/54/EC Európskeho parlamentu a Rady z 23.6.2003 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou definuje pre subjekty prevádzkujúce tieto subsystémy elektrizačných sústav pojem Prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“). Pôsobnosť týchto subjektov a z nej vyplývajúce podnikateľské efekty nie sú vystavené priamemu pôsobeniu trhových mechanizmov, založených na existencii konkurencie, a preto podliehajú regulačnému dohľadu nezávislého regulátora.
2. Okrem Smernice 2003/54/EC, ktorá ustanovuje spoločné pravidlá pre vnútorný trh s elektrinou, je špecifická pozornosť venovaná prenosu cez spojovacie vedenia. Podmienky pre takýto prenos a prístup k sieťam pre prenos medzi prenosovými sústavami ustanovuje Nariadenie 1228/2003/EC Európskeho parlamentu a Rady z 26.6.2003 o podmienkach pre prístup do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie, upravené Rozhodnutím Komisie 2006/770/EC z 9. novembra 2006, ktorým sa mení a dopĺňa príloha Nariadenia 1228/2003. Nariadenie a Rozhodnutie má priamu účinnosť voči členským štátom, ako aj podnikateľským subjektom v členských štátoch.
3. Zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) transponuje ustanovenia právnych noriem EÚ do legislatívy Slovenskej republiky a ustanovuje práva a povinnosti PPS.
4. Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS, a.s.“) je držiteľom povolenia na prenos elektriny. Základnou úlohou PPS je poskytovať prenosové služby pre vnútorných a vonkajších užívateľov prenosovej sústavy, poskytovať systémové služby potrebné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky (ďalej len „ES SR“), zabezpečovať kvalitu elektriny a ďalej zúčtovávať odchýlky v súlade s Nariadením vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“).
5. Poskytovaním prenosových služieb sa rozumie prenos zmluvne dohodnutého množstva elektriny prenosovou sústavou (ďalej len „PS“) z odovzdávacieho miesta do PS do miesta odberu z PS v kvalite a podľa podmienok stanovených Technickými podmienkami pre pripojenie, prístup a prevádzkovanie sústavy (ďalej len „Technické podmienky“) a Zmluvou o prenose a prístupe do prenosovej sústavy. PPS garantuje plynulosť prenosu elektriny prostredníctvom PS do zariadenia odberateľa v rozsahu Technických podmienok a tohto prevádzkového poriadku.

6. Poskytovaním systémových služieb sa rozumejú činnosti PPS vykonávané za účelom zabezpečenia prevádzkyschopnosti a spoľahlivosti prevádzky ES SR dispečerským riadením ES SR v reálnom čase, nepretržitým zabezpečovaním vyrovnanej bilancie medzi spotrebou a výrobou v reálnom čase na vymedzenom území, dodržania podmienok synchronného prepojenia so susednými elektrizačnými sústavami, a ďalej pre zabezpečenie obnovy synchronnej prevádzky v prípade rozpadu ES SR. Ďalej sa poskytovaním systémových služieb rozumejú činnosti PPS zamerané na koordináciu rozvoja ES SR v strednodobom a dlhodobom horizonte tak, aby v tomto období boli priebežne zabezpečované oprávnené rozvojové potreby užívateľov ES SR.
7. Zúčtovaním odchýlok a nákladov na obstaranie všetkých druhov regulačnej elektriny medzi účastníkmi trhu sa rozumie vyhodnotenie rozdielu medzi dohodnutou a skutočnou výškou odberu alebo dodávky každého účastníka trhu, stanovenie ceny odchýlky podľa platného a účinného cenového rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) a zúčtovanie ceny za odchýlky a obstaranú regulačnú elektrinu medzi účastníkov trhu s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku v zmysle Zákona o energetike a Pravidiel trhu.
8. Systémové služby sú zabezpečované ako prostriedkami a zariadeniami PS, tak aj prostredníctvom jednotlivých užívateľov PS, ktorí poskytujú podporné služby a regulačnú elektrinu. Podporné služby sú služby, ktoré nakupuje PPS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy, pričom výsledkom ich poskytnutia je spravidla dodávka regulačnej elektriny za účelom udržania vyrovnanej bilancie medzi spotrebou a výrobou v reálnom čase na vymedzenom území.
9. Opis podporných služieb a ich technické špecifiká sú uvedené v Technických podmienkach. Spôsob poskytovania podporných služieb a charakteristika zmluvných vzťahov medzi poskytovateľom podporných služieb a PPS sú uvedené v tomto prevádzkovom poriadku.
10. PPS je zodpovedný za:
 - a) prevádzku, zabezpečenie údržby a primeraný rozvoj PS vrátane jej prepojovacích zariadení s inými sústavami;
 - b) dispečerské riadenie ES SR v reálnom čase nepretržitým zabezpečovaním vyrovnanej bilancie medzi spotrebou a výrobou v reálnom čase na vymedzenom území;
 - c) vypracovanie ročnej, mesačnej, týždennej a dennej prípravy prevádzky;
 - d) riadenie tokov elektriny v PS pri rešpektovaní prenosov elektriny medzi prepojenými sústavami ostatných štátov a v spolupráci s prevádzkovateľmi distribučných sústav;
 - e) dispečerské riadenie zdrojov na vymedzenom území v súlade s uzavretými zmluvami a schválenou prípravou prevádzky;
 - f) stanovenie pravidiel používania spojovacích vedení s ostatnými sústavami;

- g) poskytovanie prenosu elektriny na základe uzatvorených zmlúv v kvalite stanovenej Technickými podmienkami;
- h) zabezpečenie systémových služieb pre ES SR na úrovni PS a zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky,
- i) určenie a zverejnenie Technických podmienok,
- j) systematickú kontrolu a vyhodnocovanie kvality plnenia podporných služieb;
- k) zabezpečenie spolupráce s užívateľmi PS a so zahraničnými partnermi;
- l) zabezpečovanie elektriny pre vyrovnávanie okamžitej nerovnováhy medzi výrobou a spotrebou;
- m) zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny medzi účastníkmi trhu s elektrinou podľa Pravidiel trhu.

11. Z pohľadu užívania PS sú užívatelia PS rozdelení do týchto kategórií:

- a) prevádzkovatelia zariadení na výrobu elektriny pripojených do PS;
- b) prevádzkovatelia distribučných sústav (ďalej len „PDS“);
- c) odberatelia pripojení priamo do PS;
- d) susedné PS;
- e) dodávatelia elektriny;
- f) obchodníci s elektrinou.

12. Pri poskytovaní služieb pristupuje PPS ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou rovnako, na základe otvorených, transparentných a nediskriminačných podmienok. PPS nerozlišuje medzi individuálnymi užívateľmi prenosovej sústavy ani medzi skupinami užívateľov okrem špecifik určených Technickými podmienkami a týmto prevádzkovým poriadkom. Pri poskytovaní služieb sa PPS riadi podľa ustanovení tohto prevádzkového poriadku a Technických podmienok.

13. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb PPS sú založené na otvorenom transparentnom a nediskriminačnom základe a sú verejne dostupné na internetovej stránke prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Tieto podmienky a pravidlá sú pod verejným dohľadom, a to formou schvaľovacej procedúry Úradu. Pre tento účel sú pravidlá pôsobnosti PPS špecifikované transparentným spôsobom:

- a) v Technických podmienkach, ktoré ustanovujú technické podmienky a štandardy pripojenia a užívania PS, podmienky údržby a prevádzky PS a jej rozvoja, podmienky plánovania a riadenia prevádzky, ako aj podmienky pre riešenie havarijných situácií;
- b) v prevádzkovom poriadku, ktorý ustanovuje princípy a podmienky obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb PS a pripojenia do PS medzi užívateľom a PPS.

1.2 Vymedzenie postavenia prevádzkového poriadku SEPS, a.s.

1. Zapracovanie legislatívnych noriem uvedených v kapitole 1.1 do prevádzkového poriadku predstavuje povinnosť PPS, stanovenú v zákone č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“). Podľa tohto zákona je prevádzkový poriadok po schválení Úradom záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.
2. Vyššie uvedená povinnosť PPS je ďalej konkretizovaná v Zákone o energetike a Pravidlách trhu.
3. Poslaním prevádzkového poriadku PS je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom PS zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PPS v oblastiach poskytovania služieb, nákupu služieb a elektriny na krytie strát a prístupu k sústave, na základe regulovaného prístupu tretích strán k sieťam.
4. Tento prevádzkový poriadok okrem iného určuje
 - a) vymedzenie a definície príslušných systémových, podporných a prenosových služieb, podmienky, ktorých plnenie zo strany žiadateľov o pripojenie, prístup k prenosovej sústave a prenos je potrebné dodržať;
 - b) požiadavky na nevyhnutné údaje, informácie, resp. rozsah spolupráce, ktoré sú užívatelia PS povinní poskytovať PPS a ktoré podmieňujú riadne prevádzkovanie PS;
 - c) podmienky, za ktorých môžu užívatelia PS ponúkať podporné služby a pravidlá a podmienky, ktorými sa PPS riadi pri výbere poskytovateľov týchto služieb;
 - d) pravidlá, ktorými sa PPS riadi pri poskytovaní prenosových služieb na spojovacích vedeniach a pravidlá pridelovania kapacít pre prenos na týchto vedeniach;
 - e) spôsob, akým PPS zverejňuje informácie.
5. Prevádzkový poriadok slúži užívateľom PS ako zoznam podmienok nevyhnutných pre spoľahlivú spoluprácu s PPS a obchodných podmienok, za ktorých PPS poskytuje prenosové služby a nakupuje podporné služby, tak, aby sa zabránilo zneužívaniu jeho prirodzeného monopolného postavenia, a aby na druhej strane bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov PPS pri výkone jeho podnikateľskej aktivity a bezpečnom a spoľahlivom riadení prevádzky PS.
6. Vzhľadom na synchronné zapojenie ES SR do prepojeného energetického systému Európy, sú prijaté štandardy na európskej úrovni. Prístup tretích strán k sieťam, na základe legislatívy SR a v súlade so smernicami Európskeho parlamentu, zabezpečuje v oblasti prenosu cez spojovacie vedenia rovnaký prístup všetkým užívateľom PS, ako domácim, tak aj zahraničným a plné rešpektovanie Nariadenia EC č. 1228/2003/EC upraveného Rozhodnutím 2006/770/EC.

7. Vzhľadom k postupnému otváraníu trhu s elektrinou a dotváraníu pravidiel trhu a fungovaniu trhových inštitúcií sa obsah prevádzkového poriadku bude postupne upravovať v zmysle doplnení, zdokonalení, resp. aktualizácie, v súlade s vývojom tohto procesu v SR a vo väzbe na vývoj Európskej legislatívy.
8. Prevádzkový poriadok upravuje širokú oblasť služieb PS, nákupu a zabezpečovania podporných služieb a obstarania regulačnej elektriny. Stanovuje pravidlá ako pre užívateľov priamo pripojených do PS, tak i pre užívateľov, ktorých zariadenia nie sú pripojené k PS, ale ktorí využívajú PS pre realizáciu svojich obchodov s elektrinou, či už v rámci prenosov cez spojovacie vedenia, alebo v rámci SR.
9. Službami, ktoré sú poskytované PPS, majú monopolný charakter a sú regulované Úradom, sú poskytovanie prenosových služieb a poskytovanie systémových služieb vrátane vyrovnávania a zúčtovania odchýlok. Služby poskytuje PPS podľa tohto prevádzkového poriadku všetkým fyzickým a právnickým osobám na vymedzenom území a v rozsahu svojej pôsobnosti.
10. Podmienky pre pripojenie upravuje článok 2 prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie prenosu upravuje článok 3 prevádzkového poriadku. Podmienky prenosu cez spojovacie vedenie upravuje článok 4 prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie a účtovanie systémových služieb, resp. nákladov na prevádzkovanie systému sú uvedené v článku 5, resp. v článku 6 prevádzkového poriadku.
11. Pri nákupe podporných služieb, potrebných pre zabezpečenie poskytovania systémových služieb, pri obstarávaní regulačnej elektriny a pri nákupe elektriny na krytie strát v prenosovej sústave vystupuje PPS monopolným spôsobom na strane dopytu, ako jediný subjekt, ktorý tieto služby vyžaduje a nakupuje. Podmienky v tejto oblasti, zabezpečujúce nediskriminačný prístup ku všetkým potenciálnym poskytovateľom, sú uvedené v článku 7, resp. v článku 8 prevádzkového poriadku.
12. Zúčtovanie odchýlok je monopolná činnosť, ktorá je kľúčová pre fungovanie trhu s elektrinou v režime prístupu tretích strán k sieťam. Základné podmienky pre zúčtovanie odchýlok ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pri registrácii subjektu zúčtovania a pri vlastnom vyhodnocovaní a zúčtovaní odchýlok upravuje článok 9 tohto prevádzkového poriadku.
13. Obchodné podmienky uvedené v tomto prevádzkovom poriadku ako aj Technické podmienky sú súčasťou zmlúv medzi PPS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou pre všetky regulované činnosti uvedené v tomto prevádzkovom poriadku.
14. Znenie tohto prevádzkového poriadku bolo schválené Úradom a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzná. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna podoba tohto prevádzkového poriadku je zverejnená na internetovej stránke PPS.

1.3 Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.3.1 Výklad pojmov

1.3.1.1 Právne prostredie

- **Zákon o energetike** – zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
- **Pravidlá trhu (s elektrinou)** – nariadenie vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou,
- **Zákon o regulácii** – zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
- **Prevádzkový poriadok** – dokument upravujúci vzťahy medzi PPS a účastníkmi trhu s elektrinou vypracovaný PPS a schválený Úradom podľa Zákona o regulácii
- **Úrad** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (viď Zákon o energetike a Zákon o regulácii)
- **Výnos Úradu** – platný Výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien za výrobu, prenos, distribúciu a dodávku elektriny a pri určovaní rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku
- **Rozhodnutie Úradu** – platné a účinné cenové rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví vydané pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a.s.
- **Ministerstvo** – Ministerstvo hospodárstva SR
- **Obchodný zákonník** – zákon č. 513/1991 Zb., v znení neskorších predpisov
- **Občiansky zákonník** - zákon č. 40/1964 Zb., v znení neskorších predpisov
- **Zákon o DPH** – zákon č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty, v znení neskorších predpisov
- **Technické podmienky (PS)** – dokument „Technické podmienky pre prístup, pripojenie a prevádzkovanie prenosovej sústavy vydaný PPS“ v súlade so Zákonom o energetike
- **Slovenský kalendár** – bežný kalendár s rešpektovaním štátnych sviatkov podľa zákona č. 241/1993 Z. z., v znení neskorších predpisov
- **Internetová stránka** – internetová stránka prevádzkovateľa prenosovej sústavy a zúčtovateľa odchýlok www.sepsas.sk

1.3.1.2 Účastníci trhu s elektrinou

- **Účastník trhu s elektrinou** – výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, odberateľ elektriny a obchodník s elektrinou (viď Zákon o energetike)
- **Výrobca elektriny** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má povolenie na výrobu elektriny podľa Zákona o energetike

- **Prevádzkovateľ prenosovej sústavy** – právnická osoba, ktorá má povolenie na prenos elektriny na vymedzenom území podľa Zákona o energetike. Prevádzkovateľom prenosovej sústavy je SEPS, a.s.
- **Prevádzkovateľ distribučnej sústavy** – právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia podľa Zákona o energetike
- **Dodávateľ elektriny** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny podľa Zákona o energetike
- **Obchodník s elektrinou** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účely ďalšieho predaja (viď Zákon o energetike)
- **Odberateľ elektriny** – obchodník s elektrinou a koncový odberateľ elektriny (viď Zákon o energetike)
- **Oprávnený odberateľ** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (viď Zákon o energetike)

1.3.1.3 Všeobecné elektroenergetické pojmy

- **Prenos elektriny** – preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území, alebo preprava elektriny na tej časti vymedzeného územia, ktoré spája časť vymedzeného územia s územím členských štátov Európskej únie alebo s územím tretích štátov (viď Zákon o energetike)
- **Prenosová sústava** – súbor vzájomne prepojených elektrických vedení a elektroenergetických zariadení potrebných na prenos elektriny a súbor prepojených elektrických vedení a elektroenergetických zariadení potrebných na prepojenie prenosovej sústavy so sústavou mimo vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie prenosovej sústavy (viď Zákon o energetike)
- **Distribúcia elektriny** – preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia (viď Zákon o energetike)
- **Distribučná sústava** – súbor vzájomne prepojených elektrických vedení a elektroenergetických zariadení potrebných na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy nie je elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z územia členského štátu Európskej únie na vymedzené územie alebo časť vymedzeného územia, alebo z územia tretích krajín na vymedzené územie alebo časť vymedzeného územia (viď Zákon o energetike)
- **Dodávka elektriny** – predaj elektriny (viď Zákon o energetike)

- **Obchodná hodina** – základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá obchodná hodina obchodného dňa sa začína o 00:00:00 hod. a končí sa o 01:00:00 hod. a označuje sa číslom jeden (viď Pravidlá trhu)
- **Štvrt' hodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** – postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút; ak sa daná hodnota vzťahuje na celú obchodnú hodinu, štvrt' hodinovým rozlíšením je postupnosť štyroch rovnakých hodnôt, ktoré v súhrne predstavujú danú hodnotu (viď Pravidlá trhu)
- **Zúčtovacia perióda** – základná perióda vyhodnotenia a následného zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny.
- **Obchodný deň** – 24 obchodných hodín okrem prechodu obchodného dňa zo stredoeurópskeho času na letný stredoeurópsky čas a späť; obchodný deň sa začína prvou obchodnou hodinou o 00:00:00 hod. a končí sa o 24:00:00 hod., pri prechode na letný stredoeurópsky čas je obchodným dňom 23 obchodných hodín a pri prechode na stredoeurópsky čas je obchodným dňom 25 obchodných hodín (viď Pravidlá trhu)
- **Denný diagram** – postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa (viď Pravidlá trhu)
- **Energetický týždeň** – sedem po sebe idúcich obchodných dní začínajúcich v sobotu o 0:00:00 hod. a končiacich v piatok o 24:00:00 hod.
- **Rozhodný deň, rozhodný čas** – čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií
- **Povolenie** – oprávnenie podnikat' v energetike (viď Zákon o energetike)
- **Odberné miesto** – miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom (viď Zákon o energetike)
- **Odovzdávacie miesto** – miesto dodávky elektriny vybavené určeným meradlom
- **Pripojenie** – fyzické prepojenie elektroenergetického zariadenia s prenosovou sústavou
- **Prístup** – umožnenie prenosu elektriny so zmluvne určenou prenosovou kapacitou
- **Maximálna rezervovaná kapacita** – maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať zo sústavy; na napät'ovej úrovni zvn, vvn a vn je maximálnou rezervovanou kapacitou hodnota štvrt' hodinového výkonu dohodnutá v Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy a určená v pripojovacích podmienkach a na napät'ovej úrovni nn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch (viď Pravidlá trhu)
- **Rezervovaný výkon** – rezervovaný výkon v MW v nasledujúcom roku pre každého odberateľa elektriny sa určí ako aritmetický priemer jeho mesačných maxím štvrt' hodinového výkonu zo štyroch mesiacov, a to november predchádzajúceho roku až február súčasného roku. Hodnoty výkonov sa určia v MW s rozlíšením na tri desatinné miesta (tisíciny).

1.3.1.4 *Oblasť prenosu elektriny*

- **Vývoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu Európskej únie alebo do tretieho štátu (viď Zákon o energetike)
- **Tranzit elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny cez vymedzené územie na územie členského štátu Európskej únie alebo tretieho štátu (viď Zákon o energetike)
- **Dovoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu Európskej únie alebo z tretieho štátu na vymedzené územie (viď Zákon o energetike)
- **Užívateľ (PS)** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá odoberá elektrinu alebo dodáva elektrinu prostredníctvom prenosovej sústavy, alebo má s jej prevádzkovateľom zmluvný vzťah (viď Pravidlá trhu)
- **Spojovacie vedenie** – vedenie spájajúce prenosovú sústavu SEPS, a.s. s elektrizačnou sústavou iného štátu
- **Cezhraničný profil** – súbor vedení, ktoré prepájajú dve susedné prenosové sústavy (viď Pravidlá trhu)
- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita spojovacieho vedenia, ktorá je využiteľná účastníkmi trhu s elektrinou na dovoz alebo vývoz elektriny (viď Pravidlá trhu)
- **Dispečerský poriadok** – dokument upravujúci pravidlá dispečerského riadenia ES SR v súlade so Zákonom o energetike, ktorý vydáva PPS.

1.3.1.5 *Oblasť zúčtovania odchýlok*

- **Zúčtovateľ odchýlok** – právnická osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok elektriny a skutočne dodanými hodnotami dodávok v určenom čase (viď Zákon o energetike). Zúčtovateľom odchýlok je SEPS, a.s.
- **Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel** – PPS, ktorý je na vymedzenom území poverený Asociáciou európskych operátorov prenosových sústav – European Transmission System Operators (ďalej len „Asociácia operátorov“) pridelovať a evidovať identifikačné čísla subjektov zúčtovania a bilančných skupín v súlade so štandardom asociácie operátorov; lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri stanovovaní identifikačných čísiel odberných miest v súlade so štandardom Asociácie operátorov, ktoré pridelujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (viď Pravidlá trhu). Lokálnym vydavateľom identifikačných čísiel je SEPS, a.s.
- **Subjekt zúčtovania** – účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so zúčtovateľom odchýlok Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (viď Pravidlá trhu)
- **Odchýlka subjektu zúčtovania** – rozdiel medzi dohodnutým množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh

zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny (viď Pravidlá trhu)

- **Kladná odchýlka** – odchýlka má kladné znamienko, ak subjekt zúčtovania pôsobí svojím správaním v sústave nedostatok elektriny
- **Záporná odchýlka** – odchýlka má záporné znamienko, ak subjekt zúčtovania pôsobí svojím správaním v sústave prebytok elektriny
- **Odchýlka sústavy** – súčet všetkých odchýlok subjektov zúčtovania v danom časovom úseku (viď Zákon o energetike)
- **Bilančná skupina** – skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny (viď Pravidlá trhu)
- **Viacnáklady** – dodatočné náklady na obstaranie regulačnej elektriny vyvolané prevádzkovými vlastnosťami výrobných zariadení vyrábajúcich regulačnú elektrinu alebo nákladmi za dovoz regulačnej elektriny v rámci havarijnej výpomoci.

1.3.1.6 Oblasť regulačných služieb

- **Podporná služba** – služba, ktorú poskytuje účastník trhu s elektrinou PPS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy (viď Zákon o energetike)
- **Systémová služba** – služba PPS potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území; zahŕňa aj služby potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny (viď Zákon o energetike)
- **Regulačná elektrina** – elektrina obstaraná v reálnom čase PPS od účastníkov trhu s elektrinou na zabezpečenie rovnováhy spotreby a výroby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny (viď Zákon o energetike)
- **Kladná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zvýšenie výkonu výrobných zdrojov, alebo zníženie spotreby na strane spotrebiteľov
- **Záporná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zníženie výkonu výrobných zdrojov, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov
- **Zariadenie poskytujúce PpS** – zariadenie zmluvne využívané PPS na poskytovanie podporných služieb

1.3.1.7 Ostatné pojmy

- **Deň** – kalendárny deň
- **Mesiac** – kalendárny mesiac

1.3.2 Zoznam skratiek

- ASDR – automatizovaný systém dispečerského riadenia
- AZD – automatizovaný zber dát
- 1M BRIBOR – úroková sadzba jednomesačného depozitu na Bratislavskom trhu medzibankových depozitov; jeho hodnota je stanovovaná Národnou bankou Slovenska v prvý deň v mesiaci.
- CBT – Dohoda o vysporiadaní a zúčtovaní cezhraničných taríf (Cross-Border Tarification)
- DPH – daň z pridanej hodnoty
- DS – distribučná sústava
- ES SR – Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
- EIC – Štandard Asociácie operátorov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Identification Coding Scheme)
- ESS – Štandard Asociácie operátorov pre registráciu denných diagramov elektriny (ETSO Scheduling System)
- ESP – Štandard Asociácie operátorov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ETSO Settlement Process)
- ETSO – Asociácia európskych operátorov prenosových sústav (European Transmission System Operators)
- IS – informačný systém
- MH – Ministerstvo hospodárstva SR
- NBS – Národná banka Slovenska
- OOM – odberné a odovzdávacie miesto
- Pdg – diagramový bod bloku
- PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- PP – príprava prevádzky
- PpS – podporné služby
- PPS – prevádzkovateľ slovenskej prenosovej sústavy
- PRV – primárna regulácia činného výkonu
- PS – prenosová sústava
- PTN – prístrojový transformátor napätia
- PTP – prístrojový transformátor prúdu
- PVE – prečerpávacia vodná elektrárň
- RIS SED – riadiaci informačný systém Slovenského elektroenergetického dispečingu
- SED – Slovenský elektroenergetický dispečing
- SEPS, a.s. – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (SEPS, a.s.)
- SRV – sekundárna regulácia činného výkonu

- SyS – systémové služby
- SZ – subjekt zúčtovania
- TRV – terciárna regulácia činného výkonu
- VK – výberové konanie
- VOPK – voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita

1.3.3 Typy zmlúv

- Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy

Zmluvou o pripojení do prenosovej sústavy sa PPS zaväzuje pripojiť k PS elektroenergetické zariadenie Užívateľa a umožniť mu dodávku, alebo odber elektriny. Užívateľ sa zaväzuje splniť stanovené Technické podmienky a obchodné podmienky a uhradiť poplatok za pripojenie do sústavy. Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy sa uzatvára v zmysle § 3 Pravidiel trhu.

- Zmluva o prenose a prístupe do prenosovej sústavy

Zmluvou o prenose a prístupe do prenosovej sústavy sa PPS zaväzuje za regulovanú cenu rezervovať kapacitu pre prenos v zmysle § 4 Pravidiel trhu a prepraviť dohodnuté množstvo elektriny v stanovenej kvalite do odberného miesta alebo z odovzdávacieho miesta Užívateľa v zmysle § 5 Pravidiel trhu. Na základe Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy sa Užívateľ pripojený do PS zaväzuje uhrádzať tiež platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému na základe regulovanej ceny v zmysle § 12 Pravidiel trhu.

- Zmluva o zúčtovaní odchýlky

Zmluvu o zúčtovaní odchýlky uzatvára PPS ako Zúčtovateľ odchýlok na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy o zúčtovaní odchýlky v zmysle § 13 Pravidiel trhu účastník trhu preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok zmluvy. Zúčtovateľ odchýlok sa touto Zmluvou zaväzuje za regulovanú cenu zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny. Subjekt zúčtovania sa zaväzuje zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať platby za spôsobenú odchýlku.

- Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia

Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia uzatvára PPS na strane jednej a subjekt zúčtovania na strane druhej. Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia definuje princípy cezhraničného prenosu elektriny v zmysle § 6 Pravidiel trhu. Užívateľ sa zaväzuje uhrádzať poplatok za poskytnutie systémových služieb za vývoz elektriny, ktorý nebol preukázateľne dovezený na vymedzené územie na základe regulovanej ceny v zmysle § 12 ods. 9 Pravidiel trhu.

- Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát (a/alebo pre vlastnú spotrebu)

Zmluvu uzatvára PPS na strane jednej a výrobca, dodávateľ alebo obchodník na strane druhej v zmysle § 8 ods. 1 Pravidiel trhu. Predmetom Zmluvy je dodávka elektriny pre krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu podľa podmienok výberového konania usporiadaného PPS.

- Zmluva o dodávke regulačnej elektriny

Zmluvu o dodávke regulačnej elektriny uzatvára PPS a dodávateľ regulačnej elektriny v zmysle § 8 ods. 3 Pravidiel trhu. Predmetom Zmluvy o dodávke regulačnej elektriny je obstaranie regulačnej elektriny na zabezpečenie rovnováhy spotreby a výroby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny.

- Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb

Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb sa uzatvára v zmysle § 11 ods. 1 Pravidiel trhu medzi PPS na strane jednej a poskytovateľom podporných služieb na strane druhej, a určuje podmienky uzatvárania jednotlivých zmlúv o poskytovaní PpS.

- a) jednotlivá zmluva o poskytovaní podporných služieb

Jednotlivá zmluva o poskytovaní podporných služieb, ktorá je uzatváraná v režime Rámцovej zmluvy, určuje zjednaný rozsah a cenu nakúpených podporných služieb.

2 OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA UŽÍVATEĽOV DO PS

2.1 Základné podmienky PPS pre pripojenie do sústavy

1. Podľa Zákona o energetike je PPS povinný uzatvoriť Zmluvu o pripojení do prenosovej sústavy (ďalej pre účely tohto článku len „Zmluva“) s každým, kto o to požiada, ak sú splnené Technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia k sústave. Zmluvou sa PPS zaväzuje pripojiť k PS elektroenergetické zariadenie Užívateľa a umožniť mu dodávku elektriny. Užívateľ sa zaväzuje splniť stanovené Technické podmienky a obchodné podmienky a uhradiť poplatok za pripojenie do sústavy. V zmysle platného všeobecne záväzného právneho predpisu vydaného Úradom tento poplatok vychádza z podielu na oprávnených nákladoch na pripojenie. Zmluva sa uzatvára iba s tými Užívateľmi, ktorí sú, resp. budú do PS fyzicky pripojení.
2. Užívateľom je pre účely tohto článku PDS, koncový odberateľ alebo výrobca pripojený do PS.
3. Postup pri podaní a riešení žiadosti o pripojenie do PS (ďalej pre účely tohto článku len „Žiadosť“) je uvedený v Technických podmienkach.
4. K žiadosti o pripojenie alebo k žiadosti o vydanie stanoviska podľa Technických podmienok pripojí žiadateľ (podľa typu Užívateľa) nasledovné údaje obchodného a finančného charakteru:

2.1.1 Žiadosť výrobcu

1. Náležitosti Žiadosti výrobcu sú nasledovné:
 - a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi
 - i) Obchodná spoločnosť – ak fyzická osoba nemá obchodnú spoločnosť, uvedie svoje priezvisko a meno, právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri, uvedie svoj názov;
 - ii) Právna forma právnickej osoby;
 - iii) Predmet podnikania (činnosti);
 - iv) Sídlo – vyplňa len právnická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;
 - v) Osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vyplňa len právnická osoba – priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
 - vi) Základné údaje – vyplňa len fyzická osoba – priezvisko, meno, dátum narodenia;
 - vii) Trvalý pobyt – vyplňa len fyzická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;

- viii) Spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
 - ix) Adresa pre doručovanie do vlastných rúk: priezvisko, meno, tituly a úplná adresa;
 - x) Identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
 - xi) Daňové identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
 - xii) Bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky).
- b) ČASŤ B – Údaje o zariadení
- i) Umiestnenie výroby elektriny – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je výrobná situovaná, popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - ii) Stav pripravenosti projektu (podnikateľský zámer, územné konanie, úvodný projekt, atď.).
- c) ČASŤ C – Údaje pre Žiadosť
- i) Prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov podpísané štatutárnym orgánom Žiadateľa;
 - ii) Úradne overený výpis z Obchodného registra, alebo úradne overená kópia listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršia ako tri mesiace. Fyzické osoby, ktoré nemajú obchodnú firmu, neprikladajú uvedené doklady;
 - iii) Údaje o spôsobe financovania výstavby zdroja a/alebo spôsobe úhrady nákladov na pripojenie.
2. Žiadateľ podáva Žiadosť, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE VÝROBCU K PRENOSOVEJ SÚSTAVE“. Podateľňa PPS zaznamená na obálku dátum prevzatia Žiadosti.

2.1.2 Žiadosť odberateľa alebo PDS

1. Náležitosti Žiadosti odberateľa alebo PDS sú nasledovné:
- a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi
- i) obchodná spoločnosť – ak fyzická osoba nemá obchodnú spoločnosť, uvedie svoje priezvisko a meno, právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri, uvedie svoj názov;
 - ii) právna forma právnickej osoby;
 - iii) predmet podnikania (činnosti);
 - iv) sídlo – vyplňa len právnická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;

- v) osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vyplňa len právnická osoba – priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
 - vi) základné údaje – vyplňa len fyzická osoba – priezvisko, meno, dátum narodenia;
 - vii) trvalý pobyt – vyplňa len fyzická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - viii) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
 - ix) adresa pre doručovanie do vlastných rúk: priezvisko, meno, tituly a presná adresa;
 - x) identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
 - xi) daňové identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
 - xii) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky).
- b) ČASŤ B – Údaje o zariadení
- i) požadovaný termín pripojenia;
 - ii) umiestnenie zariadenia – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je zariadenie (transformovňa) situované, popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - iii) stav pripravenosti projektu (podnikateľský zámer, územné konanie, úvodný projekt, atď.).
- c) ČASŤ C - Údaje pre Žiadosť
- i) prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov podpísané štatutárnym orgánom Žiadateľa;
 - ii) úradne overený výpis z Obchodného registra alebo úradne overená kópia listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršia ako tri mesiace. Fyzické osoby, ktoré nemajú obchodnú firmu, uvedené doklady neprikladajú;
 - iii) údaje o spôsobe úhrady nákladov na pripojenie.
2. Žiadateľ podáva Žiadosť, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE ODBERATEĽA K PRENOSOVEJ SÚSTAVE“ alebo „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE PDS K PRENOSOVEJ SÚSTAVE“. Podateľňa PPS zaznamená na obálku dátum prevzatia Žiadosti.

2.1.3 Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením k PS

1. Zmluva sa uzatvára aj s doterajšími Užívateľmi, ktorí už sú pripojení k PS, ktorí nemajú takú Zmluvu s PPS uzavretú, a to najneskôr do 6 mesiacov od účinnosti Prevádzkového poriadku. V tomto prípade sa Zmluva uzatvára bez Žiadosti a za maximálnu rezervovanú kapacitu

pripojenia sa pre výrobcov elektriny považuje inštalovaný výkon jestvujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny a pre ostatných Užívateľov najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu doterajších Užívateľov sa poplatok za pripojenie neúčtuje.

2. V prípade, ak Užívateľ bol odpojený od PS z dôvodov:

- a) neplnenia podmienok zo Zmluvy o pripojení;
- b) znižovania spoľahlivosti PS;
- c) znižovania kvalitatívnych parametrov elektriny;

za predpokladu, že preukáže splnenie Technických podmienok a obchodných podmienok, môže požiadať o opätovné pripojenie.

2.2 Finančné podmienky

1. Súčasťou Žiadosti sú aj informácie a podklady umožňujúce overiť finančnú spôsobilosť Žiadateľa.

2. Finančnými podmienkami pre pripojenie k PS sú:

- a) záväzok Žiadateľa uhradiť podiel nákladov na pripojenie stanovený podľa kapitole 2.4 a určený vo Vyjadrení PPS;
- b) poskytnutie účtovnej závierky za posledné 3 roky alebo iných dokladov po dohode s PPS;
- c) čestné prehlásenie Žiadateľa o dostatku finančných zdrojov na zabezpečenie financovania pripojenia.

3. Vyššie uvedené finančné podmienky sú stanovené pre každú jednotlivú Žiadosť s ohľadom na jej konkrétny rozsah a technické špecifikácie určené podľa zásad Prevádzkového poriadku v Podmienkach pripojenia.

