ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava 27

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0134/2009/E-PP
Číslo spisu: 4949-2009-BA

Bratislava, 28.12.2009

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy

rozhodol

podľa § 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 tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141, **schvaľuje** tento prevádzkový poriadok prevádzkovateľa sústavy:

Prevádzkový poriadok
prevádzkovateľa prenosovej sústavy
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Obsah

1 PREAMBULA 9

1.1 CHARAKTERISTIKA SEPS, A. S. AKO PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY 9

1.2 VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU 11

1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV 13

1.3.1 Výklad pojmov 13

1.3.2 Zoznam skratiek 20

1.3.3 Typy zmlúv 22

2 OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA UŽÍVATEĽOV DO PS 23

2.1 ZÁKLADNÉ PODMIENKY PPS PRE PRIPOJENIE DO SÚSTAVY 23

2.1.1 Žiadosť výrobcu 25

2.1.2 Žiadosť priameho odberateľa z PS alebo PDS 26

2.1.3 Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením do PS 28

2.2 FINANČNÉ PODMIENKY 29

2.3 OBCHODNÉ A FINANČNÉ NÁLEŽITOSTI ZMLUVY O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA 30

2.4 OBCHODNÉ A FINANČNÉ NÁLEŽITOSTI ZMLUVY 30

2.5 SPÔSOB A PODMIENKY ÚHRADY NÁKLADOV VYVOLANÝCH U PPS ZO STRANY ŽIADATEĽA 30

2.5.1 Stanovenie výšky nákladov vyvolaných u PPS 30

2.6 SPÔSOB ZABEZPEČENIA MERANIA DODÁVKY ELEKTRINY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA 31

2.7 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRIPOJENIA DO SÚSTAVY 33

3 OBCHODNÉ PODMIENKY PRENOSU A PRÍSTUPU DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY 34

3.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY 34

3.2 ODOVZDÁVANIE DÁT TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA 36

3.3 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY 37

3.4 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY 38

3.5 SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH HODNÔT, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT 39

3.6 SPÔSOB STANOVENIA CIEN 41

3.7 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 41

3.8 ÚHRADA ŠKODY A ZMLUVNEJ POKUTY PRI NEOPRÁVNENOM ODBERE ELEKTRINY, PRI DODÁVKE ELEKTRINY BEZ UZATVORENÝCH ZMLÚV ALEBO PRI PORUŠENÍ TECHNICKÝCH PODMIENOK 43
3.9 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU 46
3.9.1 Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu 46
3.9.2 Neplnenie finančných podmienok prenosu 47
3.9.3 Neplnenie ostatných podmienok prenosu 47
3.9.4 Riešenie sporov 47
3.9.5 Zverejňovanie údajov 48
4 OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 48
4.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 48
4.2 PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 50
4.3 REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 51
4.3.1 Získanie kapacity v aukcii 51
4.3.2 Prevod rezervovanej kapacity 52
4.3.3 Podmienky rezervácie kapacity pre dlhodobý kontrakt uzatvorený pred nadobudnutím účinnosti Zákona o energetike 52
4.4 PODMIENKY A SPÔSOB DOHODOVANIA PRENOSU ELEKTRINY A ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV 53
4.4.1 Vnútrodenné dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny 53
4.5 PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY 53
4.6 SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ PRENOSOVEJ KAPACITY 54
4.7 POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY 56
4.8 SPÔSOB STANOVENIA CIEN 57
4.9 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 58
4.10 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH 59
4.10.1 Zmena nasadenia zdrojov v ES SR 59
4.10.2 Zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov 59
4.10.3 Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov 60
4.11 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 60
4.12 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 62

5 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A ÚČTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB 63

5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB 63
5.2 POSTUP PRI ODOVZDÁVANÍ ÚDAJOV MEDZI SUBJEKTMI PRIPOJENÝMI DO PS 64
5.3 SPÔSOB STANOVENIA CIEN ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY 65
5.4 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 65
5.5 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA ZABEZPEČOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB 66

6 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU 67

6.1 PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU 67
6.2 SPÔSOB STANOVENIA CIEN ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU 67
6.3 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 68
6.4 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA ÚČTOVANIA A ÚHRADY NÁKLADOV NA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU 69