4. Finančné podmienky stanovené v Podmienkach pripojenia obsahujú:

- a) očakávané celkové náklady vyvolané pripojením v rozsahu stanovených technických špecifikácií;
- b) výpočet podielu nákladov na pripojenie podľa písmena a) tohto bodu hradeného Žiadateľom;
- c) spôsob úhrady a platobné podmienky úhrady podľa písmena b) tohto bodu vo väzbe na harmonogram pripojenia;
- d) sankcie a pokuty Žiadateľa a PPS pri nedodržaní stanoveného harmonogramu alebo inej odchýlky od Zmluvy; spôsob stanovenia ich výšky a platobné a zúčtovacie podmienky sankcií a úrokov z omeškania.

2.3 Obchodné a finančné náležitosti Zmluvy

1. Podmienky pripojenia sa vydávajú na dobu určitú, a to najmenej na 180 dní od dňa doručenia Podmienok pripojenia Žiadateľovi. Prílohou Podmienok pripojenia je návrh Zmluvy, ako aj podrobný a konkrétny zoznam obchodných a finančných náležitostí potrebných k uzatvoreniu Zmluvy, ktoré obsahujú najmä:
 - a) identifikačné údaje zmluvných strán s adresami pre doručovanie;
 - b) predmet Zmluvy a technické špecifikácie vo vzťahu k pripojeniu zariadení;
 - c) miesto a spôsob pripojenia zariadenia;
 - d) dobu platnosti Zmluvy;
 - e) umiestnenie a typ meracích zariadení PPS;
 - f) spôsob zabezpečenia obchodného merania a odovzdávania meraných hodnôt;
 - g) spôsob stanovenia a odsúhlasenia náhradných hodnôt pri poruche obchodného merania;
 - h) spôsob zabezpečenia prístupu PPS k meraciemu zariadeniu;
 - i) podmienky, za ktorých je PPS oprávnený prerušiť pripojenie;
 - j) hodnotu rezervovaného výkonu pre prenos;
 - k) hodnotu maximálne rezervovanej kapacity pripojenia;
 - l) spôsob úhrady škôd pri neoprávnenom prerušení pripojenia zo strany PPS;
 - m) zodpovednosť za škody spôsobené nedodržaním Technických podmienok, tohto Prevádzkového poriadku a súvisiacich platných predpisov;
 - n) dobu platnosti Podmienok pripojenia;
 - o) majetkové hranice;
 - p) zmluvy potrebné pre prístup žiadateľa k prenosovej sústave s termínmi na ich uzavretie pred uvedením do prevádzky;
 - q) prílohou tejto Zmluvy je schéma technického pripojenia PDS alebo odberateľa k prenosovej sústave.

Náležitosti potrebné k uzatvoreniu Zmluvy s novými Užívateľmi:

- a) dohodnutý termín pripojenia zariadení a rámcový harmonogram realizácie;
- b) celková výška nákladov na pripojenie k PS a podiel Žiadateľa na úhrade nákladov na pripojenie k PS (ďalej len „podiel Žiadateľa“);
- c) spôsob úhrady nákladov na pripojenie Žiadateľa;

- d) spôsob zabezpečenia finančných záruk za úhradu podielu Žiadateľa;
 - e) rozsah a spôsob zabezpečenia finančných garancií za investície PPS na pripojenie žiadateľa.
2. Pripojenie k prenosovej sústave PPS uskutoční v súlade so Zmluvou do piatich pracovných dní po úspešnom overení splnenia všetkých záväzkov zo strany Žiadateľa.

2.4 Spôsob a podmienky úhrady nákladov na pripojenie zo strany žiadateľa

2.4.1 Spôsob stanovenia nákladov na pripojenie

1. Poplatok za pripojenie PDS do PS zahŕňa náklady
- a) vyvolané u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PDS do PS rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PDS je 40 % nákladov a podiel PPS je 60 % nákladov;
 - b) na pripojenie elektroenergetického zariadenia do prenosovej sústavy súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto, náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení, náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému, náklady na montáž a iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia.
2. Poplatok za pripojenie ostatných Žiadateľov do PS zahŕňa
- a) výšku nákladov vyvolaných u PPS základe nákladov podľa písmena b) a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení Žiadateľa k technologickým zariadeniam PS až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v PS;
 - b) náklady za pripojenie elektroenergetického zariadenia do PS, a to náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto, náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení, náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému, náklady na montáž a iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia.

2.4.2 Úhrada nákladov na pripojenie

1. PPS stanoví pre každého Žiadateľa výšku a spôsob úhrady poplatku za pripojenie do PS. Výška poplatku za pripojenie bude stanovená v súlade s kapitolou 2.4.1.

2.5 Spôsob zabezpečenia merania dodávky elektriny alebo odberu elektriny v mieste pripojenia

1. Odber alebo dodávka v mieste pripojenia je priebežne meraná elektromerom s diaľkovým odpočtom, ktorého parametre pre dané miesto pripojenia, ako aj umiestnenie vo výrobniciach, alebo v mieste pripojenia PDS alebo odberateľa, zodpovedajú technickým špecifikáciám Zmluvy definovaných v Technických podmienkach.
2. Pre účely kontroly sa vykonáva mesačný odpočet stavov číselníkov. Mesačný odpočet realizuje správca objektu AZD a údaje sú verifikované zo strany Užívateľa.
3. Meracia schéma je prílohou Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy a definuje meracie a odovzdávacie miesta medzi zariadením Užívateľa a PS. Obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta.
4. Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
5. Užívateľ je povinný zabezpečiť vo svojom objekte miesto pre umiestnenie meracej súpravy PPS.
6. Pre meranie je použitý hlavný elektromer v majetku PPS, z ktorého sú získavané fakturačné hodnoty, a záložný elektromer, ktorý uhradí a bude majetkom Užívateľa (pokiaľ o to požiadajú) a ktorý poskytuje fakturačné hodnoty v prípade poruchy hlavného elektromera. PPS poskytne namerované fakturačné hodnoty z hlavného elektromera Užívateľovi. Záložný elektromer musí byť kompatibilný so systémom PPS. V prípade, že záložný elektromer je v majetku Užívateľa, je povinný sa oň starať ako o určené meradlo v zmysle zákona 142/2000 z. z. o metrológii. V takomto prípade poskytne Žiadateľ požadovaný výstup z elektromera pre systémy Automatizovaného zberu dát (AZD) PPS. Všetky spoje v prúdových a napäťových obvodoch od PTP, PTN po elektromer musia byť projektované tak, aby mohli byť opatrené plombou. Súčasťou meracej súpravy sú aj komunikačné zariadenia, slúžiace na komunikáciu centráľ AZD s elektromermi.
7. Prevodové transformátory prúdu (PTP) a napätia (PTN) sú súčasťou technológie Užívateľa a sú v jeho majetku (ak nie je v Zmluve stanovené inak). Technické parametre PTP a PTN je Užívateľ povinný konzultovať s PPS pred ich objednaním.
8. V prípade nových alebo rekonštruovaných zariadení má Žiadateľ o pripojenie povinnosť pred schválením projektu merania elektriny získať od správcu systému AZD PPS súhlas so zapojením meracej súpravy.
9. Žiadateľ je povinný najmenej jeden mesiac pred uvedením projektovaného zariadenia do prevádzky odovzdať správcovi systému AZD kópie výkresov vyhotovenia zapojenia meracích

súprav z vykonávacieho projektu pre účely kontroly súladu s Technickými podmienkami a zabezpečenia prípadnej opravy, alebo zmeny zapojenia meracej súpravy.

10. Odsúhlasené meracie schémy musí Žiadateľ zabezpečiť v predstihu tak, aby zabezpečenie potrebných hodnôt pre systém AZD bolo v prevádzke už od pripojenia do PS.
11. Žiadateľ, ktorý rekonštruuje pôvodné, alebo realizuje nové zariadenia, je povinný prizvať správcu systému AZD a pracovníkov spojovacej techniky PPS k preberaciemu konaniu, predložiť protokoly z úradného overenia záložných elektromerov (ak sú v jeho majetku), prístrojových transformátorov a protokoly o meraní úbytkov napätia PTN a záťaže sekundárnych okruhov PTP, ako aj výkresy skutočného vyhotovenia a východiskové revízne správy zariadení.
12. Ak boli v spôsobe merania uskutočnené zmeny, musia byť tieto zaznamenané ešte v priebehu mesiaca, v ktorom bola zmena vykonaná, v prevádzkovom denníku objektu AZD, a taktiež vo všetkých exemplároch dokumentácie skutočného vyhotovenia siete AZD, v meracej schéme a vo vzorcoch odovzdávacieho miesta.
13. Výmeny meracích zariadení musia byť vopred oznámené. Protokoly o výmene musia byť písomne doručené správcovi systému AZD najneskôr do konca príslušného mesiaca.
14. Správu meracích zariadení pre meranie dodávok a odberov elektriny do/z PS zabezpečuje vlastník meracieho zariadenia.
15. Užívateľ zabezpečí vo svojich objektoch dve telekomunikačné cesty podľa požiadaviek PPS na prenos údajov z merania do centrály PPS. Spojovacia technika a prvky pre pripojenie ďalších prenosových systémov, bezprostredne nadväzujúcich na systém pre diaľkový zber údajov, vlastnené PPS, sú v správe PPS.
16. Pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PPS a pracovníkom spojovacej techniky PPS rýchly výkon správy meracieho a telekomunikačného zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Rýchly prístup s potrebnou technikou a autom je podmienkou pre zabezpečenie prevádzkyschopnosti celého fakturačného komplexu. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
17. Pracovníci PPS musia spĺňať všetky podmienky, ktoré sú kladené Užívateľom na vstup a musia rešpektovať miestne prevádzkové a bezpečnostné predpisy. Pracovníci PPS sú povinní ohlasovať zásahy na meracích zariadeniach príslušnému zodpovednému pracovníkovi výrobné resp. elektrickej stanice. Tento pracovník je určený Užívateľom, v ktorého správe sa objekt AZD nachádza.
18. V prípade odôvodnenej pochybnosti o správnosti fakturačného merania je PPS povinný uskutočniť kontrolné meranie kontrolným elektromerom. Ak je meranie konané na výzvu

Užívateľa, je PPS povinný zabezpečiť kontrolné meranie do 30 dní od prijatia výzvy. Ak aj po vykonaní kontrolného merania bude mať niektorá strana pochybnosti o správnom meraní, PPS zabezpečí na základe písomnej žiadosti úradné overenie určeného meradla. V prípade potvrdenia pochybnosti hradí náklady spojené s výmenou a overením určeného meradla vlastník meradla, v opačnom prípade Užívateľ.

19. Skutočné hodnoty dodávok a odberov sú uchovávané PPS najmenej 5 rokov.

2.6 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa pripojenia do sústavy

1. Ak dôjde k sporu, stanoví sa tento postup:

- a) PPS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
- b) strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne opíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, obchodných podmienok alebo vzájomnej Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
- c) výzva sa doručí druhej zmluvnej strane osobne alebo doporučeným listom na adresu jej sídla;
- d) splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa zídu v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, potom sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 hod. v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;
- e) pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia a časť, ktorá ostáva spornou;
- f) štatutárne orgány PPS a Užívateľa, alebo poverení zástupcovia, sú povinné sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla;

- g) ak nedôjde k inej dohode do 60 dní od doručenia výzvy, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, alebo na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa týchto obchodných podmienok a vzájomnej Zmluvy.

3 OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSU PROSTREDNÍCTVOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY

3.1 Podmienky pre zabezpečenie prenosu elektriny

1. Podľa Zákona o energetike je PPS povinný uzatvoriť Zmluvu o prenose a prístupe do prenosovej sústavy (pre účely tohto článku ďalej len „Zmluva“) s každým, kto o to požiada, ak sú splnené Technické podmienky a obchodné podmienky prístupu a pripojenia do sústavy a prenosu elektriny. PPS poskytuje prenos elektriny Užívateľom na základe a v rozsahu podľa platných právnych predpisov, Technických podmienok a Prevádzkového poriadku.
2. Zmluvou sa PPS zaväzuje rezervovať kapacitu (výkon) pre prenos a prepraviť dohodnuté množstvo elektriny v stanovenej kvalite do odberného miesta alebo z odovzdávacieho miesta Užívateľa za regulovanú cenu.
3. Zmluva špecifikuje podmienky účtovania platieb za poskytovanie systémových služieb podľa kapitoly 5 a platieb za prevádzkovanie systému na základe regulovanej ceny podľa kapitoly 6 Prevádzkového poriadku Užívateľovi.
4. Ak pre odberateľa zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, zmluvu na zabezpečenie prenosu pre odberateľa uzatvára dodávateľ elektriny, a to na základe zmluvy s odberateľom a plnej moci od odberateľa.
5. PPS zabezpečuje prenos z odovzdávacích miest výrobcu, ktoré sú stanovené v Zmluve o pripojení, na základe, v rozsahu a za podmienok stanovených v Zmluve.
6. Užívateľom sa pre účely tohto článku rozumie odberateľ, PDS alebo výrobca, priamo pripojený do PS, prípadne dodávateľ elektriny alebo obchodník s elektrinou.
7. Podmienky Zmluvy sú stanovené nediskriminačným a transparentným spôsobom voči všetkým Užívateľom a vychádzajú z podmienok uvedených v tomto článku.
8. Základné podmienky pre zabezpečenie prenosu sú:
 - a) platná a účinná Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy a priebežné plnenie podmienok pripojenia. V prípade neplnenia podmienok postupuje PPS podľa Prevádzkového poriadku a platných predpisov;
 - b) PPS zabezpečuje prenos až potom, keď je preukázané splnenie všetkých podmienok vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy v súlade so stanovenými technickými a obchodnými podmienkami;
 - c) dohodnutý a overený systém odovzdávania meraných dát z meracích miest. Pred zahájením prenosu musí byť overená funkčnosť meracích systémov v mieste pripojenia a funkčnosť

komunikačných trás pre odovzdávanie dát. Musí byť overené, že dáta sú náležite prijímané a spracované;

- d) platná a účinná Zmluva. Zmluva musí byť uzatvorená a nadobudnúť účinnosť najneskôr 7 pracovných dní pred zahájením prenosu do odberného miesta PDS alebo odberateľa, inak PPS môže odmietnuť prenos elektriny;
 - e) registrovaná a účinná zodpovednosť za odchýlku v danom odovzdávacom alebo odbernom mieste. To znamená, že pred zahájením prenosu musí nadobudnúť účinnosť Zmluva o zúčtovaní odchýlky (v prípade, že má Užívateľ vlastnú zodpovednosť za odchýlku) alebo Zmluva o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa Pravidiel trhu, uzatvorená pre dané odovzdávacie alebo odberné miesto medzi Užívateľom a registrovaným (s účinnou Zmluvou o zúčtovaní odchýlky) Subjektom zúčtovania;
 - f) úhrada prenosových a systémových služieb a nákladov na prevádzkovanie systému v rozsahu, spôsobom a v termínoch stanovených Zmluvou;
 - g) zabezpečenie finančných záruk Užívateľa voči PPS v rozsahu príslušných zmlúv.
9. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu obsahuje najmä:
- a) spôsob merania a podmienky prístupu k meraciemu zariadeniu;
 - b) označenie a umiestnenie zariadenia;
 - c) spôsob merania a stanovenie náhradných hodnôt;
 - d) spôsob výmeny dát;
 - e) cenu za prenos a odkaz na rozhodnutie Úradu;
 - f) technické podmienky prepravy elektriny a podmienky pre obmedzenie prenosu;
 - g) spôsob riešenia sporov;
 - h) spôsob stanovenia výšky odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy;
 - i) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy a podmienky ukončenia prístupu a prenosu;
 - j) výšku rezervovaného výkonu pre odberné miesta.
10. Prílohou Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy je meracia schéma a definuje meracie a odovzdávacie miesta medzi zariadením Užívateľa a PS. Obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta.

3.2 Odovzdávanie dát týkajúcich sa prenosu a technických špecifikácií zariadenia Užívateľa

1. Užívateľ je povinný odovzdávať údaje, ktoré sa týkajú očakávaného odberu z odberného miesta alebo dodávky do odovzdávacieho miesta, ktoré sú stanovené v Technických podmienkach, v Prevádzkovom poriadku, v Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy a prípadne v Zmluve.
2. Užívateľ odovzdáva PPS tieto údaje o odberoch vo svojom odbernom mieste:
 - a) odber v GWh za minulý kalendárny rok (do 10.1. bežného roku);
 - b) očakávaný odber v GWh po jednotlivých mesiacoch (pri uzatváraní Zmluvy);
 - c) maximálnu očakávanú výšku odberu v MW v jednotlivých mesiacoch a týždňoch (pri uzatváraní Zmluvy);
 - d) upresnenie mesačnej očakávanej výšky odberu v MWh a zaťaženia v MW a očakávané mesačné odberové diagramy po hodinách (najneskôr 20 dní pred začiatkom spracovávaného mesiaca);
 - e) predpokladané týždenné hodinové odberové diagramy (vždy do utorka 12:00 hod. na nasledujúci týždeň);
 - f) očakávané denné hodinové odberové diagramy (denne do 13:30 hod. na nasledujúci deň).
3. Výrobca elektriny odovzdáva PPS tieto údaje o výrobe a diagramoch dodávok na svojom odovzdávacom mieste:
 - a) očakávaná dodávka v GWh po jednotlivých mesiacoch (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 30. októbra);
 - b) maximálny očakávaný výkon bloku v MW v jednotlivých mesiacoch a týždňoch (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 30. októbra);
 - c) plán odstávok výrobného zariadenia (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 15. júna);
 - d) upresnenie očakávanej mesačnej výšky dodávky v MWh a dodávaného výkonu v MW (najneskôr 20 dní pred začiatkom spracovávaného mesiaca);
 - e) predpokladané týždenné hodinové diagramy dodávky do PS (vždy do utorka 12:00 hod. na nasledujúci týždeň);
 - f) očakávané denné hodinové diagramy dodávok do PS (denne do 13:30 hod. na nasledujúci deň);
 - g) disponibilita jednotlivých podporných služieb v priebehu roku (po týždňoch).
4. Údaje sú odovzdávané spôsobom a v termínoch stanovených v Zmluve.

5. Neodovzdanie údajov uvedených v bode 2, resp. bode 3 tejto kapitoly spôsobom a v termíne podľa bodu 4 zakladá PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 20.000 Sk za každé jednotlivé porušenie.
6. V prípade zasielania údajov, ktoré Užívateľ pri primeranom úsilí mohol zistiť a ktoré vykazujú zásadné rozdiely medzi zasielanými a skutočnými hodnotami, má PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 10.000 Sk za každé jednotlivé porušenie.
7. Pre vyúčtovanie a fakturáciu zmluvných pokút sa uplatnia ustanovenia kapitoly 3.7 s výnimkou preddavkových platieb.

3.3 Obmedzenie a prerušenie prenosu elektriny

1. Prenos elektriny môže byť obmedzený alebo prerušený v prípadoch uvedených v Zákone o energetike. Prenos elektriny môže byť obmedzený alebo prerušený v súlade so Zákomom o energetike v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu bez nároku na náhradu škody s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PPS pri
 - a) bezprostrednom ohrození života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov;
 - b) stave núdze alebo pri činnostiach, ktoré bezprostredne predchádzajú jeho vzniku;
 - c) neoprávnenom odbere elektriny;
 - d) zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny;
 - e) prácach na zariadeniach sústavy alebo v ochrannom pásme sústavy, ak sú plánované;
 - f) poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania;
 - g) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ohrozujú život, zdravie alebo majetok osôb;
 - h) odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak odberateľ elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami;
 - i) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami;
 - j) neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za prenos elektriny po predchádzajúcej výzve.
2. Prevádzkové manipulácie, ktorých dôsledkom je iná topológia siete, sa nepovažujú za prerušenie prenosu, ak nedôjde k obmedzeniu dodávok.

3. PPS na základe a v rozsahu Zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy garantuje pripojenie k PS so spoľahlivosťou stanovenou v Zmluve o pripojení. Užívateľ je povinný plniť podmienky Zmluvy o pripojení. Ide o technické špecifikácie určujúce bezpečnosť zariadení a vlastného pripojenia, podmienky používania PS pre prenos, finančné podmienky spojené s pripojením, a ďalej podmienky týkajúce sa merania. Porušenie ktorejkoľvek z týchto podmienok, pokiaľ nehrozí bezprostredné nebezpečenstvo ohrozenia života alebo zdravia, alebo nebezpečenstvo značnej straty na majetku PPS, je riešené podľa kapitoly 2.6 s cieľom zabezpečiť spoľahlivosť pripojenia.
4. Prerušenie pripojenia realizuje PPS po predchádzajúcom písomnom upozornení na dobu nevyhnutne nutnú, t.j. dobu, počas ktorej trvá porušenie zmluvných podmienok zo strany Užívateľa. Ak hrozí nebezpečenstvo z omeškania (ohrozenie života alebo zdravia osôb alebo vznik škody), je PPS oprávnený prerušiť pripojenie bez predchádzajúceho písomného upozornenia.
5. PPS informuje o prerušení pripojenia bezodkladne Úrad.
6. PPS je povinný obnoviť pripojenie bezodkladne potom, ako pominula príčina prerušenia pripojenia stanovená v písomnom upozornení Užívateľovi.

3.4 Postup pri uzatváraní Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy

1. Zmluva o prenose a prístupe do prenosovej sústavy (ďalej len „Zmluva“) sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a PDS, odberateľom, obchodníkom alebo výrobcom (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného Návrhu zmluvy, ktorý je zverejnený na Internetovej stránke. Návrh zmluvy zverejnený na Internetovej stránke obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy. Ak pre odberateľa zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, Zmluvu pre odberateľa uzatvára s PPS dodávateľ elektriny, a to na základe zmluvy s odberateľom a plnej moci od odberateľa.
2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Žiadateľovi podáva žiadosť na uzatvorenie Zmluvy Žiadateľ, a to najneskôr 7 pracovných dní pred požadovaným dňom začatia prenosu.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy existujúcim Užívateľom PPS.
4. PPS po prevzatí Návrhu zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného Návrhu zmluvy potvrdí PPS Návrh zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Návrhu zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti PPS Návrh

zmluvy späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie údajov po doručenie nového Návrhu zmluvy sa nezapočítava do lehoty stanovenej v bode 2.

5. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba (osoby) Žiadateľa bez meškania podpíše potvrdený Návrh zmluvy a doručí podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán PPS bez meškania podpíše doručенú Zmluvu a odošle ju v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.
7. PPS uskutoční ku dňu vstupu Zmluvy do účinnosti zaregistrovanie všetkých odberných miest uvedených v Zmluve do bilančnej skupiny uvedenej v Návrhu zmluvy.

3.5 Spôsob odovzdávania meraných hodnôt a ich overovanie, spôsob zabezpečenia náhradných hodnôt

1. Pre nové odberné alebo odovzdávacie miesta musí byť zabezpečené meranie s diaľkovým odpočtom dát.
2. Odpočet realizuje služba AZD PPS periodicky (denne) prostredníctvom telekomunikačného spojenia.
3. Po celú dobu od zistenia poruchy je správca objektu AZD povinný v prípade, ak je o to požiadaný stálou službou systému AZD, zabezpečiť hodinový odpočet stavov elektromerov v príslušnom meracom bode, ak nie je v Zmluve stanovené inak.
4. V prípade havárie systému pre diaľkový zber údajov, ak nie je možné použiť pre zúčtovanie údaje zozbierané elektronickou cestou, použijú sa pre časový úsek, pre ktorý chýbajú podklady z merania, hodinové odpočty vykonávané v havarovanom objekte. Náhradný spôsob doplnenia chýbajúcich hodnôt v prípade, ak nemožno zabezpečiť hodinové odpočty, je stanovený v Zmluve.
5. Ak merané hodnoty nie sú známe do doby odoslania upresnených mesačných hodnôt, sú náhradné hodnoty stanovené PPS podľa Technických podmienok verifikované a odsúhlasené zo strany Užívateľa. V prípade sporných otázok sú do mesačného vyhodnotenia použité náhradné hodnoty stanovené PPS a súčasne obidve strany postupujú podľa pravidiel a podmienok riešenia sporov podľa Prevádzkového poriadku.
6. Užívateľ musí odovzdať PPS odčítané hodnoty z číselníkov elektromerov za predchádzajúci mesiac najneskôr v druhý pracovný deň nasledujúceho mesiaca do 10:00 hod.
7. Mesačný odpočet realizuje správca objektu AZD a údaje sú verifikované zo strany Užívateľa.

3.6 Spôsob stanovenia cien

1. Za služby prenosových zariadení PPS poskytované Užívateľom sú Úradom určené ceny (poplatky): za prístup k prenosovej sústave a jej riadenie (za rezervovaný výkon a za prenesenú elektrinu) a za straty vznikajúce pri prenose elektriny.
2. Platba za prístup do sústavy sa neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach, alebo ktorý odoberá elektrinu zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby. Vlastnou spotrebou sa rozumie vlastná spotreba na výrobu elektriny vrátane elektriny spotrebovanej v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny v rámci výrobného areálu výrobcu elektriny.
3. Platba za prístup sa neúčtuje prevádzkovateľovi sústavy, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby.
4. Uvedené ceny sú platné počas doby účinnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, PPS má právo účtovať zmenenú výšku poplatkov od obdobia stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu a zohľadniť túto zmenu v príslušných zmluvách formou číslovaného dodatku.
5. V prípade vzniku cenových rozdielov vyplývajúcich zo zmeny Rozhodnutí Úradu bude finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov uskutočnené najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti nového cenového rozhodnutia, pokiaľ sa PPS nedohodne s Užívateľom inak.
6. PPS zverejňuje platné ceny na Internetovej stránke. PPS taktiež zverejňuje na Internetovej stránke údaje a informácie vzťahujúce sa k poskytovaniu služieb, cenovým podmienkam a spôsobom účtovania.
7. Cena za rezervovaný výkon je účtovaná podľa Rozhodnutia Úradu v rozsahu rezervovaného výkonu stanoveného v Zmluve a/alebo v rozhodnutí Úradu.
8. Cena za prenesenú elektrinu a cena za straty vznikajúce pri prenose sú účtované za každú MWh elektriny odovzdanej z PS do odberného miesta na základe hodnôt meraných meracím zariadením PPS, alebo na základe náhradných hodnôt vzájomne odsúhlasených s Užívateľom v prípade výpadku merania.

3.7 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Užívateľ uhradí platbu za rezervovaný výkon mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.

- a) preddavok vo výške 50 % stanovenej mesačnej platby za rezervovanú kapacitu je uhradený do 10. dňa v danom mesiaci;
 - b) PPS vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za rezervovaný výkon, a to najneskôr do 10. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za rezervovaný výkon a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. V prípade prekročenia rezervovaného výkonu vyfakturuje PPS Užívateľovi cenovú prirážku a/alebo zmluvnú pokutu v zmysle platného a účinného rozhodnutia Úradu.
2. Užívateľ uhradí platbu za prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.
 - a) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a jednotkového poplatku za prenesenú elektrinu a 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a jednotkového poplatku za straty vznikajúce pri prenose elektriny (podľa údajov odovzdaných v rámci prípravy prevádzky Užívateľom podľa Prevádzkového poriadku) je uhradený do 16. dňa v danom mesiaci;
 - b) PPS vystaví mesačne vyúčtovaciu faktúru za prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose, a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose a k nej prislúchajúcu cenu DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
 3. V prípade, že preddavok na príslušný mesiac bude pripísaný na účet PPS až v nasledujúcom mesiaci, táto platba bude považovaná za čiastočnú úhradu vyúčtovacej faktúry za príslušný mesiac, ktorého sa týka.
 4. V prípade, že Užívateľ nepredloží predpokladané množstvo, má PPS právo určiť množstvo, na základe ktorého budú stanovené platby.
 5. V prípade, že Užívateľ predloží predpokladané množstvo, avšak toto nezodpovedá obvyklým podmienkam, PPS má právo požadovať vysvetlenie týchto okolností. Ak Užívateľ vysvetlenie nepredloží v požadovanom termíne, alebo toto nie je akceptované zo strany PPS (napr. nezodpovedá technologickej realite), PPS má právo určiť predmetné množstvo.
 6. PPS vychádza pri určovaní množstva z obvyklých podmienok, s prihliadnutím na ďalšie známe okolnosti, týkajúce sa Užívateľa.

7. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní po jej odoslaní Užívateľovi faxom. Faktúra bude následne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
8. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby podľa Zmluvy (preddavkové platby, faktúry) je PPS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca roku vo fixnej výške 1M BRIBOR + 3 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku). Úrok z omeškania je splatný do 14 dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
9. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
10. PPS odošle Užívateľovi vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po období, za ktoré je vyúčtovanie služieb spracované. Faktúry budú zaslané poštou doporučeným listom, a súčasne faxom na kontaktné adresy uvedené v Zmluve. Odoslaním sa rozumie deň odoslania faktúry faxom.
11. V prípade opakovaného neuhradenia faktúry za rezervovaný výkon, a/alebo za prenesenú elektrinu a/alebo za straty vznikajúce pri prenose, má PPS právo po predchádzajúcom písomnom upozornení obmedziť alebo prerušiť dodávku elektriny.
12. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS a zaslanú poštou alebo faxom, a to najneskôr do 10 dní od dňa doručenia faktúry. PPS má povinnosť do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní odo dňa jej vyhotovenia.
13. V prípade, že Užívateľ nemôže splatnú platbu v danom termíne alebo v dohodnutej výške uhradiť, musí túto skutočnosť bezodkladne oznámiť PPS, a to najneskôr 3 dni pred lehotou splatnosti. Oznámením nie je dotknuté právo PPS na úrok z omeškania.
14. Ak za odberateľa uzatvára Zmluvu dodávateľ elektriny, platby za rezervovaný výkon a prenesenú elektrinu uhrádza dodávateľ elektriny.

3.8 Úhrada škody a zmluvnej pokuty pri neoprávnenom odbere elektriny, pri dodávke elektriny bez uzatvorených zmlúv alebo pri porušení Technických podmienok

1. Pri neoprávnenom odbere elektriny sa vzniknutá škoda stanovuje podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 154/2005 Z. z. Škoda spôsobená neoprávneným odberom elektriny sa vypočíta vynásobením celkovej spotreby elektriny určenej podľa bodu 2 cenou uvedenou v Zmluve o prenose a prístupe do prenosovej sústavy vrátane poplatkov súvisiacich s dodávkou elektriny.
2. Ak ide o neoprávnený odber elektriny bez uzavretej zmluvy, výška škody sa vypočíta vynásobením celkovej spotreby elektriny príslušnou cenou, ktorá je v prípadoch neoprávneného odberu v najvyššej jednotkovej cene systémovej odchýlky, ktorá vznikla počas trvania neoprávneného odberu, a regulovaných poplatkov súvisiacich s dodávkou elektriny na strane PPS.
3. Celková spotreba elektriny počas trvania neoprávneného odberu elektriny sa vypočíta vynásobením dennej spotreby neoprávneného odberateľa elektriny (ďalej len „denná spotreba“) zistenej podľa bodu 4 počtom dní, počas ktorých neoprávnený odber elektriny trval. Ak nemožno zistiť čas trvania neoprávneného odberu elektriny, účtuje sa neoprávnený odber elektriny odo dňa nasledujúceho po vykonaní posledného odpočtu určeného meradla alebo po vykonaní kontroly odberného elektrického zariadenia, alebo od výmeny, alebo odobratia určeného meradla, alebo od doby ukončenia montáže odberného elektrického zariadenia, ktorým bol neoprávnený odber elektriny uskutočnený, najdlhšie za obdobie posledných šiestich mesiacov.
4. Denná spotreba pri neoprávnenom odbere elektriny, ak odberné elektrické zariadenie je pripojené na prenosovú sústavu sa vypočíta tak, že
 - a) menovité výkony všetkých transformátorov odberateľa určených na priamy odber elektriny sa vynásobia dobou využitia počas 16 hodín denne, ak nebola zistená dlhšia doba využitia;
 - b) na výpočet sa použije hodnota účinníka rovnajúca sa jednej;
 - c) za odber elektrického výkonu (namerané štvrťhodinové maximum elektrického príkonu) sa považuje rezervovaný výkon; ak nebol dohodnutý, považuje sa za rezervovaný výkon súčet menovitých výkonov všetkých transformátorov;
 - d) za dohodnutý rezervovaný výkon sa považuje hodnota nula kW.
5. Pri dodávke elektriny z výroby do PS bez uzatvorených zmlúv špecifikovaných v Prevádzkovom poriadku vzniká PPS škoda v prípade vzniku zápornej systémovej odchýlky.
6. Prevádzkovateľ každej distribučnej sústavy na území SR má povinnosť bezodkladne a v predstihu oznámiť PPS každú zmenu topológie sústavy, ktorá má za následok synchrónne

prepojenie časti elektrizačnej sústavy mimo vymedzeného územia s ES SR alebo prepojenie časti distribučnej sústavy na vymedzenom území do ostrovnej prevádzky. Synchronne prepojenie prenosovej sústavy SR so zahraničnou prenosovou sústavou prostredníctvom zariadenia Užívateľa na dobu dlhšiu ako 10 minút bez predchádzajúceho písomného súhlasu PPS je hrubým porušením Technických podmienok. V tomto prípade musí Užívateľ uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške 1 mil. Sk za každú začatú hodinu takéhoto prepojenia.

7. V prípadoch, ak nie je uzatvorená zmluva, ktorá by dotknutý subjekt oprávňovala k dodávke elektriny do elektrizačnej sústavy, dohodnutá hodnota dodávok pre účely zistenia škody sa rovná 0 MWh.
8. V prípadoch, keď nie sú k dispozícii vierohodné namerané hodnoty, denná dodávka elektriny do elektrizačnej sústavy sa vypočíta nasledujúcim spôsobom:
 - a) menovité výkony všetkých transformátorov určených k dodávke elektriny sa vynásobia dobou využitia 16 hodín, ak nebola zistená dlhšia doba využitia;
 - b) pre výpočet sa použije hodnota účinníka rovná jednej.
9. Celková dodávka elektriny do elektrizačnej sústavy počas doby trvania dodávky bez uzatvorených zmlúv sa vypočíta vynásobením dennej dodávky počtom dní, počas ktorých trvala táto dodávka. Ak nie je možné zistiť dobu trvania, má sa za to, že dodávka trvala od dňa nasledujúceho po uskutočnení posledného pravidelného odpočtu meracieho zariadenia PPS, alebo po poslednej kontrole miesta pripojenia; pričom výsledná hodnota sa rovnomerne rozloží do všetkých hodín obdobia.
10. Výška priamej škody, ktorá vznikla PPS, sa vypočíta vynásobením dodávky elektriny do elektrizačnej sústavy bez uzatvorených zmlúv cenou zápornej odchýlky zo zúčtovania odchýlok za obdobie trvania dodávky bez uzatvorených zmlúv, a to pre každú hodinu osobitne.
11. Pre účely stanovenia náhrady škody sa výška priamej škody za dodávku elektriny bez uzatvorených zmlúv podľa predchádzajúceho bodu ďalej zvyšuje o náklady spojené s nápravou dôsledkov tejto dodávky pre PS; tieto náklady sa dokladajú kalkuláciou.
12. Súčasťou nákladov spojených s nápravou škody podľa predchádzajúceho bodu sú aj náklady spojené so zisťovaním takejto dodávky.
13. Škodu, ktorá vznikla neoprávneným odberom alebo dodávkou bez uzatvorených zmlúv vo výške stanovenej podľa predchádzajúcich bodov, vyúčtuje PPS Užívateľovi bezodkladne po jej vyčíslení, avšak najneskôr do 30 dní od dňa, kedy boli zistené údaje o neoprávnenom odbere alebo dodávke bez uzatvorených zmlúv.
14. Pri porušení Technických podmienok alebo technických špecifikácií uvedených v Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy alebo Zmluve o prenose a prístupe do prenosovej sústavy zo strany Užívateľa sa škoda určí ako škoda na zariadeniach prenosovej sústavy alebo oprávnené nárokovaná škoda tretích osôb vrátane zahraničných, viacnáklady, pokuty a iné majetkové

škody, ktoré vznikli PPS pri nápravných opatreniach. Škoda na zariadeniach prenosovej sústavy je stanovená na základe odborného posudku.

15. Na úhradu škody PPS vystaví faktúru. Splatnosť faktúry bude 14 dní od odoslania faktúry Užívateľovi faxom. Stanovenie a dokladovanie škody musí byť prílohou faktúry.

3.9 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa pravidiel prenosu

3.9.1 Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu

1. V prípade neplnenia dohodnutých technických podmienok prenosu, ako je neodovzdávanie kompletných platných fakturačných podkladov, vyzve PPS k náprave a stanoví termín nápravy. Pokiaľ Užívateľ v termíne neodstráni nedostatky ani napriek opakovaným výzvam PPS, je tento oprávnený účtovať Užívateľovi zmluvnú pokutu vo výške 500 000 Sk.
2. V prípade neplnenia technických špecifikácií pripojenia, v dôsledku ktorých môže byť ohrozená bezpečnosť alebo zdravie osôb, alebo môže prísť ku škodám na majetku tretích osôb, alebo môže byť ohrozená spoľahlivosť prevádzky PS, PPS má právo po predchádzajúcom upozornení prerušiť pripojenie Užívateľa na dobu nevyhnutne nutnú do odstránenia neplnenia. Rovnako postupuje PPS aj v prípade, keď zariadenia Užívateľa negatívne ovplyvňuje kvalitu prenosu (napr. obsah vyšších harmonických) spôsobom alebo veľkosťou v rozpore s Technickými podmienkami alebo s uzatvorenou Zmluvou.
3. V prípade, ak nie sú splnené podmienky odovzdávania meraných hodnôt, PPS má právo stanoviť a použiť ako záväzné skutočné hodnoty pre zúčtovanie náhradné hodnoty v príslušnom odbernom a/alebo odovzdávacom mieste. V prípade, ak nie je meranie alebo prenos dát dlhodobo zabezpečované kvôli dôvodom na strane Užívateľa, v dôsledku čoho sú používané náhradné hodnoty, PPS oznámi túto skutočnosť Úradu a upozorní Užívateľa na možné prerušenie prenosu alebo pripojenia.
4. V prípade neoprávneného odberu podľa Zákona o energetike má PPS právo obmedziť alebo prerušiť prenos elektriny. V takom prípade má PPS nárok na úhradu škôd podľa vyhlášky MH SR č. 154/2005 Z. z. a na úhradu nákladov spojených s opätovným pripojením Užívateľa k PS.

3.9.2 Neplnenie finančných podmienok prenosu

1. Finančnými podmienkami prenosu sa rozumie úhrada preddavkov a fakturovaných čiastok za rezervovaný výkon, prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose, a úhrada prípadných cenových prirážok, náhrad a pokút vyúčtovaných PPS v súlade s podmienkami Zmluvy.

2. V prípade oneskorenej platby má PPS právo účtovať zmluvný úrok z omeškania podľa príslušných ustanovení Zmluvy a Prevádzkového poriadku. V prípade neuhradenia niektorej z platieb ani po opakovanej výzve má PPS právo postupovať podľa bodu 3 a 4 tejto kapitoly.
3. PPS je oprávnený započítať svoje pohľadávky z neuhradených platieb s prípadnými záväzkami voči Užívateľovi, ktoré vyplývajú z ostatných zmlúv.
4. Ak nedôjde k úhrade záväzkov, je PPS oprávnený po opakovaných písomných výzvach odpojiť Užívateľa na dobu do uhradenia záväzkov.

3.9.3 Neplnenie ostatných podmienok pre prenos

1. Ostatnými podmienkami sa rozumie neplnenie podmienok vzťahujúcich sa k režimu zodpovednosti za odchýlku, alebo neplnenie záväzkov ohľadom úhrady systémových služieb a/alebo nákladov prevádzkovania systému. Ak je Užívateľovi zrušená registrácia ako subjektu zúčtovania a nedoloží ku dňu ukončenia registrácie pre príslušné odberné a/alebo odovzdávacie miesto uzavretú Zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku, PPS má právo prerušiť pripojenie, alebo iným spôsobom zamedziť možnosti prenosu do odberného alebo z odovzdávacieho miesta Užívateľa.

3.9.4 Riešenie sporov

1. V prípade riešenia sporov postupuje PPS a Užívateľ nasledovným spôsobom:
 - a) PPS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
 - b) Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne opíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, Prevádzkového poriadku alebo vzájomnej Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceneľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
 - c) Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;
 - d) Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 hod. v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;
 - e) Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia

spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;

- f) Štatutárne orgány PPS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy;
- g) Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Prevádzkového poriadku a vzájomnej Zmluvy;

3.9.5 Zverejňovanie údajov

1. PPS uverejňuje na Internetovej stránke denne údaje o celkovej výrobe elektriny a spotrebe elektriny na vymedzenom území, cezhraničné toky výkonov vrátane cezhraničných tokov distribučnou sústavou, plánované a skutočné výmeny. Celkovou výrobou elektriny sa rozumie výroba elektriny meraná na svorkách generátorov. Celkovou spotrebou elektriny na vymedzenom území sa rozumie elektrina dodaná koncovým odberateľom elektriny vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení.

4 OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA

4.1 Podmienky pre zabezpečenie prenosu elektriny cez spojovacie vedenia

1. Prenos elektriny cez spojovacie vedenia zabezpečuje PPS pre dovoz alebo vývoz elektriny, pričom dovoz elektriny je definovaný ako prenos elektriny zo susednej prenosovej sústavy do prenosovej sústavy SR a vývoz elektriny je definovaný ako prenos elektriny z prenosovej sústavy SEPS do susednej prenosovej sústavy. Tranzit elektriny cez prenosovú sústavu SEPS musí Užívateľ zabezpečiť súčasným dohodnutím dovozu a vývozu na príslušných cezhraničných profiloch v zhodnej výške.
2. Dovoz a vývoz elektriny môže byť realizovaný právnickou osobou alebo fyzickou osobou (ďalej len „Užívateľ“), ktorá spĺňa podmienky podľa bodu 3 tejto kapitoly.
3. Nevyhnutnou podmienkou pre Užívateľa PS pre realizáciu dovozu a/alebo vývozu elektriny je:
 - a) platná a účinná Zmluva Užívateľa PS o zúčtovaní odchýlky uzatvorená s PPS alebo špecifické ustanovenia o zodpovednosti za odchýlku v Zmluve o prenose elektriny cez spojovacie vedenia;
 - b) platná a účinná Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (ďalej pre účely tohto článku len „Zmluva“) uzatvorená s PPS;
 - c) zabezpečenie rezervovanej kapacity v rozsahu požadovaného dovozu a/alebo vývozu elektriny (získaním v aukcii podľa kapitoly 4.3.1, prevodom od iného účastníka trhu podľa kapitoly 4.3.2; rezerváciou kapacity v rámci dlhodobého kontraktu podľa kapitoly 4.3.3 alebo rezerváciou kapacity zahraničným partnerom Užívateľa PS v zmysle platných aukčných pravidiel);
 - d) preukázanie, že Užívateľ PS spĺňa podmienky prevádzkovateľa susednej PS pre prenos cez spojovacie vedenie v zmysle Zmluvy;
 - e) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa pravidiel opísaných v Zmluve;
 - f) potvrdenie prenosu prevádzkovateľom susednej PS, z/do ktorej sa realizuje prenos.
4. V prípade, že ktorákoľvek z vyššie uvedených podmienok nie je splnená, je PPS oprávnený odmietnuť realizáciu ďalších prenosov, a je takisto oprávnený v nevyhnutných prípadoch prerušiť realizáciu už dohodnutého prenosu.
5. Zmluva obsahuje najmä:
 - a) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy;

- b) označenie Užívateľa PS;
 - c) spôsob a termíny dohodnutia diagramu prenosu;
 - d) podmienky a spôsoby odovzdávania dát;
 - e) cenové podmienky;
 - f) spôsob riešenia sporov;
 - g) podmienky prerušenia alebo obmedzenia prenosu;
 - h) platobné podmienky vrátane preddavkov;
 - i) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody.
6. Zmluva špecifikuje podmienky účtovania platieb za poskytnutie systémových služieb za vývoz elektriny, ktorá nebola preukázateľne dovezená na vymedzené územie v zmysle kapitoly 5.

4.2 Princípy a pravidlá aukcií na jednotlivých cezhraničných profiloch

1. Cieľom PPS pri poskytovaní prenosu cez spojovacie vedenia je vytvoriť podmienky pre optimálne využitie prenosových sietí transparentným a nediskriminačným spôsobom všetkým oprávneným účastníkom trhu s elektrinou pri dodržaní bezpečnej a spoľahlivej prevádzky elektrizačnej sústavy a dodržaní prijatých medzinárodných záväzkov.
2. Pretože prenos cez spojovacie vedenia podlieha striktne pravidlám prevádzky medzinárodných prepojení a koordinácii s prevádzkovateľmi susedných PS, rešpektujú pravidlá pridelovania taktiež dohody s prevádzkovateľmi susedných PS týkajúce sa koordinácie zabezpečenia prenosov na spoločnom profile. Pretože pravidlá a podmienky spolupráce s jednotlivými prevádzkovateľmi susedných PS sú odlišné, sú pravidlá pridelovania stanovené zvlášť na každý cezhraničný profil. Uvedený postup má za cieľ zabezpečiť maximálnu koordináciu postupov susedných PPS a uľahčiť pre účastníkov trhu dohadovanie a realizáciu prenosov cez spojovacie vedenia.
3. Pridelovanie kapacít je uskutočňované:
 - a) v spoločnej aukcii s prevádzkovateľom susednej PS, resp. v koordinovanej aukcii viacerých prevádzkovateľov PS. V rámci dohody medzi prevádzkovateľmi PS je stanovené sídlo aukčnej kancelárie, ktorá aukcie na rezerváciu kapacitných práv pre príslušné cezhraničné profily vykonáva;
 - b) v jednostrannej aukcii konanej PPS.
4. Aukcie sú organizované aukčnou kanceláriou, ktorá je organizačnou zložkou PPS alebo inou aukčnou kanceláriou s určenými pravidlami. Súčasťou pravidiel aukcií sú termíny aukcií, termíny zverejnenia ponuky kapacít a termíny oznámenia výsledkov aukcií.

5. Kapacity ponúkané v aukcii vychádzajú zo zásady maximálneho využitia dostupnej kapacity súčasne s rešpektovaním údržbových prác a iných vplyvov ovplyvňujúcich túto použiteľnú kapacitu.
6. Aukčnou kanceláriou sa rozumie organizácia, alebo jej organizačná zložka, ktorá je poverená zo strany PPS organizovaním aukcií. Môže ísť o organizačnú zložku PPS v prípade jednostrannej aukcie, alebo spoločnej aukcie organizovanej PPS, alebo organizáciu či organizačnú zložku zahraničného prevádzkovateľa PS, prípadne inej organizácie, ktorá organizuje aukcie na základe spoločnej dohody s PPS.

4.3 Rezervácia prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch PPS

1. Rezerváciu kapacity na cezhraničnom profile získa účastník trhu
 - a) ako Žiadateľ v aukcii podľa podmienok stanovených v pravidlách príslušnej aukcie
 - i) v ročnej aukcii; alebo
 - ii) v mesačnej aukcii; alebo
 - iii) v dennej aukcii; alebo
 - b) prevodom kapacity od iného účastníka trhu; alebo
 - c) v rozsahu dlhodobého kontraktu uzatvoreného pred nadobudnutím účinnosti Zákona o energetike podľa podmienok tejto kapitoly.

4.3.1 Získanie kapacity v aukcii

1. Za účelom dosiahnutia maximálnej transparentnosti a nediskriminačného prístupu pri pridelovaní kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS je zavedený spôsob pridelovania kapacitných práv formou aukcií.
2. Pravidlá aukcií platné pre jednotlivé cezhraničné profily a periódy aukcií (ročné, mesačné, denné) sú zverejnené na internetovej stránke príslušnej aukčnej kancelárie.
3. Pravidlá aukcií stanovujú:
 - a) podmienky účasti v aukcii;
 - b) používané nástroje risk manažmentu;
 - c) spôsob podania požiadavky na rezerváciu kapacity;
 - d) opis aukčnej procedúry;
 - e) algoritmus vyhodnotenia aukcie, spôsob stanovenia aukčnej ceny;

- f) spôsob oznámenia výsledkov aukcie;
 - g) spôsob platby za rezerváciu kapacitných práv;
 - h) podmienky pre využitie pridelených kapacitných práv
 - i) spôsob prevodu kapacitných práv;
 - j) obmedzenie pridelených kapacitných práv a spôsob stanovenia kompenzácie za obmedzenie;
 - k) harmonogram:
 - i) zverejnenia voľných obchodovateľných prenosových kapacít;
 - ii) konania aukcií;
 - iii) zverejnenia výsledkov aukcií;
 - iv) vystavenia faktúr a realizácie platieb za rezerváciu kapacitných práv.
4. Na Internetovej stránke sú zverejnené odkazy na internetové stránky aukčných kancelárií zodpovedných za pridelovanie kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS, resp. pravidiel aukcií, ktoré zabezpečuje aukčná kancelária PPS.

4.3.2 Prevod rezervovanej kapacity

1. Kapacita rezervovaná v ročnej a/alebo v mesačnej aukcii (t.j. pridelená v aukcii a uhradená podľa podmienok aukcie) môže byť Žiadateľom, v prospech ktorého je rezervovaná, prevedená na iného účastníka trhu. Pravidlá pre prevod kapacitných práv sú opísané v príslušných pravidlách aukcie a zverejnené na internetovej stránke príslušnej aukčnej kancelárie.

4.3.3 Podmienky rezervácie kapacity pre dlhodobý kontrakt uzatvorený pred nadobudnutím účinnosti Zákona o energetike

1. Táto kapitola opisuje prístup PPS ku kontraktom na dodávky (tranzity) elektriny do/zo zahraničia, ktoré boli uzatvorené pred nadobudnutím účinnosti Zákona o energetike, a ktoré naďalej zostávajú v platnosti do doby dohodnutej medzi účastníkmi zmluvy. PPS pre splnenie povinností uložených Zákonom o energetike pristupuje ku všetkým požiadavkám, ktoré boli predložené do systému pridelovania prenosových kapacít na cezhraničných profiloch na príslušné obdobie, v zásade rovnako, pokiaľ tieto spĺňajú požiadavky Prevádzkového poriadku a legislatívne predpisy platné na území SR.
2. Pokiaľ Žiadateľ o rezerváciu prenosovej kapacity na cezhraničnom profile pre dlhodobý kontrakt má uzavretú Zmluvu a uzatvoril dlhodobý kontrakt pred nadobudnutím účinnosti

Zákona o energetike, zabezpečuje PPS rezerváciu kapacity pre prenos v rozsahu tohto kontraktu po splnení ďalej uvedených podmienok :

- a) Žiadateľ uzavrie Zmluvu s PPS a preukáže prístup do sietí prevádzkovateľa a susednej PS v zmysle Zmluvy;
 - b) v dlhodobom kontrakte nesmú byť počas doby rezervácie upravované alebo menené akékoľvek podmienky pôvodného kontraktu, hodnoty množstva elektriny, dodávateľ a odberateľ, s výnimkou prípadného priameho právneho nástupcu, doba platnosti kontraktu, ani ostatné podmienky kontraktu. Pokiaľ dôjde k akejkoľvek zmene v pôvodnom kontrakte okrem zmien nepodstatných z hľadiska dopadov na využitie cezhraničného profilu, nie je takýto kontrakt naďalej považovaný za dlhodobý kontrakt a prednostná rezervácia kapacity je ukončená;
 - c) Žiadateľ preukáže, že kontrakt bol nahlásený ako dlhodobý kontrakt Európskej komisii a je ako taký registrovaný;
 - d) Žiadateľ predloží vždy najneskôr 5 dní pred vyhláseným termínom konania ročnej aukcie doklad o zabezpečení rezervácie kapacity Žiadateľom alebo jeho zahraničným partnerom u príslušného zahraničného PPS na dané obdobie (v rozsahu požadovanom rezerváciou);
 - e) Žiadateľ predloží písomný súhlas so zverejnením rezervovanej kapacity, profilu, smeru a dobe trvania kontraktu na Internetovej stránke.
3. Pokiaľ nebudú splnené vyššie uvedené podmienky postupu pre rezerváciu kapacity pre dlhodobý kontrakt, PPS nebude zabezpečovať rezerváciu kapacity na svojej strane príslušného cezhraničného profilu.. V tomto prípade má Žiadateľ právo zúčastniť sa štandardného procesu prideľovania prenosovej kapacity - aukcie.

4.4 Podmienky a spôsob dohodovania prenosu elektriny a odovzdávania diagramov

1. Podmienky a spôsob dohodovania prenosu elektriny cez spojovacie vedenia prostredníctvom odovzdávania diagramov cezhraničných prenosov je opísaný v Zmluve.
2. V deň prenosu môže Užívateľ PS požiadať PPS o zníženie dohodnutých prenosov. Žiadosť musí byť Užívateľom PS doručená faxom na SED najneskôr 2 hodiny pred požadovaným začiatkom zníženia prenosu. SED do 1 hodiny od doručenia Žiadosti rozhodne o znížení prenosov, čo potvrdí alebo zamietne faxovou správou. Pri rozhodovaní SED berie do úvahy očakávaný a možný vývoj prevádzky PS.

4.4.1 Vnútrodenne dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny

1. V prípade, že PPS má so susedným/mi prevádzkovateľom/mi PS uzavretú dohodu o vnútrodennej dohode cezhraničných prenosov, môže Užívateľ PS na príslušnom/ných cezhraničnom/ných profile/loch dohodnúť cezhraničný prenos elektriny v rámci daného obchodného dňa.
2. Pravidlá vnútrodennej dohody cezhraničného prenosu elektriny, spôsob podania požiadaviek na vnútrodenný prenos a pravidlá vyhodnotenia požiadaviek sú zverejnené na Internetovej stránke a sú opísané v Zmluve.

4.5 Podmienky a okolnosti, za ktorých môže dôjsť k obmedzeniu prenosu elektriny

1. Požadovaný prenos elektriny cez spojovacie vedenia môže byť zo strany PPS odmietnutý z nasledujúcich dôvodov:
 - a) v prípadoch uvedených v Zákone o energetike;
 - b) v prípade, že prevádzkovateľ susednej PS na vstupe a/alebo na výstupe odmietne potvrdiť prenos elektriny v rozsahu dohodnutom podľa Zmluvy;
 - c) v prípadoch vzniku preukázateľného nedostatku kapacity zariadení pre prenos alebo v prípade ohrozenia spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy;
 - d) v prípade, že je Užívateľovi PS vypovedaná Zmluva o zúčtovaní odchýlky, alebo má Užívateľ PS ako subjekt zúčtovania pozastavenú registráciu v zmysle Zmluvy o zúčtovaní odchýlky;
 - e) v prípade neplnenia podmienok Zmluvy zo strany Užívateľa PS;
 - f) v prípade, že Užívateľ PS nesplnil platobné podmienky podľa Prevádzkového poriadku a Zmluvy;
 - g) v prípade, že Užívateľ PS nedisponuje kapacitnými právami podľa kapitoly 4.1 bod 3 písmeno c);
 - h) v prípade, že Užívateľ PS nemá pre dané obdobie platnú a účinnú Zmluvu.
2. Dohodnutý prenos elektriny cez spojovacie vedenia môže byť zo strany PPS prerušený alebo obmedzený z nasledujúcich dôvodov:
 - a) výskyt okolností vylučujúcich zodpovednosť (viď článok 10);
 - b) v prípadoch uvedených v Zákone o energetike;

- c) v prípade, že prevádzkovateľ susednej PS na vstupe a/alebo na výstupe odmietne potvrdiť prenos elektriny v rozsahu dohodnutom podľa Zmluvy;
 - d) v prípadoch vzniku preukázateľného nedostatku kapacity zariadenia pre prenos alebo v prípade ohrozenia spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy;
 - e) v prípade, že Užívateľ PS ako subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu v zmysle Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.
3. V uvedených prípadoch podľa bodu 1 a bodu 2. PPS nezodpovedá za škody, majetkovú ujmu alebo náklady vzniknuté takýmto odmietnutím alebo prerušením prenosu.
 4. PPS sa zaväzuje prerušenie prenosu elektriny podľa bodu 2 bezodkladne oznámiť osobám povereným pre komunikáciu za Užívateľa PS spôsobom stanoveným v Zmluve.
 5. Prenos bude obnovený po odstránení príčin pre prerušenie.

4.6 Spôsob stanovenia a podmienky poskytnutia kompenzácie pri obmedzení prenosovej kapacity

1. PPS plánuje prevádzku sústavy v jednotlivých etapách prípravy prevádzky tak, aby bola zabezpečená spoľahlivá a bezpečná prevádzka sústavy pri splnení záväzkov a pravidiel medzinárodného prepojenia. Rezerváciu kapacity na cezhraničných profiloch a príslušný prenos elektriny poskytuje len do výšky umožňujúcej zabezpečenie spoľahlivej prevádzky. Udržiavané kapacitné rezervy slúžia pre zabezpečenie neprerušeného prenosu aj pri výpadku niektorého prvku v sústave. V prípade rozsiahlych porúch zariadení prenosovej sústavy alebo výrobných zariadení, ktoré vyčerpajú dostupné rezervy a ohrozujú bezpečnú prevádzku sústavy je PPS nútený prijať opatrenia pre zabránenie šírenia porúch a minimalizáciu následkov porúch. Základnými opatreniami sú opatrenia pre riadenie preťaženia realizované PPS v zmysle Pravidiel trhu. Všetky opatrenia sú prijímané s cieľom minimalizovať dopad na účastníkov trhu. Avšak v prípadoch veľmi rozsiahlych porúch alebo nedostatku rezervných prenosových alebo výrobných kapacít môže PPS pre zabránenie rozsiahlejším škodám alebo z dôvodu zachovania bezpečnosti prijať opatrenia, v ktorých dôsledku dôjde k obmedzeniu alebo prerušeniu už dohodnutých prenosov cez spojovacie vedenie. Prerušenie či obmedzenie realizuje PPS nediskriminačným spôsobom voči všetkým dotknutým účastníkom trhu. Postup je opísaný v Technických podmienkach.
2. Obmedzenie prenosu elektriny cez určité spojovacie vedenie realizuje PPS zmenou salda voči príslušnému susednému PPS na základe jeho súhlasu.
3. Obmedzenie je uplatnené pomerným spôsobom na všetky dohodnuté prenosy cez príslušné spojovacie vedenie dohodnuté v smere, v ktorom bolo saldo prenosov znížené. Príklad:

Cezhraničný profil SEPS a PSE-O

Dohodnutý prenos v dotknutej obchodnej hodine:

Smer	subjekt	prenos (MW)
PSE-O → SEPS	a	80
PSE-O → SEPS	b	240
PSE-O → SEPS	c	80
PSE-O → SEPS	d	400
SEPS → PSE-O	e	10
SEPS → PSE-O	f	20
SEPS → PSE-O	g	20
SEPS → PSE-O	h	50

Celkom saldo pred obmedzením : 700 MW v smere PSE-O → SEPS

V prípade preťaženia, kedy je nevyhnutné znížiť saldo na 500 MW, je realizované proporcionálne zníženie všetkých prenosov v smere do SEPS v celkovej výške 200 MW takto:

Smer	subjekt	prenos (MW)	Zníženie prenosu o (MW)
PSE-O → SEPS	a	80	20
PSE-O → SEPS	b	240	60
PSE-O → SEPS	c	80	20
PSE-O → SEPS	d	400	100
SEPS → PSE-O	e	10	0
SEPS → PSE-O	f	20	0
SEPS → PSE-O	g	20	0
SEPS → PSE-O	h	50	0

4. Pokiaľ je prerušenie či obmedzenie realizované podľa Zákona o energetike, nenáleží účastníkovi trhu žiadna kompenzácia či náhrada škody, majetkovej ujmy alebo viacnákladov.
5. Pokiaľ k obmedzeniu prenosu došlo z iných príčin, ako uvedených v Zákone o energetike alebo k obmedzeniu došlo z vymedzených príčin zavinením PPS, každý dotknutý účastník trhu je oprávnený požadovať kompenzáciu za obmedzenie prenosu podľa týchto podmienok:
 - a) dotknutý účastník v zmysle ustanovení o prevencii vzniku škôd (viď Obchodný zákonník) opíše opatrenia, ktoré prijal pre minimalizáciu rozsahu škody;
 - b) dotknutý účastník určí celkovú výšku nárokovanej kompenzácie a doloží:
 - i) spôsob vzniku škody;
 - ii) kde a ako škoda vznikla (zníženie tržieb, zvýšenie nákladov, pokuty, a pod.);

- iii) v akej výške škoda vznikla (podrobný výpočet stanovenia škody);
 - iv) jednotkovú výšku požadovanej kompenzácie (celková výška škody v Sk delená počtom MWh obmedzenia prenosu).
- c) nárokovaná kompenzácia za každú 1 MWh zníženia prenosu nesmie presiahnuť hodnotu:

$$K = C_{O,SR} + C_{O,Z} + C_{K,max} \quad (\text{Sk/MWh})$$

Kde :

$K =$ limitná nárokovaná kompenzácia

$C_{O,SR} =$ jednotková priemerná cena odchýlky v ES SR v danej obchodnej hodine podľa zúčtovania odchýlok v príslušnom smere (v prípade obmedzenia prenosu v smere z PS SR cena zápornej odchýlky, v prípade obmedzenia prenosu do PS SR cena kladnej odchýlky) - Sk/MWh;

$C_{O,Z} =$ jednotková cena odchýlky v zahraničnej sústave, voči ktorej bolo uplatnené obmedzenie v príslušnom smere (v prípade obmedzenia prenosu v smere z PS SR cena kladnej odchýlky (nedostatku), v prípade obmedzenia prenosu do PS SR cena zápornej odchýlky (prebytku)) podľa zúčtovania odchýlok v príslušnej zahraničnej sústave - Sk/MWh;

$C_{K,max} =$ najvyššia jednotková cena kapacity z aukcií (najvyššia hodnota aukčnej ceny z ročných, mesačných a denných aukcií prepočítaná na 1 MWh;

- d) nárok na kompenzáciu s doložením výšky uvedených skutočností doručí dotknutý účastník trhu PPS najneskôr do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy sa o obmedzení dozvedel alebo dňa, kedy bolo zahraničným PPS realizované zúčtovanie odchýlok podľa toho, ktorá z týchto udalostí nastala neskôr;
 - e) ceny a náklady uvedené v EUR sú prepočítané na slovenské koruny kurzom vyhláseným NBS a platným ku dňu obmedzenia prenosu;
 - f) PPS preverí uvedené údaje a má právo požadovať doplnenie;
 - g) po preverení nárokov a spôsobu výpočtu nárokovanej kompenzácie PPS v prípade oprávneného nároku v zmysle Zákona o energetike a Prevádzkového poriadku uhradí požadovanú kompenzáciu maximálne do výšky zodpovedajúcej limitnej výške podľa písmena c) tohto bodu;
 - h) PPS zašle potvrdenie o rozsahu poskytnutej kompenzácie a na základe tohto potvrdenia a v jeho rozsahu dotknutý účastník vystaví faktúru;
 - i) splatnosť faktúry je 14 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia PPS.
6. V prípade sporu postupujú účastníci podľa ustanovení vzájomnej zmluvy a/alebo kapitoly 4.9 .

4.7 Postup Žiadateľa pri uzatvorení Zmluvy

1. Zmluva sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a subjektom zúčtovania (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného Návrhu zmluvy, ktorý je zverejnený na Internetovej stránke. Návrh zmluvy zverejnený na Internetovej stránke obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy.
2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Žiadateľovi podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Žiadateľ, a to najneskôr 10 pracovných dní pred požadovaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy existujúcim subjektom zúčtovania PPS.
4. PPS po prevzatí Návrhu zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného Návrhu zmluvy potvrdí PPS Návrh zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Návrhu zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti PPS Návrh zmluvy späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie údajov po doručenie nového Návrhu zmluvy sa nezapočítava do lehoty stanovenej v bode 2.
5. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba (osoby) Žiadateľa bez meškania podpíše potvrdený Návrh zmluvy a doručí podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán PPS bez meškania podpíše doručенú Zmluvu a odošle ju v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.

4.8 Spôsob stanovenia cien

1. Cena za prenos cez spojovacie vedenia je určená PPS v súlade s medzinárodnými záväzkami, Nariadením Európskej komisie č. 1228/2003/EC.
2. Cena za prenos elektriny cez spojovacie vedenia do/zo štátov, ktoré sú členmi kompenzačného mechanizmu PPS, je v zmysle citovaného Nariadenia nulová.
3. Pre prenos zo štátov, ktoré nie sú členmi kompenzačného mechanizmu je cena stanovená PPS podľa príslušných medzinárodných dohôd a je zverejnená na Internetovej stránke.
4. Cena za prenos sa účtuje a fakturuje Užívateľovi PS v súlade s bodom 1 tohto článku na základe údajov o množstvách prenesenej elektriny, ktoré Užívateľ PS dohodol a PPS realizoval podľa podmienok Zmluvy.

5. Zverejnená cena je platná počas doby platnosti príslušnej medzinárodnej dohody. Ak začne platiť iná medzinárodná dohoda, alebo všeobecne záväzná právna norma, stanovujúca odlišnú výšku ceny, PPS má právo účtovať túto zmenenú výšku ceny od obdobia stanoveného v takejto dohode alebo právnej norme. Takúto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, s účinnosťou od dátumu účinnosti novej dohody alebo všeobecne záväznej právnej normy, premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.
6. Obe zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca (od platnosti zmien) ak sa nedohodnú inak.
7. Cena za rezerváciu kapacity získanej v aukcii je stanovená v aukčnom mechanizme podľa pravidiel príslušnej aukcie zverejnených aukčnou kanceláriou.
8. Cena za prevedenie kapacity v zmysle kapitoly 4.3 je zmluvne dohodnutá medzi nadobúdateľom a prevodcom a nie je registrovaná.

4.9 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Platbu za prenesenú elektrinu cez spojovacie vedenia za bežný mesiac uhradí Užívateľ formou dvoch platieb mesačne.
2. PPS vystavuje faktúru za prenos cez spojovacie vedenia dvakrát mesačne, a to za obdobie od 1. do 15. dňa a od 16. do posledného dňa príslušného mesiaca, do 7 kalendárnych dní po skončení príslušného obdobia. Faktúra bude obsahovať vyúčtovanie ceny za prenos a k nej prislúchajúcu DPH. V prípade, že Užívateľ nie je registrovaný pre DPH v SR, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EU.
3. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 14 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry prípadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
4. Platobné podmienky v prípade úhrady aukčnej ceny za rezerváciu kapacity cezhraničného profilu sú súčasťou príslušných pravidiel aukcií.
5. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
6. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne alebo faxom. Pri reklamacii faktúry je PPS povinný do 20 kalendárnych dní od doručenia reklamácie poskytnúť písomné vyjadrenie Užívateľovi o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné

konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 kalendárnych dní odo dňa jej vyhotovenia.

7. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby podľa Zmluvy (preddavkové platby, faktúry) je PPS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje NBS prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca roku vo fixnej výške 1M BRIBOR + 3 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku). Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
8. Ak Užívateľ alebo PPS uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej čiastky, ktorá bola neoprávnene fakturovaná, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná tieto úroky bezodkladne vrátiť.
9. Aukčnú cenu za rezerváciu kapacity uhradí Užívateľ aukčnej kancelárii podľa pravidiel príslušnej aukcie.

4.10 Riešenie prípadov preťaženia na spojovacích vedeniach

1. Proces pridelenia kapacít má za cieľ zaistiť kontrolu nad celkovou výškou cezhraničných prenosov a zabezpečiť, aby celková výška dohodnutých prenosov nepresahovala disponibilnú kapacitu vedení. Úzka spolupráca obidvoch susedných PPS v rámci spoločných aukcií potom umožňuje účastníkom trhu poskytnúť maximálnu možnú kapacitu vedení pri dodržaní spoľahlivostných a bezpečnostných kritérií prevádzky sústavy.
2. V priebehu prevádzky aj pri rešpektovaní plánovacieho kritéria N-1 môže dôjsť v prenosovej sústave SR, alebo v inej prenosovej sústave v rámci už schválených denných programov k takým skokovým zmenám, ktoré môžu vyvolať náhle, alebo rýchle preťaženia spojovacích vedení. V takom prípade obaja dotknutí PPS musia koordinovane podniknúť také akcie, ktoré znížia preťaženie na úroveň, ktorá nevyvolá zásah ochrán a vypnutie vedenia. V rámci koordinovaných akcií môžu byť vo všeobecnosti použité dva mechanizmy:
 - a) zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách (redispatch medzi susednými sústavami);
 - b) dohodnutie protiobchodu.
3. V niektorých prípadoch je možné zaistiť potrebný efekt zmenou skladby zdrojov len v jednej regulačnej oblasti.

4.10.1 Zmena nasadenia zdrojov v ES SR

1. Zmenu nasadenia zdrojov uskutočňuje SED v prípadoch, keď zmena skladby zdrojov v rámci regulačnej oblasti PPS postačuje na predchádzanie vzniku preťaženia alebo riešenie preťaženia.

V rámci tejto zmeny sú využité hlavne výkony poskytované v rámci PpS ich poskytovateľmi. Zmena spočíva v prerozdelení výkonov medzi jednotlivými zdrojmi tak, aby došlo k požadovanej zmene tokov na dotknutých profiloch. V týchto prípadoch je SED oprávnený k zmene výroby aj u zdrojov vyvedených do distribučnej sústavy a riadených dispečingom PDS. Požiadavku na zmenu v takomto prípade odovzdáva SED príslušnému dispečingu PDS. Počas požadovanej zmeny výkonu má výrobca elektriny uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá bola v čase vyhlásenia disponibilná.

2. Zmeny dodávky elektriny vyvolané požiadavkami SED sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, poprípade záporná regulačná elektrina dodaná príslušným poskytovateľom s ponukovými cenami elektriny v Sk/MWh určenými rozhodnutím Úradu pre regulačnú elektrinu pri ohrození prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy.

4.10.2 Zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov

1. Zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov sa vykonáva koordinovanou zmenou salda dvoch regulačných oblastí, medzi ktorými došlo k preťaženiu. Na základe sieťových výpočtov koordinovaných príslušnými dispečingami sú identifikované lokality a konkrétne zdroje, u ktorých je potrebné uskutočniť zmenu nasadenia a rozsah tejto zmeny tak, aby došlo k požadovanému zníženiu toku na profile.
2. Zmena výkonov v konkrétnych lokalitách je odsúhlasená a následne realizovaná obidvomi PPS v ich regulačných oblastiach súčasne s vykonanou zmenou salda obidvoch regulačných oblastí.
3. Zmena salda je pre zúčtovanie odchýlok definovaná ako vývoz, alebo dovoz regulačnej elektriny, rovnako ako dodávka kladnej, alebo zápornej regulačnej elektriny z príslušného zdroja ES, u ktorého došlo k požadovanej zmene výkonu.
4. V rámci tejto zmeny sú využívané hlavne výkony poskytované v rámci PpS ich poskytovateľmi.
5. Zmeny dodávky elektriny vyvolané podľa článku 4.10.2 požiadavkami SED sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, poprípade záporná regulačná elektrina dodaná príslušným poskytovateľom.

4.10.3 Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov

1. Využitie protiobchodov vykonáva obvykle jeden z PPS, a to ten, na strane ktorého leží príčina preťaženia, pokiaľ je túto možné jednoznačne identifikovať.