7 PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 70

7.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB 70
7.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY 74
7.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (PRV) 74
7.2.2 Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV) 74
7.2.3 Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová kladná (TRV3MIN+) a záporná (TRV3MIN-) 75
7.2.4 Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová kladná (TRV30MIN+) a záporná (TRV30MIN-) 75
7.2.5 Terciárna regulácia činného výkonu 120 minútová (TRV120MIN) 75
7.2.6 Diaľková regulácia napätia (DRN) 76
7.2.7 Štart z tmy 76
7.2.8 Havarijná výpomoc 76
7.2.9 Podrobnosti k charakteristikám PpS 76
7.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS 77
7.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS 77
7.5 ČASOVÉ HORIZONTY PRE NÁKUP PPS 78
7.6 SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PPS 79
7.6.1 Výberové konanie 81
7.6.2 Priame zmluvy na nákup PpS 83
7.6.3 Denný nákup PpS 84
7.7 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU 84

7.7.1 Štruktúra cenovej ponuky 84
7.7.2 Vyhodnotenie výberových konaní 85
7.7.3 Kritérium výberu ponúk 86
7.8 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS 86
7.9 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS 88
7.10 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 91
7.11 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 92
7.11.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS 92
7.11.2 Regulačná elektrina zo zahraničia formou havarijnej dodávky regulačnej elektriny alebo havarijnej výpomoci 92
7.11.3 Obstaranie negarantovanej regulačnej elektriny 93
7.11.4 Obstarávanie negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR 94
7.12 EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 94
7.13 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY 95
7.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zdrojov poskytujúcich PpS 95
7.13.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny 95
7.14 ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOSŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ A DENNEJ PRÍPRAVY PREVÁDZKY 95
7.15 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 99
7.16 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY 104
7.17 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT 105
7.18 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 106
8 PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 106
8.1 PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 106
8.2 POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 107
8.2.1 Vyhlásenie výberového konania 107
8.2.2 Špecifikácia podmienok výberového konania 107
8.2.3 Obsah ponuky mimo IS PPS 108
8.2.4 Doručenie ponúk mimo IS PPS 108
8.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA

KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU 108
8.4 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU 109
8.4.1 Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy 109
8.4.2 Zrušenie výberového konania 109
8.5 RIEŠENIE SPOROV 110
9 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 111
9.1 PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSEL 111
9.2 PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY A URČENIE PRÍLOH NÁVRHU ZMLUVY 111
9.3 ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 113
9.4 STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 114
9.4.1 Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín 114
9.4.2 Stupnica hodnotenia 115
9.4.3 Zaradenie do hodnotiacej skupiny 116
9.4.4 Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky (depozitu) 116
9.5 ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 118
9.5.1 Vzorce pre stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania 118
9.5.2 Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku 119
9.6 REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU 121
9.7 ODOVZDÁVANIE SKUTOČNÝCH NAMERANÝCH HODNÔT A MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 123
9.7.1 Použitie náhradných hodnôt 124
9.8 VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 125
9.8.1 Denné vyhodnotenie 125
9.8.2 Dekádne vyhodnotenie 126
9.8.3 Mesačné vyhodnotenie 126
9.8.4 Konečné vyhodnotenie 126
9.9 SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY SUBJEKTOM 127
9.9.1 Rozsah sprístupňovaných dát 127
9.9.2 Denné vyhodnotenie 127
9.9.3 Dekádne vyhodnotenie 127
9.9.4 Mesačné vyhodnotenie 127
9.9.5 Konečné vyhodnotenie 128
9.10 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 128
9.10.1 Reklamácia denného vyhodnotenia 129
9.10.2 Reklamácia dekádneho vyhodnotenia 129

9.10.3 Reklamácia mesačného vyhodnotenia 129
9.10.4 Reklamácia konečného vyhodnotenia 129
9.11 RIEŠENIE SPOROV 130
9.12 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 130
9.13 POSTUP ZÚČTOVATEĽA ODCHÝLOK PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 133
9.13.1 Neuhradenie platby za odchýlku 133
9.13.2 Nedoplnenie finančnej zábezpeky 133
9.13.3 Zmena výšky finančnej zábezpeky 133
9.14 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 134
10 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM TRHU S ELEKTRINOU 135
10.1 PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM TRHU S ELEKTRINOU A URČENIE PRÍLOH NÁVRHU ZMLUVY 135
10.2 STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT 137
10.3 ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA TRH 137
10.4 SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK DENNÉHO TRHU A JEJ INTEGRÁCIE SO SYSTÉMOM ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 139
10.5 NÁHRADNÝ SPÔSOB ZADÁVANIA OBJEDNÁVOK 141
10.6 PÁROVANIE OBJEDNÁVOK 141
10.6.1 Príprava objednávok na párovanie 141
10.6.2 Párovanie objednávok 142
10.7 VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU 142
10.7.1 Denné vyhodnotenie 143
10.7.2 Mesačné vyhodnotenie 143
10.8 SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU ÚČASTNÍKOM KT 143
10.8.1 Sprístupnenie denného vyhodnotenia 143
10.8.2 Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia 143
10.8.3 Rozsah sprístupňovaných dát 144
10.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 144
10.9.1 Reklamácia denného vyhodnotenia 144
10.9.2 Reklamácia mesačného vyhodnotenia 145
10.10 RIEŠENIE SPOROV 145
10.11 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 146
10.11.1 Zúčtovanie a vysporiadanie denného vyhodnotenia 146
10.11.2 Zúčtovanie a vysporiadanie mesačného vyhodnotenia 146
10.12 POSTUP ORGANIZÁTORA TRHU PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV

ÚČASTNÍKA KT 148
10.12.1 Neuhradenie platby za zobchodované objednávky 148
10.12.2 Nedoplnenie disponibilného finančného zabezpečenia (DFZ) 148
10.12.3 Zmena výšky disponibilného finančného zabezpečenia 148
10.13 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 149
11 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 150
11.1 KOMUNIKÁCIA 150
11.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ 152
11.3 ÚČINNOSŤ 153
PRÍLOHA Č. 1 PRAVIDLÁ AUKCIÍ 154
PRÍLOHA Č. 2 PRAVIDLÁ VNÚTRODENNEJ REGISTRÁCIE DIAGRAMOV 302
PRÍLOHA Č. 3 ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU - PROCES PÁROVANIA OBJEDNÁVOK 307
PRÍLOHA Č. 4 ČASOVÝ PRIEBEH DOHODNUTIA OBCHODNÉHO PRÍPADU NA PROFILE SEPS/ČEPS PLATNÝ PRE OBDOBIE OD 1.1.2010 312

1 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. 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 prístupu 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/EC. 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 Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v SR (ďalej len „PPS“).
4. Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS, a. s.“) ako PPS v SR je držiteľom povolenia na prenos elektriny. Základnou úlohou PPS je poskytovať prenosové služby užívateľom prenosovej sústavy, poskytovať systémové služby potrebné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky (ďalej len „ES SR“), zabezpečovať kvalitu elektriny a 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 elektriny prenosovou sústavou (ďalej len „PS“) z odovzdávacieho miesta do miesta dodávky v PS a z PS do odberných miest 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 prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“).

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 synchrónneho prepojenia so susednými elektrizačnými sústavami, a ďalej pre zabezpečenie obnovy synchrónnej 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 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 PPS nakupuje 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 výrobou a spotrebou 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 (ďalej len „Poskytovateľ PpS“ alebo len „Poskytovateľ“) 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 výrobou a spotrebou 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 uzatvorenými 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 špecifík určených Technickými podmienkami a týmto Prevádzkovým poriadkom. Pri poskytovaní služieb sa PPS riadi ustanoveniami 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 (ďalej len „Internetová stránka“). 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

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 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 prideľovania 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 synchrónne 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 1228/2003/EC upraveného Rozhodnutím 2006/770/EC.
7. Vzhľadom na postupné otváranie trhu s elektrinou a dotváranie pravidiel trhu a fungovanie 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. Služby, ktoré sú poskytované PPS, majú monopolný charakter a sú regulované Úradom. Týmito službami 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 kapitola 2 Prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie prenosu upravuje kapitola 3 Prevádzkového poriadku. Podmienky prenosu cez spojovacie vedenie upravuje kapitola 4 Prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie a fakturáciu systémových služieb, resp. nákladov na prevádzkovanie systému sú uvedené v kapitole 5, resp. v kapitole 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 kapitole 7, resp. v kapitole 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 kapitola 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 záväzné. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna podoba tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na Internetovej stránke.