2. Využitie protiobchodov spočíva v dohodnutí prenosu medzi PPS na jednej strane a účastníkom trhu na strane druhej, a to prenosu, ktorý smeruje proti preťaženiu profilu. Je to teda zaistenie dovozu či vývozu regulačnej energie do ES SR, alebo z ES SR.
3. Pokiaľ je to možné, uskutoční PPS súčasne vyrovnanie salda protiobchodom na inom profile, na ktorom je táto výmena možná. Pokiaľ nie je takýto komplementárny protiobchod možný, uskutoční PPS odregulovanie zmeny salda výkonmi na zdrojoch podporných služieb.

4.11 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa pravidiel prenosu cez spojovacie vedenia

1. Postup pri neplnení zmluvných podmienok je v konkrétnych prípadoch stanovený v jednotlivých kapitolách Prevádzkového poriadku.
2. V prípade neplnenia podmienok vždy informuje oprávnená osoba dotknutej zmluvnej strany bezodkladne druhú zmluvnú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Užívateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané druhej zmluvnej strane včas a pokiaľ je to možné tak, aby zmluvná strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.
3. Obe zmluvné strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd tak ako to vyplýva z príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
4. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Užívateľ podľa nasledovných ustanovení tohto článku.
5. Užívateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv o zabezpečení prenosu boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe zmluvné strany budú postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie, a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.
6. O sporných veciach rokujú osoby poverené pre komunikáciu v príslušnej oblasti sporu uvedené v Zmluve a/alebo k tomu oprávnení zástupcovia zmluvných strán. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, pokiaľ je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje osobe druhej zmluvnej strany poverenej pre komunikáciu osobne alebo doporučeným listom.
7. Oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania stretnutia, rokovanie sa koná siedmy pracovný deň od doručenia výzvy v sídle zmluvnej strany, proti ktorej výzva smeruje.

8. Pri stretnutí oprávnených zástupcov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej otázky v celom rozsahu, je zápis zástupcami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu oprávneným zástupcom oboch spoločností. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
9. Oprávnení zástupcovia sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu jeho zapísania a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
10. Pokiaľ do 4 mesiacov od doručenia výzvy k zmiernu nedôjde k urovnaniu veci, môže PPS alebo Užívateľ:
 - a) podať žiadosť na riešenie sporu Úradu v zmysle platných predpisov;
 - b) podať žalobu na príslušnom súde v SR – v prípade Užívateľa – slovenskej právnickej osoby so sídlom v SR;
 - c) odovzdať spor na rozhodnutie v rozhodcovskom konaní na Rozhodcovskom súde pri Hospodárskej komore SR a Agrárnej komore SR podľa práva SR a za použitia rozhodcovského poriadku tohto Rozhodcovského súdu – v prípade Užívateľa so sídlom mimo územia SR, a to aj v prípade, že podniká v SR, o čom bezodkladne písomne informuje druhú zmluvnú stranu.
11. V prípade podľa písmena a) a písmena b) bodu 10 tohto článku sa použije znenie Zmluvy v slovenskom jazyku.
12. Obe zmluvné strany nebudú transakcie uskutočnené na základe Zmluvy akokoľvek spochybňovať alebo prehlasovať za neplatné len na základe argumentu, že dohodnutie prenosu v prostredí informačného systému PPS bolo akceptované formou elektronickej výmeny dát a budú považovať vzájomné logy dát z databáz PPS ako aj nahrávané telefonické hovory medzi PPS a Užívateľom spracované v súlade so Zmluvou za hodnoverné dôkazy o skutočnostiach, o ktorých vypovedajú, pokiaľ sa nepreukáže opak.
13. Pokiaľ dôjde k sporu, organizácia obchodovania prostredníctvom informačného systému PPS prebieha v zvláštnom režime podľa nasledujúceho bodu tohto článku.
14. Zvláštny režim prevádzky informačného systému PPS platí pre subjekt, s ktorým je vedený spor a nastáva momentom uplatnenia nároku podľa bodu 6 tejto kapitoly a/alebo potom, ako jedna zo zmluvných strán podala sťažnosť na orgán štátnej správy, do ktorého rozhodovacej pôsobnosti môže takáto vec spadať (Úrad, Ministerstvo, Úrad pre ochranu hospodárskej súťaže, Štátna energetická inšpekcia a podobne), súdnu žalobu, alebo iné podanie, alebo odovzdala spor k rozhodnutiu v rozhodcovskom konaní. Zmluvná strana, ktorá podala takúto

sťažnosť, žalobu, alebo podanie alebo uplatnila nárok podľa tohto článku, je povinná o tom okamžite písomne informovať druhú zmluvnú stranu. Od najbližšieho obchodného dňa bude všetka komunikácia medzi oboma zmluvnými stranami prostredníctvom informačného systému PPS prebiehať nielen elektronicky, ale aj faxom, a to v rámci časových pravidiel platných podľa Pravidiel pre takýto prípad. Pritom platí, že faxom zasiela daný subjekt úplne identickú kópiu dát, ktoré odoslal prostredníctvom informačného systému PPS, a že dáta taktiež musia byť formálne usporiadané rovnakým spôsobom, akým sú usporiadané v samotnej aplikácii (napr. daný subjekt vytlačí príslušný formulár z aplikácie, opatrí vlastnoručným podpisom osoby poverenej pre komunikáciu a v čitateľnej podobe ho odošle faxom). V prípade, že existuje akýkoľvek rozpor medzi dátami zaslanými Užívateľom elektronicky a dátami zaslanými Užívateľom prostredníctvom faxu, PPS o tom bezodkladne vyrozumie Užívateľa a dáta sa považujú za nezaslané / nedoručené, pokiaľ sa všetky rozdiely nevyjasnia. Zvláštny režim v takom prípade platí až do vyriešenia sporu medzi oboma zmluvnými stranami, ktorý bude doložený dokumentom deklarujúcim úplné vyriešenie a urovnanie sporu, a ktorý musí byť podpísaný k tomu oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.

4.12 Zverejňovanie údajov

1. PPS uverejňuje základné údaje a informácie potrebné pre účastníkov aukcií a to na Internetovej stránke alebo prostredníctvom hypertextového odkazu na internetovú stránku aukčnej kancelárie, ktorá organizuje pridelenie kapacitných práv na cezhraničnom/ných profile/loch PPS. Údaje sú uverejňované takto:
 - a) informácie o očakávaných voľných obchodovateľných kapacitách na jednotlivých cezhraničných profiloch a smeroch:
 - i) očakávané voľné obchodované kapacity pre nasledujúci rok sú uverejnené v ponuke kapacity do ročnej aukcie najneskôr do konca novembra;
 - ii) očakávané voľné obchodované kapacity spresnené pre jednotlivé mesiace sú uverejnené v ponuke kapacít do aukcií najneskôr do 20. kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca;
 - iii) očakávané voľné obchodovateľné kapacity pre jednotlivé dni a hodiny sú uverejnené v ponuke kapacít do dennej aukcie podľa aukčných pravidiel, najneskôr však do 12:00 hod. predchádzajúceho dňa.

- b) súhrnné údaje o pridelených kapacitách na jednotlivých cezhraničných profiloch a o ich využití
 - i) pridelené kapacity v ročnej aukcii a v mesačných aukciách sú uverejnené na Internetovej stránke alebo internetovej stránke aukčnej kancelárie v termínoch podľa pravidiel príslušných aukcií;
 - ii) pridelené kapacity v dennej aukcii sú zverejnené v štatistikách denných aukcií na internetovej stránke aukčnej kancelárie bez zbytočného oneskorenia po ukončení dennej aukcie;
 - iii) súhrnné údaje o využití kapacít sú pre jednotlivé profily a každú obchodnú hodinu uverejnené nasledujúci pracovný deň a to:
 - (a) súhrnná hodnota dojednaného dovozu v MWh;
 - (b) súhrnná hodnota dojednaného vývozu v MWh.
 - c) údaje o kapacitách cezhraničných profilov rezervovaných dlhodobými zmluvami (obdobie rezervácie a rezervovaná kapacita na každom cezhraničnom profile a smere) sú uverejnené každý rok najneskôr do konca novembra.
2. Cenu za rezervovanú kapacitu pre každú jednotlivú ročnú alebo mesačnú aukciu uverejňuje na internetovej stránke aukčná kancelária. Cenu za rezerváciu z dennej aukcie pre každú obchodnú hodinu uverejňuje aukčná kancelária spolu s údajom o rezervovanej kapacite.
 3. PPS uverejňuje na Internetovej stránke miesta v PS, kde hrozí nebezpečenstvo nedostatku prenosovej kapacity.

5 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A ÚČTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB

5.1 Podmienky poskytovania systémových služieb

1. Systémové služby zabezpečujú spoľahlivosť a kvalitu dodávky elektriny z PS a DS a zabezpečenie obnovy synchronnej prevádzky pri rozpade ES SR.
2. Platby za systémové služby sú realizované v súlade s Pravidlami trhu. Platby za systémové služby voči PPS sú uhrádzané najmenej jedenkrát mesačne za cenu stanovenú Úradom. Platba za systémové služby sa neúčtuje v prípadoch určených v Pravidlách trhu alebo v Rozhodnutiach Úradu.
3. Účtovanie poplatku za systémové služby zabezpečuje PPS na základe Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy a Zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (ďalej len „Zmluva“) medzi PPS na strane jednej a Užívateľom PS na strane druhej.

5.2 Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS

1. PDS pripojený do PS nahlási PPS nasledovné údaje:
 - a) skutočný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi z DS, okrem elektriny odobratej koncovými odberateľmi z ich sústavy v rámci ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR;
 - b) objem elektriny odobratý koncovými odberateľmi z DS v režime ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR;
 - c) skutočný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi z DS, ktorej ročná distribúcia a dodávka je nižšia ako 1500 GWh, pripojenej do DS príslušného PDS (alebo pripojenej do inej DS, ktorej ročná distribúcia a dodávka je nižšia ako 1500 GWh, pripojenej do DS príslušného PDS) vrátane objemu elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení a dodanej v rámci tejto DS;
 - d) celkový objem elektriny vyrobenej a spotrebovanej vo vlastnom zariadení výrobcov pripojených do DS príslušného PDS alebo pripojených do inej DS, ktorej ročná distribúcia a dodávka je nižšia ako 1500 GWh, pripojenej do DS príslušného PDS, s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny a elektriny odobratej na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach.
2. Výrobca elektriny pripojený do PS nahlási PPS údaje o objeme elektriny vyrobenej a spotrebovanej vo vlastnom zariadení s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú

spotrebu na výrobu elektriny a elektriny odobratej na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach.

3. Užívateľ nahlási PPS údaje podľa bodu 1 písmena a) až d) a bodu 2 za príslušný mesiac v dohodnutej forme elektronicky na internetovú adresu určenú PPS a písomne ich potvrdí najneskôr do 7. dňa každého mesiaca.
4. Ak Užívateľ neposkytne PPS údaje podľa bodu 1 písmena a) až d) a bodu 2 do 7. dňa za príslušný mesiac, PPS má právo stanoviť odhad týchto údajov. Takýto odhad je platný pre stanovenie mesačnej úhrady a jej fakturáciu.
5. Prípadné rozdiely medzi skutočnosťou a nahlásenými údajmi, alebo odhadnutými údajmi podľa bodu 4, odovzdá Užívateľ e-mailom na internetovú adresu určenú PPS v dohodnutej forme a písomne do 20. dňa nasledujúceho mesiaca. Rozdiel bude Užívateľovi vyúčtovaný faktúrou.

5.3 Postup pri preukazovaní dovozu elektriny vyvážanej z vymedzeného územia

1. Dovoz vyvážanej elektriny z vymedzeného územia sa preukazuje na základe potvrdenia vývozcu elektriny o dovoze elektriny prostredníctvom informačného systému.¹⁾
2. PPS na základe potvrdených dát cezhraničných prenosov sprístupní v informačnom systéme jednotlivým užívateľom údaje o ich bilancii vyvážanej alebo dovážanej elektriny cez PS SR po hodinách za príslušný mesiac do 2. kalendárneho dňa po skončení mesiaca.¹⁾
3. Každý dovozca má právo časť sumy objemu svojho čistého dovozu (rozdiel medzi plánovaným dovozom a vývozom účastníka trhu po obchodných hodinách) prevádzať na ďalších užívateľov v podobe potvrdenia, takýmto spôsobom bude vývozcom explicitne znižovaný objem vyvezenej elektriny bez preukázania dovozu.¹⁾
4. Úpravy podľa bodu 3. tejto kapitoly je povolené vykonať najneskôr do 6. kalendárneho dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola elektrina vyvážaná/dovážaná.¹⁾
5. Výsledný stav salda vývozcu (upraveného o deklarovany dovoz) po jednotlivých hodinách bude zaťažený poplatkom za systémové služby a bude slúžiť ako podklad pre fakturáciu..¹⁾
6. PPS zverejní uvedený postup a pravidlá pre používanie informačného systému na svojej internetovej stránke.

5.4 Spôsob stanovenia cien za systémové služby

1. Cena za poskytovanie SyS je určená Rozhodnutím Úradu.

¹⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenia kapitoly 5.3 nadobúdajú účinnosť 1. januára 2008.

2. Cena za poskytovanie SyS sa účtuje a fakturuje PDS a výrobcovi elektriny na základe údajov o množstvách elektriny, ktoré je príslušný Užívateľ povinný PPS podľa kapitoly 5.2 bodu 1 až 4 predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak Užívateľ tieto údaje neodovzdá.
3. Cena za poskytovanie SyS sa účtuje a fakturuje koncovému odberateľovi priamo pripojenému do PS (ďalej len „Odberateľ“) na základe údajov nameraných alebo vyhodnotených PPS v odberných miestach Odberateľa. Ak koncový odberateľ má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, cena za poskytovanie SyS tvorí súčasť dohodnutej ceny za dodávku elektriny. V takom prípade platbu za poskytovanie SyS uhradí dodávateľ elektriny.
4. Cena za poskytovanie SyS sa účtuje a fakturuje vývozcovi na základe množstva vyvezenej elektriny z vymedzeného územia znížené o množstvo preukázateľne dovezenej elektriny podľa kapitoly 5.3.²⁾
5. Cena je platná počas doby platnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, alebo iná všeobecne záväzná právna norma, stanovujúca odlišnú výšku alebo štruktúru tohto poplatku, PPS má právo účtovať túto zmenenú výšku poplatku odo dňa vstupu do účinnosti stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu, alebo vo všeobecne záväznej právnej norme. Takúto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, s účinnosťou od dátumu vstupu Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, do účinnosti, premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.
6. Obe zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti nového cenového Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, pokiaľ sa nedohodnú inak.

5.5 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Poplatok za poskytovanie SyS za bežný mesiac uhradí Užívateľ formou troch preddavkov mesačne a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadnia zaplatené preddavky v danom mesiaci. Výška jedného preddavku sa vypočíta ako 20 % zo súčiny predpokladaného množstva elektriny prislúchajúceho tejto cene, ktoré je uvedené v Zmluve ako predpokladaný objem odberov elektriny PDS alebo Odberateľa pre daný mesiac, a ceny podľa kapitoly 5.4, bodu 1 PDS alebo Odberateľ uhradí preddavok v zmysle dohody o preddavkoch, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH.

²⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenie kapitoly 5.4 bod 4 nadobúda účinnosť 1. januára 2008.

2. Termíny preddavkov sú stanovené takto:
 - a) 1. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 6. dňa v mesiaci;
 - b) 2. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 15. dňa v mesiaci;
 - c) 3. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 26. dňa v mesiaci;
 - d) ak posledný deň uvedených lehôt pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, posledným dňom lehoty je najbližší nasledujúci pracovný deň.
3. PPS vystavuje vyúčtovaciu faktúru za poplatok za poskytovanie SyS mesačne, najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za vyúčtovanie poplatku za SyS a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
4. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 7 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi faxom. Faktúra bude následne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. Ak deň splatnosti vyúčtovacej faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
5. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

5.6 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa zabezpečovania systémových služieb.

1. Za každý začatý deň omeškania platby je PPS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje NBS v prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca vo fixnej výške $1M \text{ BRIBOR} + 3 \% \text{ p.a.}$ (pri 360-dňovom účtovnom roku). Úrok z omeškania je splatný do 15 dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.
2. PPS je oprávnený obmedziť alebo prerušiť prenos elektriny do odberného alebo odovzdávacieho miesta Užívateľa po predchádzajúcom písomnom upozornení v prípade opakovaného neuhradenia faktúry za SyS v prospech PPS až do doby uhradenia dlžných faktúr.
3. Užívateľ má právo písomne alebo faxom reklamovať faktúru vystavenú PPS. Pri reklamácií faktúry je PPS povinný poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie do 20 dní od doručenia reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie

ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry.
Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní od dňa jej vyhotovenia.

6 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ÚČTOVANIA POPLATKU ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU

6.1 Podmienky účtovania poplatku za prevádzkovanie systému

1. Poplatok za náklady na prevádzkovanie systému uhrádzajú Užívatelia podľa Rozhodnutia Úradu.
2. Účtovanie poplatku za prevádzkovanie systému zabezpečuje PPS na základe Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy (ďalej len „Zmluva“).

6.2 Spôsob stanovenia cien za prevádzkovanie systému

1. Cena za prevádzkovanie systému je stanovená formou tarify za prevádzkovanie systému určenej Rozhodnutím Úradu.
2. Cena za prevádzkovanie systému sa účtuje a fakturuje PDS a výrobcovi elektriny na základe údajov o množstvách elektriny podľa kapitoly 5.2 bodu 1 až 4, ktoré je príslušný Užívateľ povinný PPS predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak Užívateľ tieto údaje neodovzdá.
3. Cena za prevádzkovanie systému sa účtuje a fakturuje koncovému odberateľovi priamo pripojenému do PS (ďalej len „Odberateľ“) na základe údajov nameraných alebo vyhodnotených PPS v odberných miestach Odberateľa. Ak koncový odberateľ má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, tarifa za prevádzkovanie systému tvorí súčasť dohodnutej ceny za dodávku elektriny. V takom prípade platbu za prevádzkovanie systému uhradí dodávateľ elektriny.
4. Tarifa je platná počas doby platnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, alebo iná všeobecne záväzná právna norma, stanovujúca odlišnú výšku alebo štruktúru tohto poplatku, PPS má právo účtovať zmenenú výšku alebo štruktúru poplatku od dňa vstupu do účinnosti stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu, či vo všeobecne záväznej právnej norme. Túto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, s účinnosťou od dátumu vstupu Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, do účinnosti, premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.
5. Zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti nového cenového Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, do účinnosti, pokiaľ sa nedohodnú inak.

6.3 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Poplatok za prevádzkovanie systému pre tarifu podľa kapitoly 6.2 uhradí Užívateľ formou jedného preddavku mesačne a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.
2. Preddavok sa vypočíta ako 50 % zo súčiny predpokladaného množstva elektriny nahláseného Užívateľom prislúchajúceho k tarife za prevádzkovanie systému a tarify za prevádzkovanie systému podľa kap 6.2. Preddavok bude uhradený vo výške a v termíne, podľa dohody o preddavkoch na poplatky za prevádzkovanie systému, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH.
3. Termín pre uhradenie preddavku je najneskôr do 5. kalendárneho dňa v mesiaci. Ak deň splatnosti preddavku pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti preddavku sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
4. Vyúčtovaciu faktúru PPS vystaví a odošle Užívateľovi faxom do 15. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za celú mesačnú čiastku poplatku za prevádzkovanie systému a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry bude odpočítaný preddavok prijatý na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
5. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
6. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 10 kalendárnych dní po jej odoslaní faxom Užívateľovi. Faktúra bude následne Užívateľovi zaslaná poštou na adresu jeho sídla. Závazok Užívateľa vyplývajúci zo schválenej faktúry je splnený pripísaním fakturovanej sumy na účet PPS.

6.4 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa účtovania a úhrady nákladov na prevádzkovanie systému.

1. Za každý začatý deň omeškania platby je PPS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca vo fixnej výške $1M \text{ BRIBOR} + 3 \% \text{ p.a.}$ (pri 360-dňovom účtovnom roku). Úrok z omeškania je splatný do 15 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná Užívateľovi doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.
2. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne alebo faxom. Pri reklamácií faktúry je PPS povinný do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné

konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní od dňa jej vyhotovenia.

7 PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

7.1 Podmienky poskytovania podporných služieb

1. Podporné služby (ďalej len „PpS“) sú služby, ktoré PPS nakupuje na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti ES SR, pričom výsledkom ich aktivácie je dodávka regulačnej elektriny.
2. Systémová služba (ďalej len „SyS“) je služba PPS, ktorá je potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území; pričom zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje PPS pre zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny.
3. Regulačná elektrina je elektrina, ktorá je obstaraná na zabezpečenie vyrovnania nerovnováhy sústavy a na zabezpečenie rovnováhy výroby a spotreby na trhu s elektrinou v reálnom čase.
4. PPS je podľa Zákona o energetike oprávnený nakupovať PpS potrebné na zabezpečenie poskytovania systémových služieb na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy.
5. PPS v súlade s Pravidlami trhu nakupuje PpS potrebné na zabezpečenie SyS od Poskytovateľov PpS (ďalej len „Poskytovateľ“), ktorí spĺňajú Technické podmienky a obchodné podmienky určené Prevádzkovým poriadkom, výberom z ich ponúk podľa Prevádzkového poriadku, s cieľom dosiahnuť minimálne náklady na zabezpečenie PpS a za transparentných a nediskriminačných podmienok, a to na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní PpS.
6. Technická spôsobilosť poskytovateľov PpS sa preukazuje certifikačným postupom stanoveným Technickými podmienkami.
7. Výrobcovia elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom nad 50 MW, sú v zmysle Zákona o energetike povinní inštalovať zariadenie pre poskytovanie PpS (podrobnosti upresňujú Technické podmienky) a na týchto zariadeniach taktiež PpS ponúkať a poskytovať.
8. Zmluva o poskytovaní PpS je rámcová (ďalej pre účely tejto kapitoly Prevádzkového poriadku len „Rámcová zmluva“) a vychádza z ustanovení Prevádzkového poriadku.
9. PPS uverejňuje aktuálnu verziu Rámcovej zmluvy na Internetovej stránke.
10. Rámcová zmluva určuje podmienky objednávania, nákupu a poskytovania PpS, na základe záväznej Objednávky PpS (ďalej len „Objedávka“), uskutočnenej akceptovaním ponuky Poskytovateľa Splnomocnencom pre Objedávku zo strany PPS podľa výsledkov jednotlivých

výberových konaní. Jednotlivé Objednávky, realizované v režime Rámcovej zmluvy, určujú minimálnu súvislú dobu poskytovania, rozsah a cenu poskytovaných PpS.

11. Akceptácia ponuky zo strany PPS je realizovaná buď písomne, v prípade dlhodobého zabezpečovania PpS, alebo elektronicky, v súlade s Rámcovou zmluvou a Pravidlami komunikácie prostredníctvom informačného systému PPS. Na žiadosť Poskytovateľa sú elektronicky akceptované ponuky Poskytovateľa potvrdené písomne vo forme Potvrdenia o akceptácii ponuky (ďalej len „Potvrdenie“).
12. Každá jednotlivá Objednávka je identifikovaná číslom obchodného prípadu, ktoré stanovuje PPS, a ktoré je uvedené v Potvrdení. V prípade, že ponuka PpS bola akceptovaná elektronicky v informačnom systéme PPS, je toto identifikačné číslo uvedené v Potvrdení. Objednávka je pre zmluvné strany záväzná momentom doručenia Poskytovateľovi, alebo v prípade elektronickej komunikácie okamžikom zaslania tejto akceptácie elektronicky, alebo jej sprístupnenia v informačnom systéme PPS. Ak nie je v príslušnej výzve k podaniu ponúk PpS alebo v dopyte po PpS uvedené inak, PPS má právo prijať len časť ponuky v stanovenom období, alebo neprijať žiadnu z predložených ponúk. Poskytovateľ potvrdzuje, že predložené ponuky na jednotlivé časové úseky PpS v rámci príslušného obchodného intervalu sú samostatné, a že akceptácia len časti ponúkaných časových úsekov PpS neznamenaá protinávrh zo strany PPS, ale Objednávku záväznú pre obe zmluvné strany.
13. PPS nakupuje PpS od ich Poskytovateľov. Nákup je organizovaný otvoreným, transparentným a nediskriminačným spôsobom voči všetkým Poskytovateľom v zmysle ustanovení Prevádzkového poriadku.
14. PPS sleduje pri nákupe PpS tieto ciele v danom poradí:
 - a) zabezpečenie kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny na úrovni PS v súlade so štandardmi definovanými v Technických podmienkach, a to najmä pri stanovení objemu požiadaviek na PpS;
 - b) minimalizácia nákladov na zabezpečovanie PpS;
 - c) minimalizácia nákladov spojených s obstaraním regulačnej elektriny.
15. Pravidlá nákupu PpS sa riadia nasledujúcimi princípmi:
 - a) otvorenosť - otvorenosť ku každému subjektu, ktorý preukázal a osvedčil splnenie požiadaviek na Poskytovateľa stanoveným postupom;
 - b) transparentnosť – všetky pravidlá a podmienky zabezpečovania PpS sú jasné, zrozumiteľné a zverejnené na Internetovej stránke;
 - c) nediskriminačný prístup – pravidlá výberových konaní sú rovnako záväzné pre všetky subjekty a ich ponuky, ako aj pre PPS;

- d) verifikovateľnosť všetkých postupov – existuje preukázateľná história všetkých dôležitých dát;
 - e) bezpečnosť všetkých prenášaných dát a zabezpečenie ich dôvernosti.
16. Poskytovateľ musí byť technicky spôsobilý predmetné služby na zariadeniach poskytujúcich PpS špecifikovaných v Rámcovej zmluve poskytovať a túto spôsobilosť musí preukázať postupmi stanovenými v Technických podmienkach v znení platnom k dátumu uzavretia Rámcovej zmluvy (certifikácia), alebo postupom dohodnutým s PPS. Počas poskytovania PpS musí spĺňať technické podmienky a kritériá stanovené v Prevádzkovom poriadku, v Technických podmienkach a Rámcovej zmluve.
 17. Ak zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa nespĺňa z dôvodov technickej poruchy stanovené podmienky, Poskytovateľ je povinný bezodkladne o tejto skutočnosti informovať PPS a dohodnúť ďalší postup ohľadom poskytovania PpS.
 18. Poskytovateľ sa nesmie zúčastniť žiadnych dohôd s inými Poskytovateľmi a/alebo subjektmi, ktoré by smerovali k obmedzeniu funkcií vznikajúceho trhového prostredia formou kartelových dohôd, iných ujedaní o cenách, alebo aj iných postupov smerujúcich k porušeniu ustanovení Obchodného zákonníka alebo Zákona o ochrane hospodárskej súťaže. Porušenie tejto povinnosti oprávňuje PPS k okamžitému odstúpeniu od Rámcovej zmluvy. V prípade, ak je indikované potenciálne zneužitie dominantného postavenia niektorého zo subjektov trhu, PPS odovzdáva relevantné informácie a analýzy Úradu alebo Ministerstvu.
 19. Každý Poskytovateľ, ktorý má uzatvorenú Rámcovú zmluvu, je povinný bezodkladne preukázateľným spôsobom oznamovať PPS akékoľvek zmeny v prevádzkyschopnosti certifikovaného zariadenia a v obmedzenej schopnosti poskytovať PpS oproti certifikovaným údajom. Túto povinnosť musí splniť vždy, a to bez ohľadu na skutočnosť, či zariadenie poskytujúce PpS práve poskytuje alebo má poskytovať PpS. Nesplnenie tejto povinnosti je závažným porušením zmluvného záväzku.
 20. PpS sú nakupované prostredníctvom výberového konania, ktoré je otvorené ponukám všetkých subjektov, ktoré majú pre dané zariadenie poskytujúce PpS platnú certifikáciu. PpS môžu byť ďalej nakupované aj priamou zmluvou, a to v prípadoch, keď je potreba služby časovo alebo miestne lokalizovaná do tej miery, že nie je možné dopytovať viacej subjektov alebo v prípadoch, keď vo výberových konaniach nebolo nakúpené dostatočné množstvo PpS.
 21. Poskytovateľ je povinný v termínoch stanovených PPS odovzdávať údaje pre prípravu a plánovanie prevádzky PS a analýzu bilancie ES SR, ktoré sa týkajú disponibility jeho zariadení poskytujúcich PpS a ich plánovanej prevádzky v nasledujúcom období, ako aj prípadných zmien technických parametrov zariadenia poskytujúceho PpS, a to najmä parametrov, ktoré ovplyvňujú poskytovanie PpS. Poskytovateľ odovzdáva PPS údaje v súlade s požiadavkami PPS.

22. Miestom plnenia je pre každé zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľ a dohodnuté odovzdávacie miesto osadené meraním, ktoré je vyznačené a opísané v Rámcovej zmluve. Miestom pre odovzdanie dát pre vyhodnotenie poskytovania PpS je vstup do databázy riadiaceho systému SED.
23. V prípade zariadení poskytujúcich PpS vyvedených do sietí mimo PS, Poskytovateľ zabezpečí najneskôr 30 dní pred nadobudnutím účinnosti Rámcovej zmluvy u príslušnej PDS prístup PPS k údajom obchodného merania zariadenia prostredníctvom internetovej aplikácie prevádzkovej subjektom, ktorý zabezpečuje obchodné meranie v DS, schémy zapojenia a umiestenia meracích miest vyvedenia výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, ako aj prístup oprávnených pracovníkov PPS, alebo osôb poverených PPS k meraciemu zariadeniu za účelom kontroly meracích prístrojov. Poskytovateľ je povinný pre potreby PPS vyplniť a zaslať odpočtové listy v dohodnutej forme z priebežného merania podľa dohodnutých meracích schém.
24. Poskytovateľ sa zaväzuje, že na zariadeniach, ktoré poskytujú PpS, dodrží konštantný diagramový bod (ďalej len „Pdg“) vo výške, ktorá bola stanovená posledne platnou PP. Prechod na inú hodnotu Pdg je povolený iba počas prvých 5 minút v hodine a posledných 5 minút v hodine, pokiaľ nie je Technickými podmienkami alebo Zmluvou stanovené inak.
25. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu na svorkách alebo na prahu podľa spôsobu regulácie prepojené s RIS SED.
26. Poskytovateľ PpS môže vytvárať fiktívne bloky pre poskytovanie PpS.
27. Fiktívnym blokom je skupina elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS, ktoré sú pre účely PpS riadené ako jedno zariadenie poskytujúce PpS a spĺňa podmienky pre poskytovanie PpS fiktívnym blokom stanovené v Technických podmienkach.
28. Všetky uvedené údaje pre potreby PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bezplatne.
29. Rámcová zmluva musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:
 - a) cenu za PpS alebo spôsob stanovenia ceny;
 - b) cenu za regulačnú elektrinu alebo spôsob jej stanovenia pre jednotlivé hodiny;
 - c) spôsob platby vrátane záloh;
 - d) podmienky stanovenia a upresnenia výšky dodávaných PpS a ich alokáciu na elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS v jednotlivých etapách prípravy prevádzky;
 - e) postupy a podmienky vyhodnotenia PpS;
 - f) dobu trvania Rámcovej zmluvy, podmienky odstúpenia od Rámcovej zmluvy a podmienky ukončenia dodávky PpS;
 - g) spôsob riešenia sporov;

- h) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Rámcovej zmluvy;
 - i) zoznam odberných alebo odovzdávacích miest, v ktorých môže byť PpS dodávaná.
30. Zmluva o obstaraní regulačnej elektriny (ďalej pre účely tejto kapitoly Prevádzkového poriadku len „Zmluva na RE“) vychádza z ustanovení Prevádzkového poriadku.
31. Zmluva na RE určuje podmienky obstarania regulačnej elektriny, ktorá je obstaraná PPS na zabezpečenie rovnováhy spotreby a výroby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny. Rámcová zmluva a Zmluva na RE sú zmluvami vzájomne závislými.
32. Zmluva na RE musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:
- a) spôsob zabezpečenia a aktivácie regulačnej elektriny;
 - b) postupy vyhodnotenia regulačnej elektriny;
 - c) cenu regulačnej elektriny;
 - d) spôsob zúčtovania regulačnej elektriny;
 - e) platobné a fakturačné podmienky;
 - f) riešenie sporov;
 - g) spôsoby komunikácie;
 - h) platnosť zmluvy a ukončenie zmluvy.

7.2 Definície podporných služieb z hľadiska predmetu služby

7.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (PRV)

1. Poskytovaním primárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre primárnu reguláciu v zmysle Technických podmienok. Rezerváciou primárneho regulačného výkonu sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie primárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná.

7.2.2 Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV)

1. Poskytovaním sekundárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre sekundárnu reguláciu v zmysle Technických podmienok. Rezerváciou sekundárneho regulačného výkonu sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie v sekundárnej regulácii v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná.

2. Regulačné pásmo sekundárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej sekundárnej regulácie a z výkonu zápornej sekundárnej regulácie, ktoré sú symetricky rozložené okolo P_{dg} zaslaného Poskytovateľom. Rýchlosti zaťažovania a rýchlosti odľahčovania v regulačnom pásme sekundárnej regulácie pre jednotlivé elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS určuje Poskytovateľ s rešpektovaním požiadaviek v zmysle Technických podmienok. Súčet regulačných pásiem sekundárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS Poskytovateľa, zapojených do sekundárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo sekundárnej regulácie Poskytovateľa.

7.2.3 Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová kladná (TRV30MIN+) a záporná (TRV30MIN-)

1. Poskytovaním terciárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného pásma terciárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná.
2. Rezerváciou dohodnutej hodnoty regulačného pásma sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre využitie v terciárnej regulácii. Využitím terciárnej regulácie sa rozumie riadenie činného výkonu elektroenergetického zariadenia poskytujúceho PpS v jeho regulačnom pásme terciárnej regulácie RIS SED alebo na základe príkazu dispečera SED.
3. Regulačné pásmo terciárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej terciárnej regulácie alebo z výkonu zápornej terciárnej regulácie. Toto regulačné pásmo sa znižuje o regulačné pásmo primárnej regulácie a regulačné pásmo sekundárnej regulácie, pokiaľ sú tieto podporné služby na elektroenergetickom zariadení poskytujúcom PpS poskytované, a to po dobu, pokiaľ sú poskytované súčasne s terciárnou reguláciou. Súčet regulačných pásiem terciárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS Poskytovateľa, zapojených do terciárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo terciárnej regulácie Poskytovateľa.
4. Poskytovateľ musí byť schopný reagovať na príkazy SED 30 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny, v ktorej poskytuje TRV30MIN.

7.2.4 Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a záporná (TRV10MIN-)

1. Poskytovaním TRV10MIN kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa, udržiavanie nepretržitej pohotovosti k ich aktivácii, a prevádzka na výkone podľa potrieb PPS vyjadrených signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera SED, a to podľa podmienok uvedených v Technických podmienkach. Poskytovateľ garantuje prevádzku po dobu stanovenú v Technických podmienkach alebo v podmienkach výberového konania, a to aj v prípade, keď

požiadavka na prevádzku presiahne do obdobia, v ktorom už služba nie je poskytovaná. Dodávka, resp. odber elektriny na pokyn SED bude vyhodnotená ako dodávka regulačnej elektriny. V prípade úspešnej aktivácie bude poskytovateľovi uhradená aj cena za poskytovanie PpS od poslednej obchodnej hodiny až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.

7.2.5 Terciárna regulácia činného výkonu hodinová (TRVHOD)

1. Poskytovaním TRVHOD sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na elektroenergetických zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa, pričom maximálna prípustná doba pre nábeh na požadovaný výkon je uvedená v Technických podmienkach, prípadne v podmienkach výberového konania. Minimálna garantovaná doba dodávky regulačnej elektriny zo strany Poskytovateľa je 36 hodín od nabehnutia na požadovaný výkon, a to aj v prípade, keď požiadavka na prevádzku presiahne do obdobia, v ktorom už služba nie je poskytovaná. Dodávka elektriny na pokyn SED bude vyhodnotená ako dodávka regulačnej elektriny. V prípade úspešnej aktivácie bude poskytovateľovi uhradená cena za poskytovanie PpS od poslednej obchodnej hodiny až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.

7.2.6 Diaľková regulácia napätia (DRN)

1. Poskytovaním diaľkovej regulácie napätia sa rozumie rezervácia a využitie regulačného rozsahu jalového výkonu bloku pre reguláciu napätia a jalových výkonov.
2. Rezerváciou regulačného rozsahu sa rozumie jeho nepretržitá pripravenosť pre využitie v rámci regulácie napätia. Využitím regulácie napätia bloku sa rozumie riadenie jalového výkonu elektrárenského bloku, alebo skupiny blokov v jeho regulačnom rozsahu, regulátorom napätia v danej lokalite prenosovej sústavy a/alebo príkazmi SED.

7.2.7 Štart z tmy

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

7.2.8 Havarijná výpomoc

1. Havarijnou výpomocou sa rozumie výpomoc zo alebo do susednej synchronne pracujúcej sústavy pre zabezpečenie systémových služieb primárnej, sekundárnej a terciárnej regulácie na základe zmluvy uzatvorenej medzi PPS a prevádzkovateľom susednej PS. Táto služba nie je certifikovaná, pretože rezervovaný výkon je garantovaný prevádzkovateľom susednej PS a preukázanie kvality a technických charakteristík vyplýva z multilaterálnej zmluvy (MLA) medzi prevádzkovateľmi sústav prepojených v rámci UCTE, ktorá stanovuje záväzné technické požiadavky, podmienky a parametre.

7.2.9 Podrobnosti k charakteristikám PpS

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

7.3 Vymedzenie okruhu subjektov oprávnených ponúkať PpS

1. Poskytovateľom PpS je každý prevádzkovateľ zariadenia poskytujúceho PpS, ktorý má na dané zariadenie poskytujúce PpS platný certifikát v zmysle Technických podmienok a má uzatvorenú s PPS Rámcovú zmluvu.
2. Podmienkou pre samotné poskytovanie služieb je predloženie platného certifikátu v zmysle Technických podmienok na poskytovanú službu a „protokolu o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov“ pripojenia do RIS SED s tým, že možné zahájenie poskytovania služby bude stanovené PPS najneskôr do 10 pracovných dní od predloženia Protokolu.

7.4 Postup Žiadateľa o poskytovanie PpS

1. Zúčastnení o poskytovanie PpS, ktorí doposiaľ neposkytovali PpS, postupujú nasledovne:
 - a) predložia PPS Žiadosť o prerokovanie možnosti poskytovania PpS (ďalej len „Žiadosť“);

- b) na základe Žiadosti stanoví PPS termín rokovania spolu so zoznamom technických údajov zariadení poskytujúcich PpS Žiadateľa potrebných k rokovaniu. PPS musí navrhnúť dátum rokovania do 30 dní od obdržania Žiadosti;
 - c) na rokovaní predloží Žiadateľ požadované údaje. PPS informuje Žiadateľa o základných požiadavkách na Poskytovateľa. Zápisom z rokovania sa stanoví záväzný harmonogram krokov pri predložení certifikácie zariadení poskytujúcich PpS Žiadateľa a overenie komunikačných trás a pripojenie do RIS SED podľa Technických podmienok;
 - d) Žiadateľ predloží PPS certifikát zariadenia poskytujúceho PpS pre ponúkanú podpornú službu, ktorý vydala certifikačná autorita v súlade so znením Technických podmienok;
 - e) Žiadateľ, spolu s PPS, overí priechodnosť komunikačných trás medzi RIS SED a zariadením poskytujúcim PpS Žiadateľa;
 - f) PPS uskutoční prípravu RIS SED na pripojenie nového zariadenia poskytujúceho PpS. Spolu so Žiadateľom upresní harmonogram testov zariadení poskytujúcich PpS;
 - g) PPS uskutoční pripojenie zariadenia poskytujúceho PpS do RIS SED a spolu so Žiadateľom vykoná kontrolu spojenia a funkčné testy riadenia zariadenia poskytujúceho PpS;
 - h) v prípade úspešných testov vystaví SED protokol o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov;
 - i) Žiadateľ predloží PPS tieto dokumenty:
 - i) certifikát služby;
 - ii) protokol o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov;
 - iii) súhlas PDS s poskytnutím dát z meraní (v prípade, ak ide o zariadenie poskytujúce PpS pripojené do DS);
 - iv) aktuálny výpis z obchodného registra.
2. Na základe predložených dokumentov PPS uzatvorí s Poskytovateľom Rámcovú zmluvu.
 3. PPS môže uzatvoriť Rámcovú zmluvu aj v prípade, ak na zariadení poskytujúcom PpS Žiadateľa úspešne prebieha certifikácia, a plánované ukončenie certifikácie a spojenia a funkčných testov predchádza termínu očakávaného poskytovania PpS.

7.5 Časové horizonty pre nákup PpS

1. PPS nakupuje podporné služby v časových horizontoch zodpovedajúcich etapám plánovania prevádzky PS, s cieľom zabezpečiť nevyhnutné množstvo PpS primerané očakávanej prevádzke ES SR a miere neistôt vyplývajúcich z daného časového horizontu. Rozdelenie

obstarávania PpS do jednotlivých etáp z hľadiska požadovaného objemu je stanovené taktiež s ohľadom na efektívnosť nákupu a dosiahnutie minimálnych celkových nákladov.

2. PPS nakupuje podporné služby lokálneho charakteru (diaľkové riadenie napätia a štart z tmy) vo väzbe na štúdiu rozvoja a dlhodobé plány prevádzky PS v časovom horizonte 1 až 10 rokov. Pretože ide o zmluvy, ktoré sú špecifické pre každý jednotlivý prípad, časový režim nákupu a obdobie poskytovania sú stanovené individuálne, s rešpektovaním stredno- a dlhodobých plánov prevádzky zariadení Poskytovateľa a zariadení PS.
3. PpS v oblasti činného výkonu sú nakupované vo výberových konaniach v týchto časových horizontoch:
 - a) viacročný nákup – PpS sú požadované na obdobie 2 až 5 rokov. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby v stanovených časových pásmach v rámci každého roku. Najkratším časovým pásmom v rámci roku je jeden energetický týždeň (začína sobotou 0:00 a končí piatkom 24:00). Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vybrané s cieľom minimalizácie nákladov za celé požadované obdobie. Viacročné výberové konanie je vyhlasované vždy na celé kalendárne roky a to najneskôr 40 dní pred začiatkom prvého kalendárneho roku požadovaného obdobia;
 - b) ročný nákup – PpS sú požadované na obdobie jedného kalendárneho roku. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby pre jednotlivé energetické týždne roku v (začína sobotou 0:00 a končí piatkom 24:00). Minimálne časové pásma v rámci energetického týždňa sú pracovné a nepracovné dni týždňa. Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. PPS uverejňuje očakávanú výšku výkonov potrebnú na zabezpečenie jednotlivých druhov PpS podľa kapitoly 7.18. Ročné výberové konanie je vyhlasované vždy na celé kalendárne roky a to najneskôr 30 dní pred začiatkom prvého kalendárneho mesiaca požadovaného roku. Ponuky sú vybrané v každom energetickom týždni a časovom období týždňa podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 7.7;
 - c) strednodobý nákup – PpS sú požadované na viac ako jeden kalendárny deň a menej ako jeden kalendárny rok. Predmetom dopytu je dodávka požadovanej služby v stanovených časových pásmach v rámci požadovaného obdobia alebo hodinová dodávka. Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vybrané v každom dielčom časovom období samostatne podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 7.7;
 - d) denný nákup – PpS sú požadované na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa;
 - e) operatívny nákup PpS počas dňa – v prípade náhleho nedostatku PpS v priebehu dňa môže PPS požadovať PpS na jednotlivé obchodné hodiny a to najviac na nasledujúcich

36 obchodných hodín. Požiadavka a dohodnutie nákupu je realizovaná telefonicky a/alebo e-mailom, prípadne prostredníctvom informačného systému PPS, a to priamo voči Poskytovateľovi alebo Poskytovateľom, ktorí podľa platnej dennej prípravy prevádzky odovzdanej SED majú požadovaný výkon požadovaných PpS k dispozícii, a ktorých lokalizácia zodpovedá okamžitým potrebám PPS;

4. Havarijná výpomoc zo zahraničnej PS je dohodnutá so susedným PPS obvykle na obdobie najmenej jedného kalendárneho roku. PPS môže túto zmluvu dohodnúť aj na dobu neurčitú. V takom prípade musí byť v zmluve stanovená výpovedná lehota a to najviac 6 kalendárnych mesiacov. V tejto zmluve je vždy dohodnutá maximálna výška dodávky (MW), ktorá je predmetom havarijnej výpomoci. Táto zmluva je dvojstranná a stanovuje na recipročnom základe obojstranný záväzok oboch PPS k poskytnutiu výpomoci. Podmienky zmluvy sú vždy dohodnuté individuálne.
5. Štatistické údaje uverejňuje PPS na Internetovej stránke na základe vyhodnotenia dodávky podporných služieb podľa kapitoly 7.8 a ich fakturácie podľa kapitoly 7.15 pre každý kalendárny mesiac najneskôr do konca nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

7.6 Spôsob nákupu jednotlivých PpS

1. Pre nákup PpS v potrebnej výške používa PPS mechanizmy výberových konaní na otvorenom a nediskriminačnom princípe a to pre:
 - a) dlhodobé a strednodobé časové horizonty;
 - b) denný nákup PpS;
 - c) operatívny nákup PpS počas dňa.
2. V prípade, ak v opakovanom výberovom konaní nie je ponúknutý dostatok PpS, PPS má právo na priame dohodnutie podmienok ich poskytovania s individuálnym Poskytovateľom.
3. PPS nakupuje najmä nasledujúce druhy PpS v zodpovedajúcich parametroch:
 - a) podporné služby systémového charakteru;
 - i) primárna regulácia činného výkonu;
 - ii) sekundárna regulácia činného výkonu;
 - iii) terciárna regulácia činného výkonu;
 - (1) 10 minútová;
 - (2) 30 minútová;
 - (3) hodinová.

- b) podporné služby lokálneho charakteru;
 - i) diaľková regulácia napätia;
 - ii) štart z tmy;
 - c) havarijná výpomoc zo synchronne pracujúcich sústav.
4. PpS v skupine a) budú zabezpečované prostredníctvom mechanizmov dlhodobého a strednodobého výberového konania, priamych nákupov, denného nákupu a operatívneho nákupu PpS počas dňa s tým, že cena za službu je cenou, ktorá je vytváraná ponukovými cenami a pomerom ponuky a dopytu na tomto trhu, ako aj rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom. PPS sa môže rozhodnúť zaradiť do výberového konania aj garantovanú havarijnú dodávku regulačnej elektriny podľa kapitoly 7.11.
 5. PpS v skupine b), budú nakupované na základe dlhodobých zmlúv s Poskytovateľmi vybranými na základe lokálnych potrieb PpS. Cena PpS v skupine b) bude stanovená dvojstranným rokovaním PPS a možného Poskytovateľa na základe kalkulácie nákladov spojených so zabezpečením PpS a primeraného zisku na strane možného Poskytovateľa s rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom. Podmienkou uzatvorenia zmluvy je kalkulácia nákladov na poskytovanie PpS na konkrétnom zariadení poskytujúcom PpS, ktorú predkladá Poskytovateľ, a ktorá musí byť odsúhlasená PPS.
 6. Objem PpS dopytovaných prostredníctvom výberových konaní alebo prostredníctvom priamych nákupov je stanovený zo strany PPS vo väzbe na celkový objem potrieb tak, aby bolo zabezpečené pokrytie potrieb pri dosiahnutí čo najnižších nákladov.
 7. Podmienkou ponúkania PpS je uzatvorenie Rámcovej zmluvy medzi PPS a Poskytovateľom. Štandardná Rámcová zmluva je zverejnená na Internetovej stránke a vymedzuje podrobné podmienky a zmluvné vzťahy medzi PPS a Poskytovateľom, s výnimkou konkrétneho množstva poskytovanej služby, ktoré je predmetom konkrétnej Objednávky. Poskytovateľ, ktorý doposiaľ PpS neposkytoval, alebo ktorému skončila účinnosť jeho doterajšej zmluvy, musí Rámcovú zmluvu o poskytovaní PpS uzatvoriť najneskôr do dňa podania ponuky do výberového konania, ak nie je v podmienkach výberového konania uvedené inak, a/alebo do 2 dní pred dňom poskytovania v prípade ponuky PpS v rámci denného nákupu PpS.

7.6.1 Výberové konanie

7.6.1.1 Vyhlásenie výberového konania

1. PPS vyhlasuje výberové konanie na Internetovej stránke alebo prostredníctvom informačného systému PPS.
2. Vyhlásenie výberového konania obsahuje:

- a) podrobné podmienky výberového konania, najmä:
 - i) označenie požadovanej PpS;
 - ii) obdobie, na ktoré je služba požadovaná;
 - iii) definície špecifických časových úsekov, pre ktoré je služba požadovaná;
 - iv) veľkosť požadovanej služby (MW rezervovaného pásma);
 - v) cenové podmienky (stanovené cenové limity, štruktúra ponúkanej ceny);
 - vi) spôsob a presný formát podania ponuky;
 - vii) deň a hodinu uzávierky pre príjem ponúk;
 - viii) minimálnu dobu záväznosti ponúk;
 - ix) termín a spôsob vyrozumienia o výsledku výberu;
 - x) spôsob vyhodnotenia výberového konania a váhové kritériá kriteriálnej funkcie výberu;
 - xi) postup pri objednávaní PpS;
 - xii) maximálny počet ponúk;
 - b) formulár prehlásenia ponúkajúceho, ktorý obsahuje prihlásenie do výberového konania a záväzok platnosti ponuky a zodpovednosti za škody spôsobené odstúpením od ponuky;
 - c) Rámcovú Zmluvu o poskytovaní PpS;
 - d) Zmluvu na dodávku regulačnej elektriny;
3. PPS zverejní uvedené dokumenty v deň odoslania výzvy na Internetovej stránke.
 4. Minimálna doba od zverejnenia dopytu do uzávierky podania ponúk predstavuje :
 - a) v prípade viacročného výberového konania 21 dní;
 - b) v prípade ročného výberového konania 14 dní;
 - c) v prípade výberového konania na obdobie kratšie ako 1 rok je minimálna doba určená s ohľadom na potreby PPS zabezpečiť dané služby v potrebnom termíne.

7.6.1.2 Spôsob podávania ponúk do výberového konania

1. Presný spôsob podávania ponúk je bližšie špecifikovaný v dokumentácii výberového konania.
2. V prípade, ak boli ponuky zadané prostredníctvom informačného systému PPS, sú prekontrolované z vecného hľadiska ihneď po odoslaní ponuky. V prípade, že ponuka nespĺňa podmienky výberového konania, je vrátená Poskytovateľovi spolu s dôvodom jej zamietnutia.

7.6.1.3 *Vyhodnotenie výberového konania*

1. PPS uskutoční vyhodnotenie ponúk a oznámi výsledok výberového konania v termínoch stanovených príslušnými dokumentmi výberového konania. PPS zašle každému ponúkajúcemu, ktorého ponuka bola prijatá, súčasne s výsledkom výberového konania aj zaväznú Objednávku v rozsahu prijatej ponuky.
2. PPS si vyhradzuje právo kedykoľvek v dobe od vyhlásenia výberového konania do oznámenia jeho výsledkov toto výberové konanie zrušiť, prijať len časť jednotlivých ponúk alebo neprijať žiadnu ponuku. Účasť vo výberovom konaní nezakladá nárok ponúkajúceho na úhradu akýchkoľvek nákladov alebo výdavkov vyplývajúcich z účasti na tomto výberovom konaní.
3. Objemy PpS, ktoré sa nepodarilo zaistiť na úrovni ročného výberového konania, môžu byť zaistené vo výberovom konaní, ktoré sa podľa rovnakých princípov ako ročné výberové konanie vyhlasuje na obdobie najmenej jedného týždňa.

7.6.1.4 *Nedodržanie kontraktu z výberového konania*

1. V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný dodržať zmluvné záväzky, je povinný túto skutočnosť bezodkladne oznámiť PPS.
2. Poskytovateľ pri nahlasovaní neplnenia záväzku uvedie dôvody neplnenia, druh PpS a nové hodnoty výkonu, ktoré je schopný poskytnúť.
3. Neplnenie je schvaľované PPS. V prípade akceptácie neplnenia zo strany PPS dôjde k zníženiu hodnôt výkonov dohodnutých v kontraktoch poskytovateľa.
4. PPS má právo v prípade nedodržania zmluvných záväzkov udeliť Poskytovateľovi sankciu podľa kapitoly 7.9.

7.6.2 Priame zmluvy na nákup PpS

1. PPS navrhne Poskytovateľovi uzatvorenie priamej zmluvy na nákup PpS písomne, pričom návrh je adresovaný do sídla Poskytovateľa. Návrh obsahuje vymedzenie PpS, jej objemu, obdobie poskytovania a ďalších podmienok. Na základe tohto návrhu a špecifických podmienok poskytovania je následne uzatvorená zmluva.
2. Priama zmluva na nákup PpS v oblasti regulácie činného výkonu (primárna regulácia, sekundárna regulácia, terciárna regulácia) je obvykle uzatváraná na obdobie maximálne jedného kalendárneho roka.
3. Priama zmluva na nákup PpS "ďalšková regulácia napätia" a "štart z tmy" môže byť uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov. Pokiaľ je zmluva

uzatvorená na dobu viac ako 5 rokov, musí obsahovať podmienky a záväzok obnovenia certifikácie v zmysle Technických podmienok.

4. V prípade, ak nedôjde k dohode o cene požadovanej PpS a službu nie je možné zabezpečiť od iného Poskytovateľa, PPS oznámi túto skutočnosť Úradu a Ministerstvu.

7.6.3 Denný nákup PpS

1. Denný nákup PpS môže byť organizovaný na každú obchodnú hodinu nasledujúceho obchodného dňa a bude zabezpečovať objem PpS, ktorý zostáva naplniť do celkovej výšky potrieb.
2. Denný nákup je zabezpečovaný najmä keď dôjde k výpadku PpS bez toho, aby Poskytovateľ zabezpečil náhradu na svojich alebo zmluvne zabezpečených zariadeniach poskytujúcich PpS, ale aj v prípade náhleho zvýšenia potrieb PpS s ohľadom na situáciu v riadení sústavy.
3. PPS uverejňuje na Internetovej stránke, prípadne prostredníctvom informačného systému PPS, požadovaný objem jednotlivých PpS do denného nákupu pre každú obchodnú hodinu v termíne stanovenom v pravidlách zverejnených na Internetovej stránke, PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
4. Denný nákup prebieha elektronicky prostredníctvom informačného systému PPS a v prípade, že nie je k dispozícii prostredníctvom e-mailu.
5. Denný nákup prostredníctvom informačného systému PPS alebo e-mailu prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na Internetovej stránke.
6. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov denného nákupu zrušiť denný nákup všetkých PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia denného nákupu budú o tejto skutočnosti všetci účastníci upovedomení.

7.7 Spôsob výberu ponúk na podporné služby a kritérium ich výberu

7.7.1 Štruktúra cenovej ponuky

1. Cenové ponuky sú pre jednotlivé služby štruktúrované nasledovne:

7.7.1.1 Primárna regulácia výkonu bloku

1. Ponuková cena pre PRV predstavuje cenu za držanie disponibilít výkonu a jej využívanie. Je stanovená v SK/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.7.1.2 Sekundárna regulácia výkonu bloku

1. Ponuková cena pre SRV predstavuje cenu za držanie disponibilít výkonu a jej využívanie RIS SED v celom ponúkanom rozsahu bez ohľadu na skutočné využitie. Je stanovená v SK/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.7.1.3 Terciárna regulácia výkonu bloku 10 minútová

1. Ponuková cena za službu TRV10MIN+ alebo TRV10MIN- predstavuje cenu za držanie disponibilít výkonu v SK/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.7.1.4 Terciárna regulácia výkonu bloku 30 minútová

1. Ponuková cena pre TRV30MIN+ alebo TRV30MIN- predstavuje cenu za držanie disponibilít výkonu v SK/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.7.1.5 Terciárna regulácia výkonu bloku hodinová

1. Ponuková cena za službu TRVHOD predstavuje cenu za držanie disponibilít výkonu v SK/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.7.2 Vyhodnotenie výberových konaní

7.7.2.1 Vyhodnotenie ročných výberových konaní

1. Pre vyhodnotenie ročného výberového konania je pre každé výberové konanie menovaná komisia. Úlohou komisie je:
 - a) uskutočniť kontrolu prevzatia ponúk – komisia kontroluje neporušenosť obálok s ponukami, počet dodaných vyhotovení a včasnosť podania ponuky. Ponuky nespĺňajúce podmienky sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo s dôvodom vyradenia je súčasťou zápisu z rokovania komisie;
 - b) uskutočniť kontrolu vecnej správnosti ponúk – komisia otvorí obálky a skontroluje náležitosti ponuky podľa dokumentácie výberového konania. Ponuky, ktoré nespĺňajú podmienky, sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo dôvodom vyradenia je súčasťou zápisu z rokovania komisie;

- c) uskutočniť vyhodnotenie ponúk – komisia uskutoční vyhodnotenie ponúk v súlade s kritériami vyhodnotenia stanovenými v dokumentácii výberového konania. Vyhodnotenie zahŕňa poradie ponúk podľa hodnotiaceho kritéria a odporúčanie k akceptácii ponúk, alebo ich častí, v súlade s príslušnou dokumentáciou výberového konania.
2. Písomný zápis z každého zasadania komisie a jednotlivých krokov je vyhodnotený a podpísaný všetkými členmi komisie.
3. PPS rozhodne o akceptácii ponúk a nákupe PpS na základe odporúčania výberovej komisie. Dohodnutou cenou PpS akceptovanou na základe výberového konania je vždy ponuková cena Poskytovateľa.
4. V prípade vyhlásenia výberového konania na viac ako 1 rok, je nutný súhlas Úradu. Po vyhodnutí takéhoto viacročného výberového konania je PPS povinný zverejniť na Internetovej stránke informáciu o objemoch nakontrahovaných PpS.

7.7.2.2 Vyhodnotenie mesačných výberových konaní

1. Vyhodnotenú sú všetky ponuky, ktoré splnili podmienky výberového konania. Vyhodnotenie prebieha v súlade s kritériami vyhodnotenia, ktoré boli stanovené v podmienkach výberového konania.
2. Procesom vyhodnotenia sú prijaté ponuky zoradené podľa kriteriálnej ceny. V prípade zhodnej kriteriálnej ceny sú ponuky ďalej zoradené podľa ďalších parametrov, ktoré sú bližšie opísané v kapitole 7.7.3. Zoradené ponuky sú postupne akceptované až do naplnenia dopytovaného objemu PpS, prípadne do akceptovania všetkých prijatých ponúk. Dohodnutou cenou PpS, akceptovanou na základe výberového konania je vždy ponuková cena Poskytovateľa.

7.7.2.3 Vyhodnotenie ponúk pri dennom nákupe

1. Vyhodnotenie ponúk pri dennom nákupe je uskutočňované na základe e-mailom, faxom alebo telefonicky odovzdaných ponúk, prípadne automaticky prostredníctvom informačného systému PPS podľa zverejnených Pravidiel. Výsledky vyhodnotenia odsúhlasí zodpovedný pracovník PPS a zašle ich ponúkajúcim.
2. Dohodnutou cenou podpornej služby je ponuková cena akceptovanej ponuky Poskytovateľa.

7.7.3 Kritérium výberu ponúk

1. Kritériom výberu ponúk je kriteriálna cena.

2. Kriteériálna cena je stanovená pre každú jednotlivú podpornú službu a každý časový úsek definovaný v dokumentácii výberového konania.
3. Váhové koeficienty stanovuje PPS pre každé výberové konanie zvlášť a zverejňuje ich ako neoddeliteľnú súčasť dokumentácie výberového konania.
4. PPS má právo rozšíriť kritériá výberu, avšak 1. kritériom je vždy kriteériálna cena.
5. V prípade, že pri vyhodnocovaní sú dve ponuky so zhodnou kriteériálnou cenou, o poradí ponúk rozhoduje čas podania ponuky.

7.8 Postupy vyhodnotenia objemu dodaných PpS

1. PPS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS, súčasne s trvalou kontrolou kvality týchto PpS podľa podmienok stanovených v Technických podmienkach.

7.9 Sankcie za neplnenie dohodnutej dodávky PpS

1. V prípadoch opakovaného neposkytnutia PpS, PPS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa a vyzve ho, aby zabezpečil nápravu v najkratšej možnej dobe, a do doby zabezpečenia nápravy danú PpS na dotyčnom zariadení poskytujúcom PpS neposkytoval. Pokiaľ je zariadenie poskytujúce PpS aj napriek tomuto upozorneniu naďalej zaradované do PP pre poskytovanie danej PpS a naďalej vykazuje jej opakované neplnenie, PPS oznámi Poskytovateľovi, že predmetné zariadenie poskytujúce PpS nie je po dobu uvedenú v oznámení, ale najviac po dobu 60-tich dní, považované za technicky spôsobilé poskytovať danú PpS. V priebehu tejto doby má PPS právo odmietnuť prijatie ponuky danej PpS z tohto zariadenia poskytujúceho PpS.
2. Poskytovateľ sa dopustí porušenia Rámcovej zmluvy, na ktorú sa vzťahujú sankcie vo forme zmluvnej pokuty, pokiaľ:
 - a) Poskytovateľ v týždennej alebo dennej PP upresní PpS na ním prevádzkovaných zariadeniach poskytujúcich PpS tak, že celková výška PpS na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa je nižšia ako zmluvná hodnota dohodnutá podľa Zmluvy, resp. Objednávky na daný druh PpS a hodinu bez toho, aby toto bolo odsúhlasené PPS;
 - b) Poskytovateľ uvádza PPS do omylu tým, že v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, o ktorých v dobe odovzdania príslušnej PP vie alebo má vedieť, že budú mimo prevádzky, alebo o ktorých preukázateľne podľa všetkých okolností vedel, alebo mal vedieť, že s ohľadom na technický stav nebudú schopné PpS dodať.

Rezervovaný výkon na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušnej hodine rovný 0;

- c) Poskytovateľ v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS na ktorých v čase odovzdania príslušnej PP nie je dočasne oprávnený poskytovať PpS z dôvodov neplnenia kvalitatívnych podmienok poskytovania PpS. Rezervovaný výkon na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušných hodinách rovný 0;
 - d) Poskytovateľ v priebehu dňa v rozpore so schválenou dennou PP obmedzí poskytovanie PpS, bez toho, aby dôvodom bola porucha príslušného zariadenia Poskytovateľa, ktoré poskytuje PpS, a ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS alebo na danom zariadení poskytujúcom PpS prípadne porucha vedenia, ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS na danom zariadení poskytujúcom PpS;
3. V prípade porušenia zmluvných povinností podľa bodu 2 tohto článku má PPS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne:
- a) ak Poskytovateľ najneskôr do 5. kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca (M-1) oznámi PPS zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, dohodnutej v rámci ročného výberového konania, tak výška zmluvnej pokuty je 0% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS;
 - b) ak Poskytovateľ v týždennej PP podľa kapitoly 7.14 bodu 5, resp. bodu 6 oznámi PPS zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, dohodnutej v rámci ročného resp. mesačného výberového konania, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 30% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej ponukovej ceny zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel;
 - c) ak Poskytovateľ v dennej PP podľa kapitoly 7.14 bodu 7 oznámi PPS zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, dohodnutej v rámci ročného resp. mesačného výberového konania, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 50% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej ponukovej ceny zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel;
 - d) ak Poskytovateľ podľa kapitoly 7.14 bodu 9 oznámi PPS zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, dohodnutej v rámci ročného, mesačného resp. denného výberového konania, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 100% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej ponukovej ceny zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel;
4. Ak je pri poskytovaní PpS v danom mesiaci vyhodnotená neúspešná aktivácia, celková mesačná platba Poskytovateľovi za danú službu môže byť znížená o 10% platby

odpovedajúcej počtu hodín od poslednej úspešnej aktivácie v danom kalendárnom mesiaci, prípadne od začiatku mesiaca.

5. Ak bola doba poskytovania PpS vyhodnotená podľa kapitoly 7.8 v jednotlivjej hodine nižšia ako 60 minút, bude Poskytovateľovi uhradená cena iba za tie minúty, kedy PpS preukázateľne poskytoval. Ak bola takto vyhodnotená doba poskytovania v jednotlivjej hodine nižšia ako 45 minút, je PPS oprávnený účtovať zrážku vo výške 50% zmluvnej ceny za každú minútu, kedy bola PpS vyhodnotená ako neposkytovaná.
6. Pokiaľ došlo k nepohotovosti zariadenia poskytujúceho PpS, (a povinnosť poskytovať PpS nebola v zmysle bodu 3 písmeno a) tohto článku zrušená) alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na SED z dôvodov na strane Poskytovateľa, a tento nezabezpečil náhradný výkon pre PpS, a ak PPS zabezpečil v dobe trvania výpadku náhradný výkon pre PpS s nákladmi preukázateľne vyššími, ako boli náklady vyplývajúce z ceny a objemu neposkytnutej PpS dohodnuté s Poskytovateľom, PPS má právo vyúčtovať Poskytovateľovi náhradu vo výške zodpovedajúcej rozdielu týchto nákladov za každý nedodaný MW rezervy výkonu PpS a hodinu výpadku, a Poskytovateľ je povinný takto vyúčtovaný rozdiel nákladov uhradiť.
7. Pokiaľ Poskytovateľ neodovzdá PP splňajúcu podmienky uvedené v Prevádzkovom poriadku, alebo ju odovzdá oproti stanoveným termínom s oneskorením o viac ako 24 hodín (v prípade týždennej PP), resp. 3 hodín (v prípade dennej PP), PPS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 200.000,- Sk.
8. Ak niektorá zo strán preukázateľne poruší povinnosť ochrany dôverných informácií, je povinná zaplatiť druhej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 200.000,- Sk.
9. Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tomto článku nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.
10. Pokiaľ dôjde k výpadku zariadenia poskytujúceho PpS Poskytovateľa alebo komunikácie medzi zariadením poskytujúcim PpS Poskytovateľa a RIS SED preukázateľne v dôsledku výpadku zariadenia PPS alebo z iných príčin na strane PPS a pokiaľ z dôvodov na strane PPS nie je do regulácie zaradené zariadenie poskytujúce PpS rozpísané pre danú hodinu v poslednej platnej PP, má sa pre účely platby za to, že dohodnutá PpS bola po dobu výpadku Poskytovateľom poskytovaná. To platí aj pre vyhodnotenie regulačnej elektriny.
11. PPS môže na žiadosť Poskytovateľa súhlasiť s tým, aby dohodnuté PpS za tohto Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný Poskytovateľ. Súhlas so žiadosťou je podmienený písomným záväzkom náhradného Poskytovateľa, že prevezme poskytovanie PpS a všetky záväzky pôvodného Poskytovateľa voči PPS v zmysle Rámcovej zmluvy, Zmluvy na dodávku regulačnej elektriny a Prevádzkového poriadku.

12. 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 dohodnuté množstvo PpS, tieto PpS v dohodnutom rozsahu poskytnúť, je povinný o tejto skutočnosti informovať telefonicky alebo e-mailom PPS, a to bezodkladne potom, ako sa o týchto skutočnostiach dozvedel.

7.10 Postup pri reklamáciách

1. PPS odovzdáva Poskytovateľovi e-mailom predbežné údaje o dennom plnení jednotlivých kategórií PpS a regulačnej elektriny zo strany Poskytovateľa, a to vo forme tabuľky v členení po jednotlivých zariadeniach a obchodných hodinách.
2. Poskytovateľ môže reklamovať údaje z technického hodnotenia a to :
 - a) objem dodanej PpS;
 - b) vyhodnotenie úspešnej a neúspešnej aktivácie PpS;
 - c) vyhodnotenie regulačného pásma PpS;
 - d) vyhodnotenie poskytovania PpS.
3. Poskytovateľ musí uplatniť reklamáciu vyhodnotenia do 5 pracovných dní od obdržania vyhodnotenia.
4. Reklamácia musí byť podaná písomne, alebo elektronicky vloženíím do informačného systému PPS. V prípade písomného podania reklamácie Poskytovateľ v reklamácií uvedie:
 - a) presné označenie reklamovaných hodnôt a obdobie, za ktoré hodnoty reklamuje;
 - b) dôvod reklamácie;
 - c) výšku reklamovaných hodnôt vyplývajúcu z vlastného vyhodnotenia zo strany Poskytovateľa;
 - d) určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré reklamáciu opiera.
5. PPS preverí reklamované hodnoty a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, zašle taktiež opravnú tabuľku vyhodnotenia podporných služieb.
6. V prípade, že PPS úplne alebo čiastočne odmietne uznať oprávnenosť reklamácie, uvedie v prípade každej neuznanej hodnoty dôvod neuznania reklamácie a zdroje dát použité pre preverenie.
7. Hodnoty uvedené v opravnej tabuľke vyhodnotenia PpS sú záväzným podkladom pre fakturáciu PpS. V prípade, že Poskytovateľ úplne alebo čiastočne spochybňuje aj hodnoty v opravnom vyhodnotení, postupuje sa podľa kapitoly 7.16.

8. Pokiaľ Poskytovateľ reklamuje neprijatie ponúk alebo dát z dôvodov nesplnenia uzávierky, je pre posúdenie záväzná :
 - a) v prípade písomného doručenia, potvrdenie podateľňou PPS s uvedením dňa, hodiny a minúty;
 - b) v prípade faxového doručenia, záznam prijatia správy vo faxe PPS;
 - c) v prípade zaslania správy e-mailom, výpis z poštovného servera PPS;
 - d) v prípade vloženia do informačného systému PPS, výpis logu tohto informačného systému;
 - e) v prípade nahrávaného telefonického hovoru, časová známka nahrávky.
9. Pokiaľ niektorý z týchto údajov nie je k dispozícii, PPS môže akceptovať aj iný vierohodný dôkaz predložený Poskytovateľom.
10. Poskytovateľ nie je oprávnený reklamovať akékoľvek kroky realizované prostredníctvom faxovej správy, pokiaľ došlo k chybe z dôvodov obťažnej čitateľnosti správy.
11. Akákoľvek informácia odovzdaná PPS elektronicky je považovaná za prevzatú, pokiaľ je potvrdený príjem na serveri PPS zápisom v logu príslušného servera.

7.11 Možnosti obstarávania regulačnej elektriny

1. Regulačná elektrina, ktorú obstaráva PPS od Dodávateľov regulačnej elektriny na základe Pravidiel trhu, je elektrina skutočne dodávaná na zabezpečenie vyrovnania nerovnováhy sústavy a na zabezpečenie rovnováhy dopytu a ponuky na trhu s elektrinou v reálnom čase.
2. PPS používa rôzne druhy regulačnej elektriny, ktoré obstaráva od poskytovateľov PpS alebo dodávateľov regulačnej elektriny takým spôsobom, aby bola dosiahnutá minimalizácia nákladov na pokrytie systémovej odchýlky pri rešpektovaní prevádzkovej situácie v ES SR a zabezpečení maximálnej úrovne spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky.
3. Regulačná elektrina je obstarávaná spôsobmi uvedenými v nasledujúcich kapitolách 7.11.1 až 7.11.4.