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 „Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.“ 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.
- **Vyhláška Úradu č. 315/2008** - vyhláška, ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb
- **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** – dokument „Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania 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 SR 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 v SR 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 za účelom ďalšieho predaja, a ktorá je držiteľom povolenia na dodávku elektriny (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 prenosovou sústavou z a do prepojených sústav členských štátov Európskej únie alebo tretích štátov (viď Zákon o energetike)
- **Prenosová sústava -** vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prenos elektriny na vymedzenom území, vzájomne prepojené elektrické vedenia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prepojenie prenosovej sústavy s prenosovou sústavou mimo vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné pre prevádzkovanie prenosovej sústavy (viď Zákon o energetike)
- **Distribúcia elektriny** – preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia (viď Zákon o energetike)
- **Distribučná sústava** – vzájomne prepojené elektrické vedenia veľmi vysokého napätia do 110 kV vrátane a vysokého napätia alebo nízkeho napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné pre prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, pokiaľ takéto elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája národnú prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu Európskej únie alebo s prenosovou sústavou tretích štátov; na takomto elektrickom vedení a elektroenergetickom zariadení sa preprava elektriny uskutočňuje v režime schválenom Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (viď Zákon o energetike)
- **Miestna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (viď Výnos Úradu č. 2/2008)
- **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)
- **Štvrťhodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** – postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút; ak sa daná hodnota vzťahuje na celú obchodnú hodinu, štvrťhodinovým 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 podnikať 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 okamžitého výkonu, ktorý je možné preniesť zariadením sústavy, pričom na napäťovej úrovni zvn, vvn a vn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity, ktorá je dohodnutá v Zmluve o pripojení do PS a určená v pripojovacích podmienkach, rovná činnému výkonu v megawatoch (MW), ktorý je PS schopná bezpečne preniesť do miesta pripojenia odberu z PS
- **Rezervovaný výkon –** rezervovaný výkon v MW v roku t pre každého odberateľa elektriny sa určí ako aritmetický priemer jeho mesačných maxím štvrťhodinového výkonu zo štyroch mesiacov, a to november roku t-2 až február roku t-1. 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, ktoré spája národnú prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členských štátov Európskej únie alebo prenosovou sústavou tretích štátov (viď Zákon o energetike)
- **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 po schválení Úradom
- **Meracia schéma** - definuje meracie body odovzdávacích/odberných miest medzi zariadeniami Užívateľa a PS. Obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody, spôsob merania a vzorce odovzdávacích/odberných miest pre jednotlivé poskytované služby prenosovou sústavou
- **Vzorce odovzdávacieho/odberného miesta** - definujú výsledný odber/dodávku v danom odovzdávacom/odbernom mieste Užívateľa pre jednotlivé poskytované služby prenosovou sústavou a sú v nich zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch

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“) prideľovať 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 prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (viď Pravidlá trhu). Lokálnym vydavateľom identifikačných čísel 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
- **Obchodná platforma** - právnická osoba, ktorá zastupuje subjekty zúčtovania pri zasielaní prírastkov dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného obchodovania.

1.3.1.6 Oblasť regulačných služieb

- **Podporná služba –** služba, ktorú nakupuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy (viď Zákon o energetike)
- **Systémová služba** – služba prevádzkovateľa prenosovej sústavy potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území; zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny (viď Zákon o energetike)
- **Regulačná elektrina** – elektrina obstaraná v reálnom čase prevádzkovateľom prenosovej sústavy 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 Oblasť organizovania krátkodobého trhu s elektrinou

Na účely tohto dokumentu sa pod krátkodobým trhom bude rozumieť denný trh s elektrinou zahrňujúci všetky súvisiace činnosti a vzťahy medzi zúčastnenými subjektmi.

- **Organizátor trhu** - právnická osoba, ktorá má poverenie na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou

- **Účastník krátkodobého trhu s elektrinou -** právnická osoba, ktorá má s Organizátorom trhu uzatvorenú Zmluvu o prístupe a vysporiadaní organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“)
- **Market Coupling –** metóda implicitnej aukcie založená na trhových princípoch, ktorá zlučuje procesy obchodovania s energiou a alokácie kapacít; prenosové kapacity sú reálne využité vo svojom maximálnom rozsahu, pretože dochádza k eliminácii možnosti nevyužitia nominovanej kapacity
- **Obchodná oblasť** – územie, v rámci ktorého je denný trh organizovaný organizátorom trhu pre Účastníkov KT
- **Aktívne akceptované ponuky/dopyty** – spárované ponuky/dopyty, ktoré sú súčasťou platného riešenia algoritmu, tzn., že boli spárované
- **Algoritmus vyhodnotenia denného trhu** – algoritmus vykonávajúci pridelenie objemu akceptovaného množstva elektriny pre každú akceptovanú ponuku a pre každý akceptovaný dopyt na dennom trhu, a to v každej obchodnej hodine obchodného dňa
- **Cena v rovnovážnom bode** – cena v priesečníku krivky ponuky a krivky dopytu pre periódu jednej obchodnej hodiny; je rovnaká alebo vyššia ako marginálna cena
- **Jednotková cena** – cena za jednotku množstva ponúkanej/dopytovanej elektriny
- **Komplexná podmienka** - podmienka úplnej/celkovej akceptácie prvého bloku ponuky, ktorá znamená, že algoritmus párovania musí akceptovať v každej obchodnej hodine minimálne celé množstvo zo všetkých prvkov ponuky v prvom bloku. V prípade, že komplexná podmienka nebude v niektorej obchodnej hodine splnená, pristúpi algoritmus k vyradeniu celej ponuky
- **Krivka ponuky** – diskrétna agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov ponúk v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených ponúk vzostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorej ponuke patrí
- **Krivka dopytu** – diskrétna agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov dopytov v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených dopytov zostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorému dopytu patrí
- **Lokálna cena** – marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk a dopytov práve jednej obchodnej oblasti izolovane, t.j. bez prihliadnutia na pridelenú hodnotu MCC
- **Marginálna (uzávierková) cena** – cena poslednej akceptovanej ponuky nájdená po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine; je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu
- **Metóda párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj)** - určenie rovnovážnych bodov ako priesečníkov kriviek dopytov a ponúk pre každú obchodnú hodinu, na základe ktorých sa určia marginálne ceny a zobchodované (akceptované) množstvo pre dopyty (nákup) a ponuky (predaj), t.j. množina ponúk (na predaj) a dopytov (na nákup), ktoré v procese párovania vyhoveli pre každú obchodnú hodinu
- **Ponuka/dopyt** – súbor všetkých prvkov ponuky/dopytu predložený daným Účastníkom KT pre daný obchodný deň; v obchodnej hodine môže byť ponuka/dopyt rozdelená maximálne