7.11.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS

1. Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS je dodávaná na základe ich aktivácie dispečingom SED. Aktivácia sa realizuje riadiacimi signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera. Regulačná elektrina je dodávaná v rozsahu týchto signálov alebo príkazov.

7.11.2 Regulačná elektrina zo zahraničia formou havarijnej dodávky regulačnej elektriny alebo havarijnej výpomoci

1. Elektrina je dodávaná prostredníctvom zmeny salda dodávajúcej a odoberajúcej sústavy v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej regulačnej elektriny) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej regulačnej elektriny).

7.11.2.1 Havarijná dodávka regulačnej elektriny

1. Havarijná dodávka regulačnej elektriny zo zahraničnej sústavy je dohodnutá vždy na základe a v rozsahu stanovenom prevádzkovou dohodou s príslušným susedným PPS. Je zabezpečovaná spôsobom:

Havarijná dodávka regulačnej elektriny je dohodnutá s poskytovateľom regulačnej elektriny v zahraničnej prenosovej sústave. Má charakter rámcovej zmluvy, ktorá umožňuje PPS vyžiadať operatívne dodávku havarijnej regulačnej elektriny. Táto dodávka nie je garantovaná. Negarantovaná dodávka sa uskutočňuje v rámci voľnej nevyužitej kapacity spojovacieho vedenia a nie je pre ňu nutné rezervovať kapacitu tohto vedenia. Pre cenu regulačnej elektriny platia rovnaké pravidlá, ako pre cenu regulačnej elektriny obstaranej na Slovensku.

7.11.2.2 Havarijná výpomoc

1. Havarijná výpomoc je dohodnutá vždy medzi dvomi prevádzkovateľmi susedných prenosových sústav. Výpomoc je garantovaná z oboch strán a dodaná elektrina je kompenzovaná dohodnutým spôsobom podľa zmluvy.

7.11.3 Obstaranie negarantovanej regulačnej elektriny

1. Zmluva na dodávku negarantovanej regulačnej elektriny sa uzatvára s odberateľom alebo dodávateľom, ktorý je schopný znížiť odber vo svojich odberných miestach na príkaz dispečingu SED v dohodnutom rozsahu a za splnenia Technických podmienok, s výrobcom alebo s obchodníkom. Dodávateľ regulačnej elektriny môže na výzvu PPS operatívne v priebehu dňa ponúknuť regulačnú elektrinu. Ak je ponuka PPS prijatá, náleží dodávateľovi regulačnej elektriny úhrada za cenu stanovenú podľa kapitoly 7.13.
2. Obstaranie regulačnej elektriny je dohodnuté operatívne medzi dispečingom SED a Dodávateľom regulačnej elektriny formou dohodnutého zníženia odberu, alebo zvýšenia dodávky, alebo súčasne zníženia odberu a zvýšenia dodávky.

3. Dohodne sa veľkosť dodávky v každej obchodnej hodine a ponuková cena dodávky regulačnej elektriny.
4. Dodávka môže byť priamo aktivovaná dispečingom SED, alebo, v prípade nepriamej aktivácie, je dodávateľ regulačnej elektriny na základe akceptovanej ponuky povinný znížiť zodpovedajúcim spôsobom svoj odber (zvýšiť dodávku svojich zdrojov) v príslušnej hodine. Spôsob aktivácie je dohodnutý v zmluve.
5. Regulačná elektrina obstaraná týmto spôsobom sa použije pre pokrývanie systémovej odchýlky spolu s aktiváciou podporných služieb a havarijnou regulačnou elektrinou zo zahraničia.

7.11.4 Obstarávanie negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR

1. PPS je oprávnený vyhlásiť aukciu na nákup regulačnej elektriny pre hodiny, pre ktoré je regulačná elektrina potrebná prostredníctvom informačného systému PPS. Do aukcie sa môžu prihlásiť všetky subjekty, ktoré majú s PPS uzatvorenú rámcovú zmluvu o negarantovanej dodávke regulačnej elektriny, prípadne ďalšie subjekty, ktoré sú uvedené v podmienkach aukcie.
2. V situácii, kedy je ohrozená prevádzkyschopnosť ES SR, je PPS oprávnený využiť aj ponuky, ktoré presahujú maximálne ceny alebo nedosahujú minimálne ceny regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii PPS určené Rozhodnutím Úradu.
3. Za ohrozenie prevádzkyschopnosti ES SR je pre tieto účely považovaná situácia, keď očakávaná systémová odchýlka presahuje regulačné rozsahy TRV a garantovaných dodávok regulačnej elektriny.
4. PPS vyberá ponuky podľa kritéria najnižšej ceny.
5. Cena akceptovanej ponuky vstupuje do vzorca pre určenie marginálnej ceny regulačnej elektriny a zúčtovacej ceny odchýlky.
6. Zmena výkonu súvisiaca so zmenou štruktúry zapojenia výrobných zariadení urobená s cieľom predchádzať vzniku preťaženia alebo riešiť preťaženie je hodnotená ako regulačná elektrina s ponukovými cenami elektriny v Sk/MWh určenými rozhodnutím Úradu pre regulačnú elektrinu pri ohrození prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy. Počas požadovanej zmeny výkonu má výrobca elektriny uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá bola v čase vyhlásenia disponibilná.

7.12 Ekonomická efektívita pri využívaní podporných služieb a obstarávaní regulačnej elektriny

1. Pri kladnej systémovej odchýlke je obstaraná iba kladná regulačná elektrina, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj zápornej regulačnej elektriny. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.
2. Pri zápornej systémovej odchýlke je obstaraná iba záporná regulačná elektrina, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj kladnej regulačnej elektriny. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.
3. Súčasné využitie kladnej a zápornej terciárnej regulácie je možné v hodinách, kedy dochádza k prudkému prechodu z kladnej na zápornú systémovú odchýlku alebo naopak, alebo keď pre dané obdobie objektívne nebolo možné zabezpečiť dostatok podporných služieb a takéto využívanie podporných služieb je preukázateľne nevyhnutné pre spoľahlivosť sústavy.
4. V rámci využívania terciárnej regulácie alebo obstarania regulačnej elektriny PPS postupuje nasledovne:
 - a) PPS obstaráva regulačnú elektrinu podľa cenového rebríčka ponúk na regulačnú elektrinu. Výnimku môže urobiť v prípade, že k riadeniu sústavy preukázateľne potrebuje službu s takými charakteristikami, ktoré lacnejšia ponuka nespĺňa. Týmito charakteristikami sú:
 - i) Doba odozvy na aktiváciu (PPS môže prednostne využiť TRV10MIN);
 - ii) Flexibilita služby (možnosť operatívneho zvyšovania alebo znižovania aktivovaného výkonu).
 - b) PPS nemusí aktivovať TRV10MIN, ak je táto nahraditeľná inou službou a je potrebné udržiavať dostatočnú zálohu TRV10MIN.

7.13 Postupy vyhodnotenia veľkosti obstaranej regulačnej elektriny a určenie jej ceny

7.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zdrojov poskytujúcich PpS

1. PPS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie veľkosti obstaranej regulačnej elektriny, súčasne s trvalou kontrolou kvality podľa podmienok stanovených v Technických podmienkach.

7.13.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny

1. Dodávateľ regulačnej elektriny je povinný predložiť PPS ponukovú cenu. V prípade poskytovateľa PpS, sa ponuková cena predkladá súčasne s dennou PP.
2. Ak je cena regulačnej elektriny poskytovanej v rámci sekundárnej regulácie určená rozhodnutím Úradu, táto cena sa nepredkladá.
3. PPS akceptuje iba tie ponuky, ktoré sú v súlade s platným rozhodnutím Úradu.
4. Konečnú cenu za regulačnú elektrinu v Sk/MWh pre všetkých Dodávateľov regulačnej elektriny, ktorí v danej Zúčtovacej perióde dodali regulačnú elektrinu, vyhodnotí Zúčtovateľ odchýlok nasledovne:³⁾
 - a) v prípade kladnej regulačnej elektriny, ako najvyššiu využitú ponukovú cenu regulačnej elektriny v danej Zúčtovacej perióde; pričom platbu na základe takto určenej ceny Zúčtovateľ odchýlok uhradí každému subjektu za každú MWh dodávky, ktorý dodal v danej Zúčtovacej perióde kladnú regulačnú elektrinu;
 - b) v prípade zápornej regulačnej elektriny, ako najnižšiu využitú ponukovú cenu regulačnej elektriny v danej Zúčtovacej perióde; pričom pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu kladná, Dodávateľ regulačnej elektriny uhradí Zúčtovateľovi odchýlok platbu na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky; a pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu záporná, Zúčtovateľ odchýlok uhradí Dodávateľovi zápornej regulačnej elektriny platbu na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky.
5. Celkové náklady na kladnú regulačnú elektrinu v danej Zúčtovacej perióde sú rovné súčinu celkového objemu kladnej regulačnej elektriny a konečnej ceny regulačnej elektriny vyhodnotenej Zúčtovateľom odchýlok. Celkové náklady na zápornú regulačnú elektrinu v danej Zúčtovacej perióde sú rovné súčinu celkového objemu zápornej regulačnej elektriny a konečnej ceny regulačnej elektriny vyhodnotenej Zúčtovateľom odchýlok.³⁾
6. Spôsob určenia ceny za dodanú regulačnú elektrinu v Sk/MWh pre všetkých Dodávateľov regulačnej elektriny, ktorí v danej Zúčtovacej perióde dodali regulačnú elektrinu, je stanovený príslušným rozhodnutím Úradu.⁴⁾

³⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenia kapitoly 7.13.2 body 4 a 5 strácajú účinnosť 31. decembra 2007.

⁴⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenie kapitoly 7.13.2 bod 6 nadobúda účinnosť 1. januára 2008.

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

1. Rozpis zmluvných hodnôt PpS a konkrétnych technických podmienok ich realizácie pre každý kalendárny týždeň a deň musí urobiť Poskytovateľ odovzdaním týždennej a dennej PP zariadení poskytujúcich PpS. Týždennú a dennú PP odovzdáva Poskytovateľ za všetky svoje zariadenia poskytujúce PpS, ktoré sú uvedené v Rámcovej zmluve.
2. Týždenná a denná PP musí obsahovať rozpis údajov po hodinách v platnom, tzn. 24 hodnôt pre každý údaj a každý deň energetického týždňa, s výnimkou dňa prechodu na SELČ, kedy je odovzdaných 23 hodnôt a dňa prechodu späť na SEČ, kedy je odovzdaných 25 hodnôt. PP musí obsahovať pre každé zariadenie poskytujúce PpS a každú hodinu tieto údaje:
 - a) diagramový bod;
 - b) poskytovaný výkon PRV;
 - c) poskytovaný výkon SRV;
 - d) poskytovaný výkon TRV30MIN+;
 - e) poskytovaný výkon TRV30MIN-;
 - f) poskytovaný výkon TRV10MIN+;
 - g) poskytovaný výkon TRV10MIN-;
 - h) poskytovaný výkon TRVHOD.

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

- a) cenu elektriny za kladnú regulačnú elektrinu pre všetky druhy PpS okrem PRV a SRV ak platí podmienka z článku 7.13.2 ods. 2. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím Úradu;
 - b) cenu elektriny za zápornú regulačnú elektrinu pre všetky druhy PpS okrem PRV a SRV ak platí podmienka z článku 7.13.2 ods. 2. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím Úradu.
3. Súbor údajov pre zariadenia poskytujúce PpS Poskytovateľa v rámci odovzdanej PP musí spĺňať tieto podmienky:
 - a) všetky hodnoty výkonu musia zodpovedať minimálnym hodnotám výkonu stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW, okrem PRV, ktoré môžu mať maximálne jedno desatinné miesto; 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, resp. Potvrdenia pre Poskytovanie PpS; toto ustanovenie zahŕňa rozsah regulačných výkonov a minimálnu strmost' zmien výkonu, 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 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 s rešpektovaním možnosti podťaženia v prípade PRV;
 - e) celkový výkon v každej kategórii PpS musí prekračovať alebo byť rovný celkovému zmluvnému výkonu.
4. Pokiaľ zadá Poskytovateľ v PP akúkoľvek hodnotu alebo hodnoty, ktoré nezodpovedajú týmto podmienkam a technickým údajom zariadení poskytujúcich PpS odovzdaným Poskytovateľom, je PPS oprávnený odmietnuť PP ako celok. PPS o tejto skutočnosti ihneď informuje poskytovateľa PpS.
 5. Týždenná PP musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a o zabezpečení jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať PPS hodinový rozpis po všetkých zariadení (t.j. tých, ktoré poskytujú ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci kalendárny týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tohto článku, každý týždeň najneskôr do stredy do 14:00. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Rámcovej zmluve.
 6. Pri kumulácii nepracovných dní môže PPS výnimočne určiť v rámci mesačnej PP 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 PPS. Rozhodnutie PPS podľa tohto bodu oznámi PPS Poskytovateľovi písomne, e-mailom alebo faxom.
 7. Poskytovateľ je povinný do 8:00 hod. dňa pred dňom dodania PpS (D-1) informovať o prípadnom znížení disponibility PpS oproti týždennej PP zaslanej podľa bodu 5, resp. 6 tejto kapitoly.
 8. PPS môže uskutočniť dodatočný nákup PpS v rámci denného výberového konania.

9. Denná PP poskytuje upresnený prehľad o plánovanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať dennú PP vždy na každý nasledujúci deň najneskôr do 14:00 hod. predchádzajúceho dňa.
10. Nedodržanie PP s rozpisáním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzavretých zmlúv a Objednávok, alebo nespĺnenie podmienok a termínov podľa tohto článku, je považované za vážne porušenie zmluvných povinností Poskytovateľa a môže mať za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa Rámcovej zmluvy.
11. Úpravu hodnôt dennej PP uskutočňuje PPS alebo Poskytovateľ na základe výsledkov denného nákupu PpS a denného trhu s elektrinou tak, že u zariadení poskytujúcich PpS, na ktorých bola nakúpená niektorá PpS, je :
 - a) regulačný rozsah danej PpS rozšírený o nakúpené množstvo v prípade, že na zariadení poskytujúcom PpS už daná služba bola rozpísaná v poslednej platnej PP, v takom prípade sa nemení požadovaná cena regulačnej elektriny zadaná v PP;
 - b) doplnená veľkosť nakúpenej PpS do PP spolu s požadovanou cenou príslušnej regulačnej elektriny z akceptovanej ponuky v dennom nákupe, pokiaľ na danom zariadení poskytujúcom PpS táto PpS v PP nebola rozpísaná.
12. V prípade výskytu poruchy na zariadení poskytujúcom PpS, ktorá znemožní poskytovanie dohodnutého rozsahu PpS podľa poslednej platnej PP, Poskytovateľ môže v priebehu dňa navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS na inom zariadení poskytujúcom PpS, pričom musí byť splnená podmienka, že tým nebude narušené poskytovanie inej PpS na tomto zariadení poskytujúcom PpS. Predmetom návrhu sú vždy údaje o nahradzovanom zariadení poskytujúcom PpS, či zariadeniach poskytujúcich PpS, a zariadení poskytujúcom PpS, či zariadeniach poskytujúcich PpS nahradzujúcich vypadnutý výkon PpS. PPS preverí realizovateľnosť tejto náhrady 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 bez zbytočného odkladu odsúhlasí. PPS zaznamená odsúhlasenie návrhu do dispečerského denníka a súčasne ho Poskytovateľovi potvrdí telefonicky. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany PPS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 min pred začiatkom počítačovej hodiny zmeny. Pokiaľ PPS nepotvrdí prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 20 minút pred začiatkom počítačovej hodiny platnosti zmeny, považuje sa návrh za neprijatý.
13. Prekročenie dohodnutého množstva 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 rozpísaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu PpS bez toho, aby bolo podkročené zmluvne dohodnuté množstvo.

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

14. Ak dôjde k náhrade TRV30MIN+, resp. TRV30MIN-, na nahrádzajúcich zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré túto PpS podľa dennej PP neposkytovali, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúcimi zariadeniami boli zhodné s cenou regulačnej elektriny nahradených zariadení.
15. Ak nahrádzajúce zariadenia poskytujú PpS TRV30MIN+, resp. TRV30MIN- už podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem TRV30MIN+, resp. TRV30MIN-, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúceho zariadenia ostali nezmenené.
16. V prípade, že celkový výkon TRV30MIN+, resp. TRV30MIN- navýšený v jednej transakcii, je väčší než výkon zníženia vplyvom výpadku, potom ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS sú priradené na najnižšie, resp. najvyššie z hodnôt cien príslušnej regulačnej elektriny na zariadeniach poskytujúcich PpS poskytovateľa a poskytujúcich tieto PpS v danej obchodnej hodine.
17. Poskytovateľ sa zaväzuje dodržať všetky hodnoty PpS zaslané PPS v poslednej platnej PP. V prípade, že Poskytovateľ vedome nedodržiava poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa kapitoly 7.9 Prevádzkového poriadku.
18. PPS uskutoční kontrolu údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozorní Poskytovateľa na prípadný rozpor údajov a zmluvných hodnôt PpS.
19. PPS výslovne nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Poskytovateľom a serverom PPS. Zmluvné strany sú však povinné navzájom a bezodkladne sa informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorej majú vedomosť a ktorá by mohla mať za následok neobdržanie PP PPS.
20. Pokiaľ z dôvodu poruchy prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS nedošlo k zapísaniu PP, alebo k predloženiu ponuky na PpS, a ponuky na regulačnú elektrinu a k ich registrácii, nezakladá táto situácia žiaden nárok na náhradu škody Poskytovateľovi, ani akékoľvek iné plnenie PPS voči Poskytovateľovi a žiadne ustanovenie Prevádzkového poriadku nesmie byť vykladané v tomto zmysle.
21. Uskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou PPS. Neuskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom zo strany PPS, alebo neupozornenie na prípadný rozpor zo strany PPS sa nepovažuje za porušenie Rámcovej zmluvy. Poskytovateľ nie je zbavený zodpovednosti za dopady a dôsledky prípadného neplnenia Rámcovej zmluvy.

7.15 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

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 Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu PRV, pre využitie v oboch smeroch od bazového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu PRV v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
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 Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu SRV na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu SRV v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
3. Za poskytovanie TRV30MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu TRV30MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN+ v každej hodine dodávania, až do celkovej dohodnutej výšky. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach bude platba za disponibilitu znížená od najvyššej ceny.
4. Za poskytovanie TRV30MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu TRV30MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN- v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach bude platba za disponibilitu znížená od najvyššej ceny.
5. Za poskytovanie TRV10MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN+ v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.

6. Za poskytovanie TRV10MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN- v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
7. Za poskytovanie TRVHOD sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne rezervovaného výkonu v TRVHOD na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon TRVHOD v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
8. Ceny za poskytovanie PpS sú na základe vyhodnotenia a fakturácie hradené bezhotovostným prevodom.
9. Poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, vyúčtuje Poskytovateľ PPS mesačne, a to na základe a v rozsahu odsúhlaseného vyhodnotenia poskytovania PpS. Vyúčtovanie bude realizované jedným daňovým dokladom – faktúrou za všetky plnenia poskytnuté v danom mesiaci podľa Rámcovej zmluvy.
10. Ceny sú uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákonom o DPH v deň, kedy vznikla daňová povinnosť. Za dátum uskutočnenia zdaniteľného plnenia sa považuje posledný deň mesiaca, za ktorý je účtovanie uskutočnené.
11. Ceny za poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, ktoré zahŕňajú jednotkovú cenu podpornej služby, PPS uhradí vrátane DPH na základe faktúry, ktorú Poskytovateľ vystaví najneskôr do 15-tich dní po uskutočnení zdaniteľného plnenia.
12. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
13. Splatnosť faktúry je 21 dní od dňa doručenia PPS. Pokiaľ Poskytovateľ nemôže dodržať lehotu fakturácie z dôvodov na strane PPS, skracuje sa splatnosť faktúry o počet dní omeškania PPS v odovzdaní vyhodnotenia a/alebo o počet dní opravy vyhodnotenia na základe oprávnených reklamácií Poskytovateľa. Minimálna lehota splatnosti je v tomto prípade 7 dní.
14. PPS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa posledný deň jej splatnosti.
15. Poskytované služby, ktoré sú predmetom Objednávok vystavených podľa Rámcovej zmluvy na mesačné a dlhšie obdobie, uhradí PPS na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov formou preddavkov nasledovne:

V priebehu každého kalendárneho mesiaca uhradí PPS, na účet Poskytovateľa preddavok na všetky poskytované služby vo výške 60 % celkových mesačných predpokladaných platieb, vrátane DPH, v troch splátkach:

- a) 1. splátka 9. deň 20 % preddavku;
- b) 2. splátka 19. deň 20 % preddavku;
- c) 3. splátka 29. deň 20 % preddavku; ak má mesiac 28 dní, splátka sa uskutoční posledný pracovný deň takého mesiaca.

16. Preddavky budú vždy platené až od nasledujúceho mesiaca po vstupe Rámcovej zmluvy do účinnosti.
17. Faktúra musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov. Okrem uvedených náležitostí musí faktúra a platobný kalendár obsahovať:
 - a) podpis a pečiatku Poskytovateľa;
 - b) číslo Rámcovej zmluvy = variabilný symbol;
 - c) číslo účtu Poskytovateľa aj v tvare IBAN.
18. PPS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzdanie faktúr bude prebiehať elektronickou formou. V takom prípade budú podpis a pečiatka Poskytovateľa nahradené zaručeným elektronickým podpisom.
19. PPS je oprávnený vrátiť faktúru pred dňom splatnosti bez zaplatenia, pokiaľ nemá vyššie uvedené náležitosti, alebo má iné závady v obsahu, s uvedením dôvodu vrátenia. Poskytovateľ je povinný podľa povahy závad faktúru opraviť alebo nanovo vyhotoviť. Oprávneným vrátením faktúry prestáva plynúť pôvodná lehota splatnosti. Nová lehota splatnosti plynie znova odo dňa, kedy Poskytovateľ doručí opravenú alebo novovyhotovenú faktúru PPS.
20. Ak deň splatnosti vyúčtovacej faktúry alebo preddavku pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
21. Zmluvné pokuty a platby za rozdiel nákladov sú splatné do 21 dní od doručenia faktúry.
22. Faktúra Dodávateľa regulačnej elektriny za obstaranú regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady podľa mesačného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

- a) Dodávateľ regulačnej elektriny vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za obstaranú regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady v nasledujúci pracovný deň po prijatí mesačného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny podľa kapitoly 9.8.3 Prevádzkového poriadku od Zúčtovateľa odchýlok. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať súčet kladných platieb za regulačnú elektrinu a platieb za záporné viacnáklady a k nemu prislúchajúcu DPH;
 - b) splatnosť vyúčtovacej faktúry je 9 dní po jej odoslaní Zúčtovateľovi odchýlok faxom. Faktúra bude následne zaslaná Zúčtovateľovi odchýlok poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Subjektu zúčtovania.
23. Faktúra Zúčtovateľa odchýlok za obstaranú regulačnú elektrinu elektriny podľa mesačného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny
- a) Zúčtovateľ odchýlok vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za obstaranú regulačnú elektrinu v nasledujúci pracovný deň po mesačnom vyhodnotení odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny podľa kapitoly 9.8.3 Prevádzkového poriadku. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať súčet záporných platieb za regulačnú elektrinu a k nemu prislúchajúcu DPH;
 - b) splatnosť vyúčtovacej faktúry je 6 dní po jej odoslaní Subjektu zúčtovania faxom; faktúra bude následne zaslaná Dodávateľovi regulačnej elektriny poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Zúčtovateľa odchýlok.
24. Faktúra Dodávateľa regulačnej elektriny za obstaranú regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady podľa upraveného mesačného alebo upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

- a) Dodávateľ regulačnej elektriny vystaví faktúru za obstaranú regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady k upravenému mesačnému resp. upravenému konečnému vyhodnoteniu odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny podľa kapitoly 9.8.3 resp. 9.8.4 Prevádzkového poriadku formou dobropisu alebo ťarchopisu najneskôr do 5 kalendárnych dní od prijatia vyhodnotenia od Zúčtovateľa odchýlok k mesiacu, ktorého sa príslušné vyhodnotenie týka. Faktúra bude obsahovať rozdiel súčtu kladných platieb za regulačnú elektrinu a platieb za záporné viacnáklady oproti predchádzajúcemu vyhodnoteniu odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac a k nemu prislúchajúcu DPH. Faktúra bude odoslaná Zúčtovateľovi odchýlok faxom a následne zaslaná poštou na adresu jeho sídla.
25. Faktúra Zúčtovateľa odchýlok za obstaranú regulačnú elektrinu podľa upraveného mesačného alebo upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny
- a) Zúčtovateľ odchýlok vystaví faktúru za obstaranú regulačnú elektrinu k upravenému mesačnému resp. upravenému konečnému vyhodnoteniu odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny podľa kapitoly 9.8.3 resp. 9.8.4 Prevádzkového poriadku formou dobropisu alebo ťarchopisu najneskôr do 5 kalendárnych dní od príslušného vyhodnotenia k mesiacu, ktorého sa vyhodnotenie týka. Faktúra bude obsahovať rozdiel súčtu záporných platieb za regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu vyhodnoteniu odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac a k nemu prislúchajúcu DPH. Faktúra bude odoslaná Dodávateľovi regulačnej elektriny faxom a následne zaslaná poštou na adresu jeho sídla.
26. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

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

1. V prípade neplnenia podmienok, splnomocnená osoba dotknutého účastníka informuje bezodkladne druhú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Poskytovateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané druhej strane bez oneskorenia, a pokiaľ je to možné tak, aby strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.
2. Obe strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
3. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Poskytovateľ podľa nasledovných ustanovení.
4. Poskytovateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe strany budú postupovať tak, aby

došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.

5. O sporných veciach rokujú osoby poverené pre komunikáciu v príslušnej oblasti sporu uvedené v Rámцovej zmluve a/alebo k tomu splnomocnení zástupcovia strán. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, pokiaľ je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku na nápravné opatrenia a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnenej osobe druhej strany poverenej pre komunikáciu osobne alebo doporučeným listom.
6. Zástupcovia strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania stretnutia, tak sa rokovanie koná siedmy pracovný deň od doručenia výzvy v sídle strany, proti ktorej výzva smeruje.
7. Pri stretnutí zástupcov strán sa prejednáva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej otázky v celom rozsahu, je zápis zástupcami zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu oprávneným zástupcom oboch spoločností. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
8. Oprávnení zástupcovia sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu jeho zapísania a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej strane.
9. Pokiaľ do 2 mesiacov od doručenia výzvy k zmiernemu riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu veci, PPS alebo Poskytovateľ prednesú spor Úradu a požiadajú o správne rozhodnutie v spore medzi držiteľmi povolenia.

7.17 Podmienky ochrany obchodného tajomstva a uchovávanie dát

1. Poskytovateľ a PPS budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo strán bez písomného súhlasu druhej strany neposkytne tretej strane informácie o obsahu Zmlúv uzatvorených podľa týchto Obchodných podmienok. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti, ktoré tvoria obchodné tajomstvo tretej osoby a ktoré boli touto treťou stranou poskytnuté niektorej zo zmluvných strán s povolením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany dôverných informácií trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo po celú dobu trvania záujmu ochrany dôverných informácií.

2. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na informačnú povinnosť, ktorá vyplýva z všeobecne záväzných predpisov. PPS je oprávnený poskytnúť na požiadanie informácie orgánom Európskej komisie, Úradu, Ministerstva, Štátnej energetickej inšpekcie a Úradu pre ochranu hospodárskej súťaže. PPS nie je povinný o poskytnutí údajov informovať dotknutého Poskytovateľa.
3. PPS môže v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR. PPS je ďalej oprávnený poskytnúť alebo zverejniť údaje o PpS v súhrnnej podobe za jednotlivé podporné služby a časové úseky.
4. Poskytovateľ môže poskytnúť v nevyhnutnom rozsahu informácie technického charakteru spoločnosti, ktorá prevádzkuje jeho elektroenergetické zariadenie poskytujúce PpS alebo spoločnosti, ktorá je vlastníkom Poskytovateľa.
5. PPS uchováva všetky písomné a faxové dokumenty, ktoré sa týkajú nákupu podporných služieb a komunikácie medzi PPS a Poskytovateľmi, po dobu najmenej 3 kalendárnych rokov od ich vzniku. Po ukončení tejto doby má PPS právo tieto dokumenty skartovať, pričom má povinnosť zabezpečiť primeraným spôsobom ochranu dát pred prístupom tretej osoby.
6. Elektronická komunikácia je uchovávaná v archívoch a databázach po dobu najmenej 2 kalendárnych rokov od ich vzniku. PPS zabezpečí pri likvidácii nosičov dát primeraným spôsobom ochranu dát pred prístupom tretej osoby.
7. Záznamy nahrávaných telefonických hovorov sú archivované v súlade s Dispečerským poriadkom. PPS má právo ich po uplynutí tejto doby zlikvidovať, pričom má povinnosť zabezpečiť primeraným spôsobom ochranu záznamov pred prístupom tretej osoby.
8. PPS zabezpečí všetky archívy a databázy pre ukladanie dát pred prístupom tretej osoby. Chránené dáta sprístupní len oprávneným pracovníkom PPS. PPS prijme dokumentáciu, ktorá stanoví okruh chránených informácií a dát, spôsob ich archivácie a okruh osôb – pracovníkov PPS, ktorí majú prístup k jednotlivým okruhom údajov.

7.18 Zverejňovanie údajov

1. PPS uverejňuje Internetovej stránke každoročne do 30. septembra výšku výkonov potrebnú na zabezpečenie jednotlivých druhov podporných služieb na nasledujúci rok podľa technických podmienok, a to v členení na jednotlivé týždne, pracovné dni a dni pracovného pokoja.
2. PPS uverejňuje na Internetovej stránke:

- a) priebežne predbežné vyhodnotenie veľkosti obstaranej regulačnej elektriny za posledných 12 hodín s hodinovým posunom;⁵⁾
- b) objem a vážený priemer cien nakúpených podporných služieb podľa jednotlivých druhov, a to za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa;
- c) pravidlá a podmienky nákupu podporných služieb.

⁵⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenie kapitoly 7.18 bod 2 písmeno a) nadobúda účinnosť 1. januára 2008.

8 PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE

8.1 Podmienky nákupu elektriny na krytie strát v PS

1. PPS má podľa Zákona o energetike právo nakupovať elektrinu na krytie strát v sústave, a to transparentným a nediskriminačným spôsobom.
2. Pre zaistenie transparentného a otvoreného postupu nakupuje PPS elektrinu na krytie strát výberovým konaním (ďalej len „VK“).
3. Odberový diagram, na základe ktorého PPS nakupuje elektrinu, vychádza z predikcie strát v PS.
4. PPS si pri nákupe elektriny vyhradzuje právo stanoviť obdobie, pre ktoré bude nakupovať elektrinu na krytie strát, a to s ohľadom na možnosti predikcie a predpokladaný cenový vývoj na trhu s elektrinou.
5. Presné podmienky nákupu sú predmetom podmienok VK.
6. Kritériom výberu ponúk pre nákup elektriny na krytie strát je cena elektriny, alebo kritériálna funkcia zohľadňujúca celkovú cenu elektriny a ďalšie kritériá definované v podmienkach VK.
7. Obdobný postup môže byť uplatňovaný aj pre nákup elektriny pre vlastnú spotrebu, ktorý môže byť usporiadaný súčasne s nákupom elektriny na krytie strát ako aj samostatne.
8. V režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku môže PPS v rámci krátkodobých alebo vnútrodenných obchodov predať prebytok elektriny alebo nakúpiť chýbajúcu elektrinu využitím štandardných nástrojov, čo sa nepovažuje za obchodovanie s elektrinou. Postup pri nákupe alebo predaji elektriny je zverejnený na Internetových stránkach PPS.

8.2 Postup pri nákupe elektriny na krytie strát v PS a/alebo pre vlastnú spotrebu PPS

8.2.1 Vyhlásenie výberového konania

1. Vyhlásenie výberového konania zverejní PPS na Internetovej stránke, a to najneskôr 14 dní pred uzávierkou prijímania ponúk.
2. VK má spravidla charakter nákupov na obdobie jedného kalendárneho roka, ktoré sú vyhlasované najneskôr 40 kalendárnych dní pred koncom predchádzajúceho kalendárneho roka. PPS si vyhradzuje právo v prípade potreby usporiadať VK aj pre iné obdobia alebo

s iným termínom vyhlásenia, pričom najkratšie obdobie, na ktoré PPS vyhlasuje VK, predstavuje jeden týždeň.

8.2.2 Špecifikácia podmienok výberového konania

1. Podmienky VK musia obsahovať minimálne nasledujúce parametre:
 - a) obdobie dodávok;
 - b) súhrnný odberový diagram;
 - c) kritériálnu funkciu pre jednoznačné vyhodnotenie ponúk;
 - d) minimálnu dobu záväznej platnosti ponuky;
 - e) termín uzávierky pre podávanie ponúk;
 - f) termín pre oznámenie výsledkov VK;
 - g) spôsob zabezpečenia zodpovednosti za odchýlku (režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku).

8.2.3 Obsah ponuky

1. Ponuky majú jednotnú štruktúru predpísanú podmienkami VK, ktorá je záväzná pre všetkých ponúkajúcich. Obsahuje predovšetkým:
 - a) základné identifikačné a kontaktné údaje;
 - b) vyplnenie formulára predpísaného podmienkami VK, ktorý obsahuje cenu v špecifikovanej štruktúre;

8.2.4 Doručenie ponúk

1. Ponúkajúci doručí ponuku, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS do termínu určeného v podmienkach VK. Obálka je označená slovami „PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT“ alebo „PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS“ alebo „PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS“. Podateľňa PPS vyznačí na obálku deň a čas prevzatia ponuky.
2. Ponuky doručené po termíne nie sú akceptované.

8.3 Vymedzenie okruhu subjektov, ktoré môžu dodávať elektrinu na krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu

1. Účastníci trhu s elektrinou, ktorí sú oprávnení podávať ponuky, sú definovaní v podmienkach výberového konania. Spadajú do jednej z týchto kategórií:
 - a) výrobca elektriny;
 - b) dodávateľ elektriny;
 - c) obchodník s elektrinou.
2. Do VK môže predkladať ponuky iba účastník trhu s elektrinou uvedený v bode 1, ktorý spĺňa tieto podmienky:
 - a) má ku dňu podania ponuky so Zúčtovateľom odchýlok uzavretú platnú a účinnú Zmluvu o zúčtovaní odchýlky;
 - b) k okamžiku podania ponuky akceptuje bez výhrad podmienky výberového konania;
 - c) v prípade VK v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku má účastník ku dňu podania ponuky platné povolenie na dodávku elektriny vydané Úradom v zmysle Zákona o energetike.

8.4 Spôsob výberu ponúk na dodávku elektriny na krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu

1. PPS menuje komisiu pozostávajúcu minimálne z troch účastníkov z pracovníkov PPS.
2. Komisia protokolárne otvorí obálky a vyradí všetky ponuky, ktoré nespĺňajú predpísané náležitosti podľa podmienok VK.
3. V prípade platných ponúk komisia vyhodnotí kritériálnu funkciu definovanú v podmienkach VK.
4. Subjekt s najlepšou výslednou hodnotou kritériálnej funkcie sa stáva víťazom VK.
5. V prípade, ak dvaja alebo viacero ponúkajúcich dosiahne rovnakú výslednú hodnotu kritériálnej funkcie, rozhoduje poradie odovzdania ponúk (t.j. dátum a čas podania).

8.4.1 Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy

1. PPS oznámi všetkým ponúkajúcim výsledky VK v termíne a spôsobom stanoveným v podmienkach VK (obvykle na Internetovej stránke).

2. PPS zašle víťazovi VK (ďalej len „Dodávateľ“) Zmluvu v štyroch rovnopisoch do dvoch pracovných dní od termínu vyhodnotenia uvedeného v podmienkach VK.
3. Ak v podmienkach VK nie je stanovené inak, Dodávateľ doručí PPS podpísanú Zmluvu do 5 pracovných dní od obdržania Zmluvy.
4. PPS bez meškania Zmluvu podpíše a odošle Dodávateľovi. Zmluva vstupuje do účinnosti tri dni po odoslaní Dodávateľovi.
5. PPS zabezpečí zmenu dodávateľa pre odberné miesta pre straty.
6. Aktuálna podoba typovej Zmluvy je zverejnená na Internetovej stránke.

8.4.2 Zrušenie výberového konania

1. PPS je oprávnený kedykoľvek v priebehu VK až do vyhlásenia výsledkov VK zrušiť, alebo nevybrať žiadnu ponuku. V prípade zrušenia VK, alebo v prípade, ak PPS nevyberie žiadnu ponuku, nemajú účastníci tohto VK právny nárok na akúkoľvek náhradu alebo finančné plnenie zo strany PPS.
2. PPS zruší VK v prípade, ak existuje dôvodné podozrenie z narušenia súťažného prostredia, dohôd medzi účastníkmi VK a iných skutočností, ktoré môžu ovplyvniť transparentnosť a nediskriminačný charakter VK.
3. V prípade neúspešného VK má PPS právo nakúpiť elektrinu na krytie strát formou priameho zadania, maximálne na obdobie štvrt' roka, kým sa nepripravia podklady na nové VK.

8.5 Riešenie sporov

1. V prípade riešenia sporov postupuje PPS a Dodávateľ nasledovným spôsobom:
 - a) PPS a Dodávateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
 - b) Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne opíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, obchodných podmienok alebo vzájomnej Zmluvy a predloží kópie dôkazných materiálov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
 - c) Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;

- d) Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 hod. v sídle strany vyzvanej na rokovanie;
- e) Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
- f) Štatutárne orgány PPS a Dodávateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy;
- g) Ak nedôjde k inej dohode do 60 kalendárnych dní od doručenia výzvy, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so žalobou na príslušný súd, alebo so sťažnosťou na príslušný správny orgán, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Prevádzkového poriadku a vzájomnej Zmluvy.

9 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK

9.1 Pravidlá a podmienky vydávania identifikačných čísel

1. Na účely identifikácie účastníkov trhu, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest sa používa štandard EIC. EIC identifikačné čísla (ďalej len „EIC kód“) vydáva Lokálny vydavateľ identifikačných čísel (ďalej len „Lokálny vydavateľ“).
2. Účastník trhu môže mať pre danú organizačnú funkciu alebo entitu v rámci európskeho vnútorného trhu s energiou iba jeden EIC kód. Vydaný EIC kód je stály, nemení sa pri zmene názvu účastníka trhu, adresy a pod.
3. EIC kód účastníka trhu prideluje Lokálny vydavateľ na základe Žiadosti o pridelenie EIC kódu (ďalej len „Žiadosť“). Postup pri žiadaní a Žiadosť sú uverejnené na Internetovej stránke. Po vydaní EIC kódu dostane účastník trhu oznámenie o pridelení EIC kódu a jeho EIC kód bude zverejnený na Internetovej stránke a v databáze ETSO. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov účastníkov trhu.
4. Požiadať o EIC kód musí každý účastník trhu, ktorý si zvolil vlastnú zodpovednosť za odchýlku pred uzavretím Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.
5. EIC kód bilančnej oblasti prideluje Lokálny vydavateľ na základe Žiadosti prevádzkovateľa sústavy, v ktorej sa príslušná bilančná skupina nachádza, minimálne 10 kalendárnych dní pred začiatkom zasielania nameraných hodnôt pre príslušnú bilančnú skupinu. Prevádzkovateľ sústavy informuje Zúčtovateľa odchýlok o vzniku a zániku bilančnej skupiny najneskôr 10 kalendárnych dní pred jej vznikom a zánikom. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov bilančných oblastí.
6. EIC kódy odberných a odovzdávacích miest prideluje prevádzkovateľ sústavy, v ktorej sa meracie miesto nachádza. Postup označovania odberných a odovzdávacích miest EIC kódmi predpisuje Lokálny vydavateľ pre všetkých prevádzkovateľov sústav a uverejňuje ho na Internetovej stránke. Prevádzkovateľ sústavy vedie evidenciu vydaných EIC kódov odberných a odovzdávacích miest.

9.2 Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky a určenie príloh Návrhu zmluvy

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva“) sa uzatvára medzi Zúčtovateľom odchýlok na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného Návrhu zmluvy, ktorý je zverejnený na Internetovej stránke. Návrh zmluvy zverejnený na Internetovej stránke obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh,

ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy. Uzatvorením Zmluvy a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky účastník trhu preberá v zmysle Pravidiel trhu vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania v zmysle podmienok Zmluvy.

2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Subjekte zúčtovania podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Žiadateľ, a to najneskôr 20 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy existujúcim Subjektom zúčtovania Zúčtovateľ odchýlok.
4. Zúčtovateľ odchýlok po prevzatí Návrhu zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného Návrhu zmluvy Zúčtovateľ odchýlok potvrdí Návrh zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Návrhu zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Zúčtovateľ odchýlok Návrh zmluvy späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového Návrhu zmluvy sa nezapočítava do lehoty stanovenej v bode 2.
5. V prípade, že Zúčtovateľ odchýlok vyzval Žiadateľa k zaslaniu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia Zúčtovateľa odchýlok bezodkladne po zistení skutočností, vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od obdržania výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu Zúčtovateľa odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok je povinný do 5 pracovných dní od obdržania žiadosti písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy nebude súhlasiť s rozhodnutím Zúčtovateľa odchýlok, má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. Zúčtovateľ odchýlok bude naďalej postupovať podľa Rozhodnutí Úradu.
6. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba (osoby) Žiadateľa bez meškania podpíše potvrdený Návrh zmluvy a doručí podpísanú zmluvu Zúčtovateľovi odchýlok v štyroch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán Zúčtovateľa odchýlok bez meškania podpíše Zmluvu a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi.
7. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Zmluva nadobúda účinnosť 5 pracovných dní po preukázateľnom zložení finančnej zábezpeky.
8. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:
 - a) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy;
 - b) podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;
 - c) cenové podmienky;

- d) fakturačné podmienky;
- e) spôsob riešenia sporov;
- f) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy;
- g) vyhodnotenie odchýlky a reklamácie.

9.3 Zloženie finančnej zábezpeky a registrácia Subjektu zúčtovania

1. Podmienkou vlastnej zodpovednosti za odchýlku je podľa Pravidiel trhu uzatvorenie Zmluvy, ktorá obsahuje podmienky stanovenia finančnej zábezpeky podľa Pravidiel trhu a podľa podmienok uvedených v kapitole 9.4.4 Prevádzkového poriadku na základe údajov predložených Žiadateľom ako aj vlastných informácií Zúčtovateľa odchýlok.
2. Možnosti plnenia finančnej zábezpeky:
 - a) zloženie hotovosti na účet Zúčtovateľa odchýlok. Pokyn bude obsahovať názov peňažného ústavu a číslo účtu, na ktorý Žiadateľ zloží čiastku určenú Zúčtovateľom odchýlok;
 - b) banková záruka 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 minimálne 14 mesiacov.
3. Žiadateľ musí zabezpečiť finančnú zábezpeku najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy a to:
 - a) zložením hotovosti na účet Zúčtovateľa odchýlok. O zložení hotovosti Žiadateľ bezodkladne Zúčtovateľom odchýlok informuje;
 - b) odovzdaním bankovej záruky Zúčtovateľovi odchýlok. Spolu s bankovou zárukou predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka.
4. Zúčtovateľ odchýlok preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka zodpovedá podmienkam, Zúčtovateľ odchýlok bezodkladne zaregistruje Žiadateľa ako Subjekt zúčtovania v systéme zúčtovania odchýlok na základe Zmluvy. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, Zúčtovateľ odchýlok bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.
5. Subjekt zúčtovania požiada PPS o registráciu svojich odberných miest z prenosovej sústavy ako aj odberných miest z prenosovej sústavy účastníkov trhu, za ktorých Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku. Žiadosť o registráciu odberných miest musí byť doručená PPS najneskôr 40 kalendárnych dní pred účinnosťou vlastnej alebo prevzatej zodpovednosti za odchýlku v danom odbernom mieste.

6. PPS na základe žiadosti podľa bodu 5 a po predložení Zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo Zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku a Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy zaregistruje odberné miesta podľa bodu 5 a pridelí im identifikačné čísla a to najneskôr 7 kalendárnych dní pred dňom účinnosti Zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo Zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
7. Ak Subjektu zúčtovania končí platnosť Zmluvy, Zúčtovateľ odchýlok oznámi zmenu príslušnému koncovému dodávateľovi pre domácnosť, ako aj príslušnému prevádzkovateľovi sústavy 30 kalendárnych dní vopred.
8. Subjekt zúčtovania, ktorému končí registrácia, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby upraveného konečného zúčtovania odchýlok. Výška tejto finančnej zábezpeky sa stanoví na základe očakávaných rozdielov medzi mesačným a konečným zúčtovaním odchýlok. Pri neplnení tejto povinnosti môže byť Subjektu zúčtovania účtovaná zmluvná pokuta vo výške 0,03 percenta z určenej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.
9. Zúčtovateľ odchýlok je vždy po uplynutí kalendárneho štvrťroka povinný vyplatiť Subjektu zúčtovania prírastok súvisiaci so zloženými finančnými prostriedkami, na základe skutočne vyplateného výnosu bankou po odčítaní hodnoty služby súvisiacej so správou zábezpeky, ktorej hodnota je vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), z hodnoty finančnej zábezpeky a DPH k tejto službe, a to do 14 dní po vyúčtovaní služby.

9.4 Stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania

9.4.1 Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

1. Zúčtovateľ odchýlok uskutočňuje hodnotenie Subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.
2. Hodnotenie Subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok s cieľom prideliť jednotlivým Subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči Zúčtovateľovi odchýlok. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík Zúčtovateľa odchýlok spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou Subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých Subjektov vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre Zúčtovateľa odchýlok.
3. Hodnotenie vychádza z týchto základných pohľadov:
 - a) relatívna finančná sila Subjektu zúčtovania vo vzťahu na deklarováný objem obchodov;
 - b) dodržiavanie platobných záväzkov Subjektu zúčtovania v uplynulom období.

4. Hodnotenie Subjektu zúčtovania uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok:
 - a) v prípade nového Subjektu zúčtovania na základe údajov zo Žiadosti o výpočet finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak najneskôr 5 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania. Nový Subjekt zúčtovania je na obdobie prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy zaradený do hodnotiacej skupiny 6. Po skončení štvormesačného obdobia je hodnotenie nového Subjektu zúčtovania automaticky upravené podľa výsledkov mesačného zúčtovania a kritérií hodnotenia do hodnotiacej skupiny podľa kapitoly 9.4.3;
 - b) v prípade existujúceho Subjektu zúčtovania na základe výsledkov uskutočneného mesačného zúčtovania odchýlok a kritérií hodnotenia.
5. Zúčtovateľ odchýlok oznámi Subjektu zúčtovania do 5 pracovných dní výpočet finančnej zábezpeky, ktorá platí od dňa účinnosti Zmluvy (v prípade nového Subjektu zúčtovania pri uzatvorení Zmluvy). V prípade existujúceho Subjektu zúčtovania sa aktuálna výška finančnej zábezpeky zverejňuje vždy 20. dňa mesiaca v informačnom systéme Zúčtovateľa odchýlok.
6. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať Zúčtovateľa odchýlok o prehodnotenie raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá v rámci Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, aktualizované podklady pre hodnotenie. Zúčtovateľ odchýlok zverejní v informačnom systéme Zúčtovateľa odchýlok výsledok prehodnotenia do 5 pracovných dní od prijatia platnej Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky.
7. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietky oznámiť Úradu. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. Úrad po preverení postupu Zúčtovateľa odchýlok rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky, Zúčtovateľ odchýlok upraví v zmysle rozhodnutia Úradu zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 5 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia Úradu.

9.4.2 Stupnica hodnotenia

1. Stupnica hodnotenia jednotlivých Subjektov zúčtovania je stanovená nasledovne:
 - a) Kritérium 1: Základné imanie Subjektu zúčtovania:
 - i) je väčšie ako dvojnásobok maximálneho mesačného objemu obchodov: 0 bodov;
 - ii) je väčšie ako maximálny mesačný objem obchodov a menšie ako dvojnásobok maximálneho mesačného objemu obchodov: 1 bod;
 - iii) je menšie ako maximálny mesačný objem obchodov: 3 body;

- iv) Maximálny mesačný objem obchodov je stanovený ako 30 násobok maximálneho objemu denných obchodov zjednaného medzi Subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok podľa kapitoly 9.4.4.1. Pre prepočet objemu obchodov na Sk sa uvažuje priemerná cena kladnej odchýlky určená podľa kapitoly 9.4.4.3.
- b) Kritérium 2: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči Zúčtovateľovi odchýlok za uplynulé uzavreté 4 mesiace:
- i) je nula: 0 bodov;
 - ii) je menší ako 6: 2 body;
 - iii) je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12: 4 body;
 - iv) je väčší alebo rovný 12 a menší ako 21: 6 bodov;
 - v) je väčší alebo rovný 21 a menší ako 30: 8 bodov;
 - vi) je väčší alebo rovný 30 alebo ide o nový Subjekt zúčtovania: 10 bodov;
 - vii) na Subjekt zúčtovania bol vyhlásený konkurz: 10 bodov.

9.4.3 Zaradenie do hodnotiacej skupiny

1. Celkové zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa celkového súčtu bodov podľa jednotlivých kritérií

$$H_k = K1 + K2 \quad (\text{bodov})$$

Kde:

H_k = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria

$K1$ = počet bodov podľa kritéria 1

$K2$ = počet bodov podľa kritéria 2

2. Zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa nasledujúcej tabuľky. Každéj skupine je priradený koeficient finančnej zábezpeky (K_g), ktorý vyjadruje pomernú hodnotu zabezpečenia obchodov:

Hodnotiacia skupina	Hodnota H_k	Hodnota K_g
1.	< 2	0,2
2.	>= 2, <4	0,3
3.	>= 4, <6	0,4
4.	>= 6, <8	0,6
5.	>= 8, <10	0,8
6.	>= 10	1

9.4.4 Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky (depozitu)

1. Finančná garancia je vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ = OO * (Z_p + 5) * P_o * K_g * C_o \quad (\text{v Sk})$$

Kde:

- FZ = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania v Sk, platná pre nasledujúci mesiac;
- OO = maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania nahlásený Subjektom zúčtovania Zúčtovateľovi odchýlok;
- Z_p = obdobie na ktoré sa určuje finančná garancia; dĺžka obdoba je desať kalendárnych dní
- P_o = pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac;
- K_g = koeficient finančnej zábezpeky (pre danú hodnotiacu skupinu) v rozmedzí 0,2 až 1;
- C_o = priemerná cena kladnej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

9.4.4.1 Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania

1. Maximálny objem denných obchodov je definovaný ako maximálna suma absolútnych hodnôt hodinových diagramov Subjektu zúčtovania v rámci obchodného dňa. ⁶⁾
2. Maximálny objem denných obchodov je definovaný ako vyššia hodnota zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok v dennom diagrame Subjektu zúčtovania. ⁷⁾

9.4.4.2 Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania

1. Pomerná odchýlka je určená ako podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt hodinovej odchýlky subjektu zúčtovania za predchádzajúci kalendárny mesiac (v MWh) a hodnoty priemeru absolútnych hodnôt hodinového množstva elektriny z registrovaného denného diagramu (v MWh), u subjektov zúčtovania, ktorí uzatvárajú prvýkrát zmluvu o zúčtovaní odchýlok, a subjektov zúčtovania bez odberného miesta sa pomerná odchýlka určuje v hodnote 0,5. ⁶⁾
2. Pomerná odchýlka (ďalej len „ P_o “) Subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril Zmluvu o zúčtovaní odchýlky, a Subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5. ⁷⁾
3. P_o Subjektu zúčtovania s odberným miestom je určená ako podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt odchýlky Subjektu zúčtovania po Zúčtovacích periódach a vyššej hodnoty z priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok z registrovaného denného diagramu za obdobie predchádzajúcich štyroch mesiacov s presnosťou na tri desatinné miesta. ⁷⁾
4. P_o Subjektu zúčtovania s odberným miestom sa upravuje z hodnoty 0,5 po dvoch kalendárnych mesiacoch od prvého registrovaného obchodu a od registrácie odberného miesta. ⁷⁾
5. Ak Subjekt zúčtovania s odberným miestom preruší obchodovanie, v čase opätovného zahájenia obchodovania sa pre výpočet finančnej zábezpeky použije hodnota P_o stanovená v čase za posledný mesiac pred prerušením obchodovania. ⁷⁾
6. Minimálnou hodnotou P_o Subjektu zúčtovania je 0,010. ⁷⁾

⁶⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenia kapitoly 9.4.4.1 bod 1 a kapitoly 9.4.4.2 bod 1 strácajú účinnosť 31. decembra 2007.

⁷⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenia kapitoly 9.4.4.1 bod 2 a kapitoly 9.4.4.2 body 2 až 6 nadobúdajú účinnosť 1. januára 2008.

9.4.4.3 Priemerná cena kladnej odchýlky

1. Priemerná cena kladnej odchýlky v Sk/MWh je určená ako vážený priemer ceny kladnej systémovej odchýlky počas obdobia vyhodnotenia, ktoré plynie od 1. januára 2005 po obdobie určenia hodnotenia subjektu zúčtovania; túto cenu uverejňuje Zúčtovateľ odchýlok na Internetovej stránke vždy k prvému kalendárnemu dňu mesiaca okrem januára. ⁸⁾
2. Priemerná cena kladnej odchýlky (ďalej len „C_o“) platná pre nasledujúci mesiac je určená ako vážený priemer ceny kladnej systémovej odchýlky počas predchádzajúcich štyroch mesiacov. ⁹⁾

9.5 Algoritmus zúčtovania odchýlok

1. V zmysle Pravidiel trhu, Zúčtovateľ odchýlok zistí odchýlku Subjektu zúčtovania pre každú Zúčtovaciu periódu. Odchýlka je rozdiel medzi zjednaným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh, zaokrúhlený na tri desatinné miesta.
2. Zúčtovanie odchýlok uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok s cieľom zabezpečiť medzi účastníkmi trhu úhradu platieb za elektrinu, ktorá:
 - a) bola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy nad rámec dohodnutého množstva;
 - b) nebola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy, napriek tomu, že bola zmluvne dohodnutá;
 - c) bola nakúpená, ale nebola predaná;
 - d) bola predaná, ale nebola nakúpená;
 - e) bola dodaná do sústavy ako kladná alebo záporná regulačná elektrina na pokyn PPS.
3. Účastník trhu s elektrinou môže spôsobiť:
 - a) kladnú odchýlku – ak Subjekt zúčtovania svojím správaním na trhu s elektrinou pôsobí v sústave nedostatok elektriny;
 - b) zápornú odchýlku – ak Subjekt zúčtovania svojím správaním na trhu s elektrinou pôsobí v sústave prebytok elektriny.

9.5.1 Vzorce pre stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania

⁸⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenie kapitoly 9.4.4.3 bod 1 stráca účinnosť 31. decembra 2007.

⁹⁾ V zmysle kapitoly 10.4 ustanovenie kapitoly 9.4.4.3 bod 2 nadobúda účinnosť 1. januára 2008.

1. Odchýlka Subjektu zúčtovania je definovaná ako rozdiel medzi dohodnutým množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny (viď Pravidlá trhu).
2. Matematické vzorce pre výpočet odchýlky Subjektov zúčtovania sú definované nasledovne

a) odchýlka výrobcu:

$$O_i = ZD_i - ZO_i - \text{Meranie}_i + RE_i \quad (\text{v MWh})$$

b) odchýlka dodávateľa a odberateľa:

$$O_i = ZD_i - ZO_i + \text{Meranie}_i + RE_i \quad (\text{v MWh})$$

c) odchýlka obchodníka bez odberného miesta:

$$O_i = ZD_i - ZO_i \quad (\text{v MWh})$$

Kde:

$O_i =$	celková odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,
$ZD_i =$	celková zmluvná dodávka i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,
$ZO_i =$	celkový zmluvný odber i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,
$\text{Meranie}_i =$	celkové prahové meranie odberu odberateľa alebo dodávateľa resp. dodávky výrobcu vo všetkých registrovaných odberných a odovzdávacích miestach bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,
$RE_i =$	celková regulačná elektrina obstaraná od poskytovateľov podporných služieb a dodávateľov regulačnej elektriny v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde ($RE_i = RE_{i+} + RE_{i-}$).

3. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa vyhodnotí ako súčet odchýlky od salda dohodnutých cezhraničných výmen a množstva regulačnej elektriny vyvezenej v rámci havarijnej výpomoci. Ako príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa pre účely stanovenia viacnákladov použije len hodnota odchýlky od salda dohodnutých cezhraničných výmen. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa zohľadňuje v odchýlke PPS.

9.5.2 Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
 - a) platby za odchýlku;
 - b) platby za kladné viacnáklady;
 - c) platby za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky.
2. Matematický vzorec pre stanovenie platby za odchýlku je definovaný nasledovne

$$PO_i = O_i * cc \quad (\text{v Sk})$$

Kde:

PO_i = platba i-teho Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,

O_i = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,

cc = zúčtovacia cena odchýlky v Sk/MWh stanovená Zúčtovateľom odchýlok v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde.

3. Matematický vzorec pre stanovenie výšky viacnákladov v zúčtovaní odchýlok je definovaný nasledovne

$$VN_s = NRE - O_s * cc \quad (\text{v Sk})$$

Kde:

VN_s = viacnáklady v zúčtovaní odchýlok v danej Zúčtovacej perióde,

NRE = celkové náklady v Sk na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci v danej Zúčtovacej perióde,

O_s = odchýlka sústavy v MWh, určená ako súčet odchýlok všetkých Subjektov zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde, ($O_s = \sum_{vi} O_i$),

cc = zúčtovacia cena odchýlok v Sk/MWh stanovená Zúčtovateľom odchýlok v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde.

4. Matematický vzorec pre stanovenie platby za kladné viacnáklady je definovaný nasledovne

$$PV_{O_i} = |O_i| * cv_o = |O_i| * VN_s / \sum_{v_i} |O_i| \quad (\text{v Sk}), \quad \text{pričom } VN_s > 0$$

Kde:

PV_{O_i} = platba i-teho Subjektu zúčtovania za kladné viacnáklady v danej Zúčtovacej perióde,

$|O_i|$ = absolútna hodnota odchýlky v MWh i-teho Subjektu zúčtovania, určenej pre stanovenie viacnákladov v danej Zúčtovacej perióde,

cv_o = podiel na kladných viacnákladoch Sk/MWh spojený s vyrovnaním nákladov na obstaranie regulačnej elektriny v sústave, ($cv_o = VN_s / \sum_{v_i} |O_i|$),

VN_s = viacnáklady v zúčtovaní odchýlok v Sk v danej Zúčtovacej perióde,

$\sum_{v_i} |O_i|$ = suma absolútnych hodnôt odchýlok v MWh všetkých Subjektov zúčtovania určených pre stanovenie viacnákladov v danej Zúčtovacej perióde.

5. Matematický vzorec pre stanovenie platby za záporné viacnáklady je definovaný nasledovne

$$PV_{RE_i} = - |RE_i| * cv_{re} = - |RE_i| * VN_s / \sum_{v_i} |RE_i| \quad (\text{v Sk}), \quad \text{pričom } VN_s < 0$$

Kde:

PV_{RE_i} = platba i-temu Dodávateľovi regulačnej elektriny za záporné viacnáklady v danej Zúčtovacej perióde,

$|RE_i|$ = celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny v MWh od i-teho Dodávateľa regulačnej elektriny v danej Zúčtovacej perióde, ($|RE_i| = |RE_{i+}| + |RE_{i-}|$),

cv_{re} = podiel na záporných viacnákladoch Sk/MWh, ($cv_{re} = VN_s / \sum_{v_i} |RE_i|$),

VN_s = viacnáklady v zúčtovaní odchýlok v Sk v danej Zúčtovacej perióde,

$\sum_{v_i} |RE_i|$ = suma množstva obstaranej regulačnej elektriny v MWh od všetkých Dodávateľov regulačnej elektriny v danej Zúčtovacej perióde pre určenej pre stanovenie viacnákladov; v uvedenej sume sa nezohľadňuje objem regulačnej elektriny dovezenej alebo vyvezenej PPS v rámci havarijnej výpomoci.

6. Ak je súčet platieb stanovených podľa bodu 2 a 4 kladné číslo, výslednú platbu hradí Subjekt zúčtovania Zúčtovateľovi odchýlok; ak je súčet platieb záporné číslo, výslednú platbu hradí Zúčtovateľ odchýlok Subjektu zúčtovania.

7. Platba za záporné viacnáklady podľa bodu 5 tvorí súčasť platby Zúčtovateľa odchýlok za obstaranú regulačnú elektrinu Dodávateľovi regulačnej elektriny, ktorý v danej Zúčtovacej perióde dodal do sústavy regulačnú elektrinu.
8. Platba za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky Subjektu zúčtovania je stanovená na podľa platného Rozhodnutia Úradu.

9.6 Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

1. Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované.
2. Subjekt zúčtovania odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa Prevádzkového poriadku.
3. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území a externé realizácie vývozu elektriny z vymedzeného územia a dovozu elektriny na vymedzené územie prostredníctvom prenosovej sústavy.
4. Denné diagramy sú zasielané prostredníctvom elektronickej pošty na e-mailovú adresu, ktorú stanoví Zúčtovateľ odchýlok na svojej Internetovej stránke. Zúčtovateľ odchýlok v súlade so štandardom ESS zasiela Subjektu zúčtovania notifikácie (správu o prijatí, správu o anomálii a správu o potvrdení) prostredníctvom elektronickej pošty na e-mail adresu, ktorú Subjekt zúčtovania nahlási Zúčtovateľovi odchýlok.
5. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase pre každú Zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
6. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je o 13:30 hod. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
7. Zúčtovateľ odchýlok nezaregistruje denný diagram, ak
 - a) bol doručený v nesprávnom formáte;
 - b) bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov;
 - c) Subjekt zúčtovania nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy o zúčtovaní odchýlky;
 - d) hodnoty denného diagramu nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania;

- e) Subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu.
8. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu zaslaných oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
 9. Diagramy dodávok a odberov elektriny na cezhraničných profiloch sú párované voči hodnotám zadaným do systému PPS pre plánovanie cezhraničných výmen. Ak sa tieto hodnoty odlišujú, do systému zúčtovania odchýlok sa použijú hodnoty zadané na cezhraničných profiloch.
 10. Zúčtovateľ odchýlok v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania najneskôr do 14:30 hod. v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
 11. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí Zúčtovateľ odchýlok ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých časových radov, v ktorých Zúčtovateľ odchýlok zistil rozdiel. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční opätovnú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.
 12. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň o 15:00 hod. Po úspešnom spárovaní všetkých denných diagramov, alebo po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).
 13. Zúčtovateľ odchýlok nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak
 - a) nie je zaregistrovaný;
 - b) do uzávierky dennej registrácie v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní.
 14. Predbežná registrácia denných diagramov umožňuje Subjektom zúčtovania registrovať svoje denné diagramy počas pracovných dní. Vykonáva sa posledný pracovný deň, ktorý bezprostredne predchádza dňu pracovného pokoja. Subjekt zúčtovania odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok denné diagramy, ktorých bežná denná registrácia sa uskutočňuje v priebehu nasledujúcich dní pracovného pokoja. Podmienkou predbežnej registrácie diagramov je ich úspešné spárovanie a teda vzájomná dohoda medzi príslušnými Subjektmi zúčtovania o zasielaní diagramov k predbežnej registrácii. Subjekty zúčtovania odovzdávajú len tie denné diagramy, ktoré sú určené k predbežnej registrácii. Denné diagramy môžu byť doplnené a aktualizované ešte v rámci bežnej registrácie počas dní pracovného pokoja.
 15. Odber elektriny bez registrácie denného diagramu sa považuje za neoprávnený odber.
 16. Zúčtovateľ odchýlok nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tohto článku.

17. Zúčtovateľ odchýlok denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov zistí bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrt hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

9.7 Odovzdávanie skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny

1. Subjekt zúčtovania je povinný zaregistrovať u PPS a PDS všetky svoje odberné a odovzdávacie miesta (ďalej len „OOM“) na základe podmienok určených obchodnými podmienkami prevádzkovateľa príslušnej sústavy.
2. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania denne do 9:00 hod. skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Údaje zahŕňajú hodnoty získané priebehovým meraním, náhradné hodnoty meraní a hodnoty z typových diagramov odberu, a to zvlášť za dodávku elektriny a zvlášť za odber elektriny.
3. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania do piateho kalendárneho dňa mesiaca skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Údaje zohľadňujú opravené hodnoty z merania, mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest, hodnoty prepočítaných typových diagramov a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
4. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby konečného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania do 14 mesiacov skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného mesiaca. Údaje zohľadňujú typové diagramy odberov jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez priebehového merania opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt.
5. Údaje o skutočnom množstve odobratej a odovzdanej elektriny sa odovzdávajú v MW s presnosťou na tri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase súhrnne podľa jednotlivých bilančných skupín. Tieto údaje sú doručené elektronicky vo formáte podľa štandardu ESP, podpísané zaručeným elektronickým podpisom s použitím kvalifikovaného certifikátu v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky. Komunikačný prostriedok pre odovzdávanie týchto údajov stanoví Zúčtovateľ odchýlok. Náhradným spôsobom pre odovzdávanie týchto údajov je ich zasielanie prostredníctvom

elektronickej pošty na e-mailovú adresu, ktorú stanoví Zúčtovateľ odchýlok na svojej Internetovej stránke.

6. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí údajov informovaný v súlade so štandardom ESP prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
7. Zúčtovateľ odchýlok preverí úplnosť údajov poskytnutých podľa bodov 2, 3 a 4; ak zistí nedostatky, vyzve prevádzkovateľov sústav na ich odstránenie.
8. PDS, u ktorého je ročná distribúcia elektriny a dodávka elektriny odberateľom elektriny nižšia ako 1 500 GWh, odovzdá údaje prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený.
9. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, oznámi Zúčtovateľovi odchýlok identifikačné údaje všetkých bilančných skupín, za ktoré odovzdáva hodnoty, a to vo formáte odsúhlasenom so Zúčtovateľom odchýlok.
10. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok denne do 9:00 hod. celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými dodávateľmi regulačnej elektriny, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa.
11. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok do šiesteho kalendárneho dňa mesiaca celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými dodávateľmi regulačnej elektriny, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Tieto údaje zohľadňujú opravené hodnoty a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
12. Údaje o obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MW s presnosťou na tri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase.
13. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov.

9.7.1 Použitie náhradných hodnôt

1. Náhradné hodnoty meraní sa použijú pre potreby denného vyhodnocovania odchýlky v prípade, že po dennom odpočte dát nie sú merané dáta k dispozícii, alebo neboli úspešne verifikované alebo pri priebehových meraniach, pri ktorých nie je zabezpečený denný zber dát.
2. Náhradné hodnoty sa použijú:
 - a) na dobu do zistenia skutočných hodnôt v prípade poruchy jedného z meradiel;
 - b) na dobu do zistenia skutočných hodnôt v prípade straty komunikácie medzi systémom AZD a koncentrátorom v meracom mieste;

- c) na dobu do zistenia skutočných hodnôt v prípade priebehových meraní, pri ktorých nie je zabezpečený denný zber dát;
- d) ako konečné hodnoty v prípade poruchy oboch meradiel (hlavného i záložného), alebo v prípade, ak nie je možné z iných dôvodov stanoviť merané hodnoty.

4. Náhradné hodnoty, ktoré poskytuje PPS:

- a) pre denné vyhodnocovanie odchýlok sú náhradné hodnoty stanovené PPS a nepodliehajú verifikovaniu zo strany Užívateľa;
- b) ak merané hodnoty nie sú známe do doby odoslania upresnených mesačných hodnôt pre zúčtovanie odchýlok, sú náhradné hodnoty stanovené PPS podľa Technických podmienok a verifikované a odsúhlasené zo strany Užívateľa; v prípade sporných otázok sú do mesačného zúčtovania použité náhradné hodnoty stanovené PPS a súčasne obidve strany postupujú podľa pravidiel a podmienok riešenia sporov podľa Prevádzkového poriadku;
- c) v prípade existujúcich odberných alebo odovzdávacích miest, na ktorých nie je inštalované meranie s denným diaľkovým odpočtom dát, Užívateľ uskutočňuje denné odčítavanie dát a odovzdáva odčítané hodnoty PPS elektronicky (e-mailom, vloženíím do informačného systému PPS, alebo iným spôsobom špecificky dohodnutým v Zmluve o prenose a prístupe do prenosovej sústavy);
- d) Užívateľ musí odovzdať PPS odčítané hodnoty za 24 hodín predchádzajúceho dňa denne do 9:00 hod.
- e) v prípade, že Užívateľ neodovzdá odčítané hodnoty včas, PPS stanoví pre denné zúčtovanie náhradné hodnoty podľa odsúhlasených postupov;
- f) náhradné hodnoty za prevádzkovateľa prenosovej sústavy stanovuje PPS vo svojom vyhodnocovacom systéme na zúčtovanie odchýlok.

9.8 Vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky Subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt spotreby elektriny, množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie v termínoch podľa kapitoly 9.7. V prípade nedostupnosti týchto údajov Zúčtovateľ odchýlok informuje dotknutých účastníkov trhu.

9.8.1 Denné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok vykoná predbežné denné vyhodnotenie odchýlky Subjektu zúčtovania a obstaranej regulačnej elektriny do 10:00 hod. za predchádzajúci deň.

9.8.2 Dekádne vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok vykoná do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekáadne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu, ktoré zohľadňujú spresnené denné hodnoty meraní a vyhodnotení obstaranej regulačnej elektriny.

9.8.3 Mesačné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok vykoná každý mesiac do siedmeho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac, ktoré zohľadňujú:
 - a) opravené hodnoty z merania a vyhodnotenia regulačnej elektriny odovzdané prevádzkovateľom prenosovej sústavy;
 - b) mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest a hodnoty prepočítaných typových diagramov odberu odovzdané prevádzkovateľmi sústav;
 - c) korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
2. Zúčtovateľ odchýlok, v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 9.10.3, vykoná do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie podľa bodu 2 alebo 3 kapitoly 9.10 upravené mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za daný mesiac, ktoré zohľadňujú korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

9.8.4 Konečné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok vykoná na každý kalendárny mesiac, a to najneskôr do 14 mesiacov po jeho skončení, konečný prepočet a konečné vyhodnotenie odchýlky, ktoré zohľadňuje typové diagramy odberov jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez priebehového merania opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt.

2. Zúčtovateľ odchýlok uznané reklamácie podľa kapitoly 9.10.4 zapracuje do upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia nie je možná.

9.9 Sprístupnenie vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny subjektom

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje subjektom vyhodnotenia odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny na Internetovej stránke a zároveň tieto údaje zasiela prostredníctvom elektronickej pošty vo formáte podľa štandardu ESP na e-mailovú adresu, ktorú subjekt nahlási Zúčtovateľovi odchýlok.

9.9.1 Rozsah sprístupňovaných dát

1. Vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania obsahuje:
 - a) veľkosť odchýlky Subjektu zúčtovania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu;
 - b) zúčtovaciu cenu v Sk/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu;
 - c) platbu zodpovedajúcu podielu Subjektu zúčtovania na nákladoch na obstaranie regulačnej elektriny v Sk/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu;
 - d) platbu Subjektu zúčtovania za odchýlku v Sk.
2. Vyhodnotenie a vysporiadanie obstaranej regulačnej elektriny jej dodávateľom obsahuje:
 - a) objem kladnej regulačnej elektriny poskytnutej dodávateľom pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh;
 - b) marginálnu cenu kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v Sk/MWh,
 - c) objem zápornej regulačnej elektriny poskytnutej dodávateľom pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh;
 - d) marginálnu cenu zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v Sk/MWh.

9.9.2 Denné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje Subjektom na Internetovej stránke denne do 10:00 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu podľa kapitoly 9.9.1.

9.9.3 Dekádne vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje Subjektom na Internetovej stránke do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca do 16:00 hod. dekádne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 9.9.1.

9.9.4 Mesačné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje Subjektom na Internetovej stránke každý mesiac do siedmeho kalendárneho dňa do 16:00 hod. mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 9.9.1.
2. Zúčtovateľ odchýlok, v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia, sprístupňuje Subjektom na Internetovej stránke do 30 kalendárnych dní od termínu prijímania reklamácie mesačného vyhodnotenia do 16:00 hod. upravené mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 9.9.1.

9.9.5 Konečné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje Subjektom na Internetovej stránke najneskôr do 14 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 9.9.1.
2. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje Subjektom na Internetovej stránke do jedného mesiaca od vykonania príslušného konečného vyhodnotenia do 16:00 hod. upravené konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 9.9.1.

9.10 Postup pri reklamáciách

1. Subjekt zúčtovania a dodávateľ regulačnej elektriny môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky, zúčtovaciu cenu odchýlky, podiel na viacnákladoch, objem dodanej regulačnej elektriny, cenu za regulačnú elektrinu.
2. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a dodávateľ regulačnej elektriny zasiela prostredníctvom elektronickej pošty na e-mailovú adresu, ktorú stanoví Zúčtovateľ odchýlok na Internetovej stránke. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:

- a) obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka;
 - b) reklamované vyhodnotenie:
 - i) denné;
 - ii) dekadné;
 - iii) mesačné;
 - iv) konečné;
 - c) označenie druhu reklamácie:
 - i) skutočné namerané množstvo elektriny;
 - ii) veľkosť odchýlky;
 - iii) zúčtovacia cena odchýlky;
 - iv) podiel na viacnákladoch;
 - v) objem dodanej regulačnej elektriny;
 - vi) cena za regulačnú elektrinu;
 - d) vlastný text reklamácie:
 - i) reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka;
 - ii) určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).
3. Náhradným spôsobom pre zaslanie reklamácie je faxová správa, prípadne telefonická komunikácia. Náhradný spôsob výmeny informácií budú použitý v prípadoch, ktoré oznámi Zúčtovateľ odchýlok na Internetovej stránke.
4. Zúčtovateľ odchýlok v prípade reklamácie skutočných nameraných hodnôt postupuje túto žiadosť o prehodnotenie prevádzkovateľovi príslušnej sústavy. Prevádzkovateľ sústavy je povinný, ak uzná žiadosť o prehodnotenie za oprávnenú, zaslať opravené skutočné hodnoty najneskôr do dvoch pracovných dní pred uskutočnením nasledujúceho vyhodnotenia odchýlok za príslušné obdobie. Zúčtovateľ odchýlok je povinný zahrnúť opravené skutočné hodnoty do tohto vyhodnotenia odchýlok. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.

9.10.1 Reklamácia denného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a dodávateľ regulačnej elektriny môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca.

9.10.2 Reklamácia dekadného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a dodávateľ regulačnej elektriny môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať dekadne vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca.

9.10.3 Reklamácia mesačného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a dodávateľ regulačnej elektriny môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať mesačné vyhodnotenie odchýlok najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu prijatia vyhodnotenia od Zúčtovateľa odchýlok.

9.10.4 Reklamácia konečného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania môže Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať konečné vyhodnotenie do 15 dní odo dňa oznámenia konečného vyhodnotenia, ktoré Zúčtovateľ odchýlok vybaví do jedného mesiaca od vykonania konečného vyhodnotenia.
2. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia nie je možná. Takáto reklamácia bude vysporiadaná bilaterálnym rokovaním medzi dotknutými Subjektmi zúčtovania, alebo bude riešená ako náhrada škody.

9.11 Riešenie sporov

1. Subjekt zúčtovania ako aj Zúčtovateľ odchýlok vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu budú obidve zmluvné strany postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.
2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení ako splnomocnenci pre komunikáciu pre oblasť riešenia sporov v Zmluve.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom.
4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa

uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle/prevádzkarni účastníka, proti ktorému výzva smeruje.

5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, u ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá zostáva spornou.
6. Zástupcovia zmluvných strán oprávnení k podpisu Zmluvy sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak do 4 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Subjekt zúčtovania alebo Zúčtovateľ odchýlok podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

9.12 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia vystaví Zúčtovateľ odchýlok na základe predbežných výsledkov Subjektu zúčtovania zálohové faktúry do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády a zašle ich faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu jeho sídla. Subjekt zúčtovania Zúčtovateľovi odchýlok vystaví tiež zálohové faktúry na základe podkladov z predbežných výsledkov od Zúčtovateľa odchýlok. Všetky zálohové faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní od ich obdržania faxom. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
2. Faktúra Zúčtovateľa odchýlok za odchýlku a kladné viacnákklady podľa mesačného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny
 - a) Zúčtovateľ odchýlok vystaví mesačnú vyúčtovaciu faktúru za odchýlku a kladné viacnákklady v nasledujúci pracovný deň po mesačnom vyhodnotení odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny k mesiacu, ktorého sa príslušné vyhodnotenie týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať súčet kladných platieb za odchýlky a kladných platieb za viacnákklady a k nemu prislúchajúcu DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet Zúčtovateľa odchýlok k zálohovým faktúram vystaveným v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka;

- b) splatnosť vyúčtovacej faktúry je 6 dní po jej odoslaní Subjektu zúčtovania faxom; faktúra bude následne zaslaná Subjektu zúčtovania poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Zúčtovateľa odchýlok.
3. Faktúra Subjektu zúčtovania za odchýlku a viacnáklady podľa mesačného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny
- a) Subjekt zúčtovania vystaví mesačnú vyúčtovaciu faktúru za odchýlku v nasledujúci pracovný deň po prijatí mesačného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny od Zúčtovateľa odchýlok k mesiacu, ktorého sa príslušné vyhodnotenie týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať súčet záporných platieb za odchýlky a k nemu prislúchajúcu DPH;
- b) splatnosť vyúčtovacej faktúry je 9 dní po jej odoslaní Zúčtovateľovi odchýlok faxom. Faktúra bude následne zaslaná Zúčtovateľovi odchýlok poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Subjektu zúčtovania.
4. Zúčtovateľ odchýlok vystaví vyúčtovaciu faktúru za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok:
- a) mesačnú – pre Subjekt zúčtovania, pre ktorý je platba určená na základe tarify za koncovú spotrebu a to najneskôr do 13 kalendárnych dní po skončení kalendárneho mesiaca, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka;
- b) ročnú – pre Subjekt zúčtovania, pre ktorý je platba určená na základe ročného fixného poplatku; faktúra bude vystavená do 13 kalendárnych dní po skončení mesiaca, v ktorom Subjekt zúčtovania začal v danom roku obchodovať;
- c) splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 dní po jej odoslaní Subjektu zúčtovania faxom; faktúra bude následne zaslaná Subjektu zúčtovania poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Zúčtovateľa odchýlok;
- d) ak Subjekt zúčtovania uhradil v danom roku ročný poplatok za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok podľa písmena b), mesačné platby za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok po zmene podmienok podľa písmena a) do konca roka neuhrádza.
5. Faktúra Zúčtovateľa odchýlok za odchýlku a kladné viacnáklady podľa upraveného mesačného alebo upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny
- b) Zúčtovateľ odchýlok vystaví faktúru za odchýlku a kladné viacnáklady k upravenému mesačnému resp. konečnému vyhodnoteniu odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

formou dobropisu alebo ťarchopisu najneskôr do 5 kalendárnych dní od príslušného vyhodnotenia k mesiacu, ktorého sa vyhodnotenie týka. Faktúra bude obsahovať rozdiel súčtu kladných platieb za odchýlky a platieb za kladné viacnáklady oproti predchádzajúcemu vyhodnoteniu odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac a k nemu prislúchajúcu DPH. Faktúra bude odoslaná Subjektu zúčtovania faxom a následne zaslaná poštou na adresu jeho sídla.

6. Faktúra Subjektu zúčtovania za odchýlku podľa upraveného mesačného alebo upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

b) Subjekt zúčtovania vystaví faktúru za odchýlku k upravenému mesačnému resp. konečnému vyhodnoteniu odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny formou dobropisu alebo ťarchopisu najneskôr do 5 kalendárnych dní od prijatia vyhodnotenia od Zúčtovateľa odchýlok k mesiacu, ktorého sa príslušné vyhodnotenie týka. Faktúra bude obsahovať rozdiel súčtu záporných platieb za odchýlky oproti predchádzajúcemu odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac a k nemu prislúchajúcu DPH. Faktúra bude odoslaná Zúčtovateľovi odchýlok faxom a následne zaslaná poštou na adresu jeho sídla.

7. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby podľa Zmluvy (faktúry) je príslušná strana oprávnená fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca roku vo fixnej výške 1M BRIBOR + 3 % p.a. (pri 360-dňovom úctovnom roku). Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu sídla dlžnej strany.

8. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

9.13 Postup Zúčtovateľa odchýlok pri neplnení finančných záväzkov Subjektu zúčtovania

9.13.1 Neuhradenie platby za odchýlku

1. Pokiaľ Subjekt zúčtovania neuhradí k dátumu splatnosti Zúčtovateľovi odchýlok platbu za odchýlku, Zúčtovateľ odchýlok je oprávnený realizovať neuhradenú platbu z finančnej zábezpeky. Zároveň vyzve príslušný Subjekt zúčtovania, aby do troch pracovných dní doplnil finančnú zábezpeku do výšky zverejnenej v informačnom systéme Zúčtovateľa odchýlok.

9.13.2 Nedoplnenie finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ Subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch dní od vyzvania Zúčtovateľom odchýlok podľa kapitoly 9.13.1, Zúčtovateľ odchýlok mu pozastaví registráciu a oznámi túto skutočnosť účastníkom trhu v jeho bilančnej skupine a všetkým vedúcim bilančných skupín, ktoré oznámili Zúčtovateľovi odchýlok v predchádzajúcom dni zjednané množstvo elektriny (denné diagramy) so Subjektom zúčtovania, ktorému je registrácia pozastavená. Zároveň Zúčtovateľ odchýlok zverejní informáciu o pozastavení registrácie tohto Subjektu zúčtovania na Internetovej stránke. Zúčtovateľ odchýlok neumožní príjem denných diagramov Subjektu zúčtovania s pozastavenou registráciou do systému zúčtovania odchýlok. V tomto prípade nebudú do systému zúčtovania odchýlok prijímať ani príslušné denné diagramy na strane obchodných partnerov Subjektu zúčtovania s pozastavenou registráciou.
2. Pozastavenie registrácie slúži k obmedzeniu finančného rizika Zúčtovateľa odchýlok a ostatných Subjektov zúčtovania.
3. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať pozastavenie registrácie najneskôr do dvoch pracovných dní od oznámenia o pozastavení registrácie. Reklamáciu Subjekt zúčtovania podáva prostredníctvom elektronickej pošty, alebo písomne na adresu Zúčtovateľa odchýlok.
4. Zúčtovateľ odchýlok je povinný bezodkladne zrušiť pozastavenie registrácie pokiaľ zistí, že toto pozastavenie registrácie bolo neoprávnené alebo po odstránení príčiny pozastavenia registrácie. Zúčtovateľ odchýlok po zrušení pozastavenia registrácie oznámi túto skutočnosť na Internetovej stránke.

9.13.3 Zmena výšky finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ sa zmení niektorý z údajov vstupujúcich do vzorca pre výpočet finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania, tak:
 - a) pokiaľ je čiastka finančnej zábezpeky vyššia, ako bola pôvodná čiastka, je Subjekt zúčtovania povinný doplniť čiastku finančnej zábezpeky na novostanovenú výšku do 3 pracovných dní po zverejnení v informačnom systéme Zúčtovateľa odchýlok; pokiaľ Subjekt zúčtovania nesúhlasí s výškou novostanovenej čiastky, má právo podať proti výške čiastky finančnej zábezpeky reklamáciu podľa kapitoly 9.4.1 bod 7 Prevádzkového poriadku a Zúčtovateľ odchýlok vyrieši reklamáciu podľa kapitoly 9.4.1 bod 7 Prevádzkového poriadku; podanie reklamácie nemá odkladný účinok na doplnenie finančnej zábezpeky.
 - b) pokiaľ je čiastka finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac nižšia ako bola pôvodná čiastka, je Subjekt zúčtovania povinný držať finančnú zábezpeku z predchádzajúceho mesiaca 1 deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry z predchádzajúceho mesiaca; na

základe písomnej žiadosti Subjektu zúčtovania je Zúčtovateľ odchýlok povinný do 3 pracovných dní od obdržania žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky, najskôr však 1 deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry z predchádzajúceho mesiaca, uvedenú čiastku vyrovnať s príslušným Subjektom zúčtovania.

9.14 Zverejňovanie údajov

1. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje denne do 10:00 hod. na Internetovej stránke aktualizovaný zoznam registrovaných Subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej so Subjektom zúčtovania.
2. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje na Internetovej stránke pozastavenie registrácie Subjektu zúčtovania.
3. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov na Internetovej stránke bilanciu dodávok elektriny a odberov elektriny súhrnne za sústavu na vymedzenom území pre každú Zúčtovaciu periódu nasledujúceho dňa. Tieto údaje denne aktualizuje po ukončení vnútrodenného obchodovania do 10:00 hod. za predchádzajúci deň.
4. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje na Internetovej stránke denne do 10:00 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu:
 - a) veľkosť odchýlky sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh;
 - b) zúčtovaciu cenu pre každú Zúčtovaciu periódu v Sk;
 - c) súčet kladných odchýlok v MWh;
 - d) súčet záporných odchýlok v MWh;
 - e) celkový objem obstaranej kladnej regulačnej elektriny a zápornej regulačnej elektriny za každú Zúčtovaciu periódu v MWh;
 - f) celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v Sk;
 - g) celkové viacnáklady na obstaranie regulačnej elektriny.Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekadnom, mesačnom, upravenom mesačnom, konečnom a upravenom konečnom vyhodnotení odchýlok.
5. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac na Internetovej stránke priemernú cenu kladnej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac.

10 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

10.1 Komunikácia

1. Komunikácia medzi PPS a Užívateľom prebieha písomne, faxom alebo elektronickou komunikáciou, a vo výnimočných prípadoch telefonicky, pričom sú zohľadnené nasledujúce podmienky a postupy:
 - a) písomne – písomnou formou komunikácie sa rozumie doručenie písomných dokumentov osobne, doporučenou poštou alebo kuriérom; doručuje sa do podateľne PPS v sídle SEPS, a.s., ak nie je v príslušnej zmluve alebo na Internetovej stránke uvedená iná adresa pre doručovanie písomných dokumentov; na obálke musí byť označený typ dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplňenie údajov o ..., Reklamácia údajov ..., a pod); podateľňa PPS vyznačí na prijatom dokumente deň a čas doručenia; podateľňa potvrdí deň a čas doručenia doručujúcej osobe na kópiu dokumentov alebo ich zoznam; doručenie je možné iba v pracovnej dobe Podateľne v pracovných dňoch od 8:00 hod. do 14:00 hod; mimo tejto doby nebude žiaden písomný dokument riadne prevzatý; prevzatý písomný dokument je zaevidovaný v podateľni PPS registračným číslom, dátumom a časom prevzatia;
 - b) faxom: – doručovanie písomných dokumentov v rozsahu maximálne do 10 strán formátu A4 je možné realizovať faxom na faxové čísla zverejnené PPS; v prípade doručenia písomného dokumentu faxom, PPS nepreberá zodpovednosť za ochranu údajov obsiahnutých vo faxe; PPS takisto nezodpovedá za čitateľnosť faxu; v prípade, ak PPS vyhodnotí fax ako nečitateľný, nie je prijatý a ďalej spracovávaný; faxová správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, príjemcu (PPS alebo organizačný útvar PPS), označenie predmetu správy a typu dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplňenie údajov o ..., Reklamácia údajov ..., a pod.) a kontaktné údaje odosielateľa (telefón, fax, adresa, e-mail); čas prijatia faxovej správy je daný časom prijatia správy uchovávanom vo faxe príjemcu; v prípade chýbajúceho údaje môže byť použitý záznam telekomunikačného operátora; pre účely zistenia doby doručenia nie je použiteľný záznam z databázy alebo faxu na strane odosielateľa; odosielateľ môže vo faxovej správe požiadať o potvrdenie doručenia; v takom prípade PPS informuje odosielateľa správy o doručení faxovej správy faxovou odpoveďou; v prípade nečitateľnej resp. nekompletnej faxovej správy je PPS povinný túto skutočnosť bezodkladne oznámiť odosielateľovi faxu, ak sú čitateľné jeho identifikačné údaje;

- c) elektronickou komunikáciou: elektronickou poštou: - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre PPS; správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, predmet správy a kontaktné údaje odosielajúceho. Správy ktoré majú charakter právneho úkonu musia byť elektronicke podpísané kvalifikovaným certifikátom v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky alebo Európskej únie; štandardy pre elektronicke komunikáciu zverejňuje PPS na Internetovej stránke;
- d) elektronickou komunikáciou: vloženíím do informačného systému PPS: – prijatie dát musí byť potvrdené hlásením v informačnom systéme; dáta sú doručené PPS okamihom ich prijatia na server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre PPS; dáta sú platne prevzaté zo strany PPS iba ak ich prijatie bolo potvrdené správou pre odosielateľa v informačnom systéme PPS; PPS nie je zodpovedný za akékoľvek poruchy medzi zariadením Užívateľa a serverom PPS; PPS tiež nie je zodpovedný za neprijatie dát či správy, ak nebol dodržaný formát správy v súlade s pravidlami prevádzky príslušného informačného systému, ktoré sú zverejnené na Internetovej stránke;
- e) telefonicky – telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach PPS, ktoré sú zverejnené na Internetovej stránke, alebo ktoré sú stanovené v zmluvách medzi Užívateľmi a PPS; PPS ako aj Užívateľ majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; PPS nezodpovedá za prijatie dát, informácií alebo správ, ak boli odovzdané telefonicky na iné, ako určené telefónne čísla; telefonické odovzdávanie dát je používané iba vo výnimočných prípadoch zlyhania informačných systémov, spojenia alebo komunikácie prostredníctvom elektronickej pošty; ak sa nejedná o takúto mimoriadnu situáciu spôsobenú na strane PPS, PPS má právo z naliehavých dôvodov odložiť prijatie rozsiahlych dát odovzdávaných telefonicky, pričom nenesie zodpovednosť za včasné prevzatie dát v zmysle uzávierky príjmov dát podľa Prevádzkového poriadku;
2. Pre komunikáciu medzi PPS a zmluvnými partnermi sú v každej zmluve ustanovené splnomocnené osoby pre komunikáciu pre jednotlivé úlohy. Tieto splnomocnené osoby sú oprávnené komunikovať v príslušnej veci menom PPS. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, splnomocnené osoby pre komunikáciu nemajú právo uzatvárať menom PPS akékoľvek zmluvy, alebo meniť už uzatvorené zmluvy. Akékoľvek prerokovanie zmeny zmluvy splnomocnenou osobou pre komunikáciu je iba návrhom na zmenu zmluvy a podlieha odsúhlaseniu štatutárnych orgánov spoločnosti alebo nimi splnomocnených osôb.
3. V prípade spoločných rokovaní musia byť platné závery z rokovaní obsiahnuté v zápise z rokovaní podpísanom zúčastnenými stranami.

10.2 Predchádzanie škodám, okolnosti vylučujúce zodpovednosť

1. PPS a Užívateľ venujú zvýšenú pozornosť predchádzaniu škodám, a hlavne všeobecnej prevencii vzniku škôd podľa platných predpisov. Strana, ktorá porušuje svoju povinnosť, alebo ktorá s prihliadnutím ku všetkým okolnostiam má vedieť, že poruší svoju povinnosť zo zmluvy, je povinná oznámiť druhej strane povahu prekážky, ktorá jej bráni, alebo bude brániť v plnení povinností a o jej dôsledkoch. Správa musí byť podaná bez zbytočného odkladu potom, ako sa povinná strana o prekážke dozvedela, alebo potom, ako sa pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Ustanovenie o náhrade škody sa riadi ustanoveniami Obchodného zákonníka a nasledujúcimi dojednaniami strán.
2. PPS a Užívateľ sú oprávnení požadovať náhradu škody, ktorá bola spôsobená porušením povinnosti druhou stranou. Pokiaľ bola škoda spôsobená porušením povinnosti, na ktoré sa vzťahuje zmluvná pokuta, je poškodená strana oprávnená požadovať náhradu škody vo výške presahujúcej už uhradenú zmluvnú pokutu.
3. Strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie zmluvných povinností, a to v prípadoch a za podmienok, kedy toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle ustanovení Obchodného zákonníka, Zákona o energetike, a Prevádzkového poriadku.
4. Za okolnosť vylučujúcu zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku alebo jej následky odvrátila alebo prekonala, a ďalej, že by v čase vzniku záväzku túto prekážku predvídala (ide najmä o havárie prenosových a rozvodných zariadení, mimoriadne preťaženie vedenia spôsobené neočakávanými fyzikálnymi tokmi cez PS, zničenie alebo rozsiahle poškodenie prenosových a rozvodných zariadení živelnou udalosťou, teroristickým útokom a pod.).
5. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží strana odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť druhej strane vierohodné dôkazy o takejto skutočnosti.
6. Ak sa strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.
7. PPS má právo samostatne urýchlene rozhodnúť o spôsobe riešenia prípadov, kedy hrozí nebezpečenstvo vyplývajúce z oneskoreného zásahu. K prípadom, ktoré dávajú PPS právo samostatne a urýchlene rozhodnúť, patrí ohrozenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky PS, ohrozenie plnenia záväzkov PPS vyplývajúcich z jej členstva v medzinárodných prepojených

sústavách, ohrozenie zásobovania odberateľov, resp. držiteľov povolenia na distribúciu, poškodzovanie práv iných odberateľov, resp. držiteľov povolenia na distribúciu atď. V tom prípade však musí bezodkladne informovať dotknuté subjekty o svojom rozhodnutí.

10.3 Prechodné ustanovenia

1. Do 31.12.2007 je Zúčtovacou periódou obchodná hodina, od 1.1.2008 je Zúčtovacou periódou štvrt' hodinové rozlíšenie obchodnej hodiny.

10.4 Účinnosť

1. Prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom jeho schválenia Rozhodnutím Úradu v zmysle Zákona o regulácii.
2. V súlade s Nariadením vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, ustanovenia uvedené v kapitole 5.3, kapitole 5.4 bod 4, kapitole 7.13.2 bod 6, kapitole 7.18 bod 2 písmeno a), kapitole 9.4.4.1 bod 2, kapitole 9.4.4.2 body 2 až 6, kapitole 9.4.4.3 bod 2 nadobúdajú účinnosť 1. januára 2008.
3. Ustanovenia uvedené v kapitole 7.13.2 body 4 a 5, kapitole 9.4.4.1 bod 1, kapitole 9.4.4.2 bod 1 a kapitole 9.4.4.3 bod 1 strácajú účinnosť 31. decembra 2007.

Obsah

1.1	CHARAKTERISTIKA SEPS, A.S. AKO PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	2
1.2	VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU SEPS, A.S.	5
1.3	VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV	7
1.3.1	<i>Výklad pojmov</i>	7
1.3.2	<i>Zoznam skratiek</i>	12
1.3.3	<i>Typy zmlúv</i>	13
2	OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA UŽÍVATEĽOV DO PS	15
2.1	ZÁKLADNÉ PODMIENKY PPS PRE PRIPOJENIE DO SÚSTAVY	15
2.1.1	<i>Žiadosť výrobcu</i>	15
2.1.2	<i>Žiadosť odberateľa alebo PDS</i>	16
2.1.3	<i>Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením k PS</i>	17
2.2	FINANČNÉ PODMIENKY	18
2.3	OBCHODNÉ A FINANČNÉ NÁLEŽITOSTI ZMLUVY	19
2.4	SPÔSOB A PODMIENKY ÚHRADY NÁKLADOV NA PRIPOJENIE ZO STRANY ŽIADATEĽA	20
2.4.1	<i>Spôsob stanovenia nákladov na pripojenie</i>	20
2.4.2	<i>Úhrada nákladov na pripojenie</i>	20
2.5	SPÔSOB ZABEZPEČENIA MERANIA DODÁVKY ELEKTRINY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA	21
2.6	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRIPOJENIA DO SÚSTAVY	23
3	OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSU PROSTREDNÍCTVOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY.....	25
3.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY	25
3.2	ODOVZDÁVANIE DÁT TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA	27
3.3	OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY	28
3.4	POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY O PRENOSE A PRÍSTUPE DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY ..	29
3.5	SPÔSOB ODOVZDÁVANIA MERANÝCH HODNÔT A ICH OVEROVANIE, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT	30
3.6	SPÔSOB STANOVENIA CIEN	31
3.7	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	31
3.8	ÚHRADA ŠKODY A ZMLUVNEJ POKUTY PRI NEOPRÁVNENOM ODBERE ELEKTRINY, PRI DODÁVKE ELEKTRINY BEZ UZATVORENÝCH ZMLÚV ALEBO PRI PORUŠENÍ TECHNICKÝCH PODMIENOK.....	34
3.9	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL	

PRENOSU	36
3.9.1 <i>Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu</i>	36
3.9.2 <i>Neplnenie finančných podmienok prenosu</i>	36
3.9.3 <i>Neplnenie ostatných podmienok pre prenos</i>	37
3.9.4 <i>Riešenie sporov</i>	37
3.9.5 <i>Zverejňovanie údajov</i>	38
4 OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ	
SPOJOVACIE VEDENIA	39
4.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	39
4.2 PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHraničNÝCH PROFILOCH	40
4.3 REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHraničNÝCH PROFILOCH PPS	41
4.3.1 <i>Získanie kapacity v aukcii</i>	41
4.3.2 <i>Prevod rezervovanej kapacity</i>	42
4.3.3 <i>Podmienky rezervácie kapacity pre dlhodobý kontrakt uzatvorený pred</i> <i>nadobudnutím účinnosti Zákona o energetike</i>	42
4.4 PODMIENKY A SPÔSOB DOHODOVANIA PRENOSU ELEKTRINY A ODOVZDÁVANIA	
DIAGRAMOV	43
4.4.1 <i>Vnútrodenne dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny</i>	44
4.5 PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU	
ELEKTRINY	44
4.6 SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ	
PRENOSOVEJ KAPACITY.....	45
4.7 POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY	48
4.8 SPÔSOB STANOVENIA CIEN	48
4.9 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	49
4.10 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH	50
4.10.1 <i>Zmena nasadenia zdrojov v ES SR</i>	50
4.10.2 <i>Zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách pri riadení preťaženia</i> <i>medzinárodných profilov</i>	51
4.10.3 <i>Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov</i>	51
4.11 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL	
PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA.....	52
4.12 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	54
5 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A ÚČTOVANIA	
SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB	56
5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB	56
5.2 POSTUP PRI ODOVZDÁVANÍ ÚDAJOV MEDZI SUBJEKTMI PRIPOJENÝMI DO PS	56

5.3	POSTUP PRI PREUKAZOVANÍ DOVOZU ELEKTRINY VYVÁŽANEJ Z VYMEDZENÉHO ÚZEMIA	57
5.4	SPÔSOB STANOVENIA CIEN ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY	57
5.5	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	58
5.6	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA ZABEZPEČOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB.	59
6	PRAVIDLÁ A PODMIENKY ÚČTOVANIA POPLATKU ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU.....	61
6.1	PODMIENKY ÚČTOVANIA POPLATKU ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	61
6.2	SPÔSOB STANOVENIA CIEN ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	61
6.3	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	62
6.4	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA ÚČTOVANIA A ÚHRADY NÁKLADOV NA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU.	62
7	PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY	64
7.1	PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB	64
7.2	DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY	68
7.2.1	<i>Primárna regulácia činného výkonu (PRV).....</i>	68
7.2.2	<i>Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV).....</i>	68
7.2.3	<i>Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová kladná (TRV30MIN+) a záporná (TRV30MIN-).....</i>	69
7.2.4	<i>Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a záporná (TRV10MIN-).....</i>	69
7.2.5	<i>Terciárna regulácia činného výkonu hodinová (TRVHOD).....</i>	70
7.2.6	<i>Diaľková regulácia napätia (DRN).....</i>	70
7.2.7	<i>Štart z tmy.....</i>	70
7.2.8	<i>Havarijná výpomoc</i>	70
7.2.9	<i>Podrobnosti k charakteristikám PpS.....</i>	71
7.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PpS	71
7.4	POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PpS.....	71
7.5	ČASOVÉ HORIZONTY PRE NÁKUP PpS	72
7.6	SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PpS.....	74
7.6.1	<i>Výberové konanie</i>	75
7.6.2	<i>Priame zmluvy na nákup PpS.....</i>	77
7.6.3	<i>Denný nákup PpS.....</i>	78
7.7	SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU	78
7.7.1	<i>Štruktúra cenovej ponuky.....</i>	78

7.7.2	<i>Vyhodnotenie výberových konaní</i>	79
7.7.3	<i>Kritérium výberu ponúk</i>	80
7.8	POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU DODANÝCH PPS	81
7.9	SANKCIE ZA NEPLNENIE DOHODNUTEJ DODÁVKY PPS	81
7.10	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH.....	84
7.11	MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY	85
7.11.1	<i>Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS</i>	85
7.11.2	<i>Regulačná elektrina zo zahraničia formou havarijnej dodávky regulačnej elektriny alebo havarijnej výpomoci</i>	86
7.11.3	<i>Obstaranie negarantovanej regulačnej elektriny</i>	86
7.11.4	<i>Obstarávanie negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR</i>	87
7.12	EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY	88
7.13	POSTUPY VYHODNOTENIA VEKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY	88
7.13.1	<i>Regulačná elektrina obstaraná zo zdrojov poskytujúcich PpS</i>	88
7.13.2	<i>Stanovenie ceny regulačnej elektriny</i>	89
7.14	ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOŠŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ A DENNEJ PRÍPRAVY PREVÁDZKY	90
7.15	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	94
7.16	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY	98
7.17	PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT	99
7.18	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	100
8	PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE	102
8.1	PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS	102
8.2	POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS	102
8.2.1	<i>Vyhlasenie výberového konania</i>	102
8.2.2	<i>Špecifikácia podmienok výberového konania</i>	103
8.2.3	<i>Obsah ponuky</i>	103
8.2.4	<i>Doručenie ponúk</i>	103
8.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU.....	104
8.4	SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU.....	104

8.4.1	<i>Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy</i>	104
8.4.2	<i>Zrušenie výberového konania</i>	105
8.5	RIEŠENIE SPOROV.....	105
9	PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK	107
9.1	PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSEL	107
9.2	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY A URČENIE PRÍLOH NÁVRHU ZMLUVY	107
9.3	ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	109
9.4	STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	110
9.4.1	<i>Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín</i>	110
9.4.2	<i>Stupnica hodnotenia</i>	111
9.4.3	<i>Zaradenie do hodnotiacej skupiny</i>	112
9.4.4	<i>Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky (depozitu)</i>	113
9.5	ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK	115
9.5.1	<i>Vzorce pre stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania</i>	115
9.5.2	<i>Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku</i>	116
9.6	REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU	119
9.7	ODOVZDÁVANIE SKUTOČNÝCH NAMERANÝCH HODNÔT A MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	121
9.7.1	<i>Použitie náhradných hodnôt</i>	122
9.8	VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	123
9.8.1	<i>Denné vyhodnotenie</i>	124
9.8.2	<i>Dekádne vyhodnotenie</i>	124
9.8.3	<i>Mesačné vyhodnotenie</i>	124
9.8.4	<i>Konečné vyhodnotenie</i>	124
9.9	SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY SUBJEKTOM	125
9.9.1	<i>Rozsah sprístupňovaných dát</i>	125
9.9.2	<i>Denné vyhodnotenie</i>	125
9.9.3	<i>Dekádne vyhodnotenie</i>	126
9.9.4	<i>Mesačné vyhodnotenie</i>	126
9.9.5	<i>Konečné vyhodnotenie</i>	126
9.10	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH.....	126
9.10.1	<i>Reklamácia denného vyhodnotenia</i>	127
9.10.2	<i>Reklamácia dekadného vyhodnotenia</i>	128
9.10.3	<i>Reklamácia mesačného vyhodnotenia</i>	128
9.10.4	<i>Reklamácia konečného vyhodnotenia</i>	128

9.11	RIEŠENIE SPOROV	128
9.12	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	129
9.13	POSTUP ZÚČTOVATEĽA ODCHÝLOK PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	131
9.13.1	<i>Neuhrazenie platby za odchýlku</i>	<i>131</i>
9.13.2	<i>Nedoplnenie finančnej zábezpeky.....</i>	<i>132</i>
9.13.3	<i>Zmena výšky finančnej zábezpeky</i>	<i>132</i>
9.14	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	133
10	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	134
10.1	KOMUNIKÁCIA	134
10.2	PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ	136
10.3	PRECHODNÉ USTANOVENIA	137
10.4	ÚČINNOSŤ	137

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektorenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 20.9.2007 pod podacím číslom 3395/2007 doručený návrh Prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské Nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“).

Prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu v zmysle § 12a ods. 6 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Dňa 20.9.2007 začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Účastník konania predložil dňa 15.10.2007 pod podacím číslom 3693/2007 doplnený návrh prevádzkového poriadku.

Ustanovenia uvedené v kapitole 5.3, kapitole 5.4 bod 4, kapitole 7.13.2 bod 6, kapitole 7.18 bod 2 písmeno a), kapitole 9.4.4.1 bod 2, kapitole 9.4.4.2 body 2 až 6, kapitole 9.4.4.3 bod 2 nadobúdajú účinnosť 1. januára 2008.

Ustanovenia uvedené v kapitole 7.13.2 body 4 a 5, kapitole 9.4.4.1 bod 1, kapitole 9.4.4.2 bod 1 a kapitole 9.4.4.3 bod 1 strácajú účinnosť 31. decembra 2007.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými predpismi, osobitne so:

- zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- zákonom č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou,

dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské Nivy 59/A, 824 84 Bratislava, spĺňa podmienky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P.O. Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Miroslav Škorník
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

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