do 25 blokov, číslovaných od 1 do 25; ceny jednotlivých blokov pri ponuke na konkrétnu obchodnú hodinu musia mať s každým novým blokom vzostupnú tendenciu, kým pri dopytoch musí cena s každým novým blokom klesať

- **Neaktívne neakceptované ponuky/dopyty** – nespárované ponuky/dopyty, ktoré boli pri hľadaní platného alebo optimálneho riešenia z algoritmu vyradené z dôvodu nesplnenia obmedzujúcich podmienok
- **Nedeliteľná podmienka** – podmienka akceptácie v danej obchodnej hodine minimálneho množstva elektriny v prvku ponuky v prvom bloku algoritmom párovania
- **Cena obchodnej oblasti** – marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk/dopytov práve v jednej obchodnej oblasti, t.j. s prihliadnutím na pridelenú hodnotu MCC
- **Obmedzujúce podmienky** – podmienka nedeliteľnosti prvkov ponuky alebo komplexná podmienka
- **Pravidlá delenia** – pravidlá definujúce proces prideľovania množstva jednotlivým prvkom ponúk a dopytov po získaní ceny v mieste priesečníku kriviek na konkrétnu obchodnú hodinu
- **Prvok ponuky/dopytu** – objednávka na predaj/nákup konkrétneho množstva elektriny v konkrétnej obchodnej hodine daného obchodného dňa jedného Účastníka KT za minimálnu/maximálnu jednotkovú cenu
- **Systémová cena** – marginálna cena, ktorá vznikla pri párovaní ponúk/dopytov všetkých zúčastnených obchodných oblastí naraz.

1.3.1.8 Ostatné pojmy

- **Deň** – kalendárny deň
- **Mesiac –** kalendárny mesiac
- **Náklady vyvolané u PPS** – oprávnené náklady u PPS súvisiace s pripojením elektroenergetického zariadenia Žiadateľa do prenosovej sústavy.

1.3.2 Zoznam skratiek

- **ASDR** – automatizovaný systém dispečerského riadenia
- **ASZD** - automatizovaný systém zberu dát
- **AZD** – automatizovaný zber dát
- **EURIBOR** - referenčná úroková sadzba pre európske menové transakcie, uplatňovaná pre obchody medzi bankami v rámci Európy a je zverejňovaná Európskou centrálnou bankou (Euro Interbank Offered Rate)
- **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 Indetification Coding Scheme)

- **ENTSO-E** - Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (následnícka organizácia združení UCTE, ETSO, Nordel, UKTSOA, BALTSO a ATSOI)
- **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)
- **IS** – informačný systém
- **IS OT** – informačný systém Organizátora trhu
- **IS PPS** – informačný systém prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR
- **ITC** – Dohoda o vysporiadaní kompenzácií za využívanie infraštruktúry (Inter - TSO - Compensation)
- **KT** - krátkodobý trh s elektrinou
- **MCC** – denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Market Coupling Capacity)
- **MH** – Ministerstvo hospodárstva SR
- **MDS** - miestna DS
- **MLA** - Multilaterálna dohoda národných prevádzkovateľov PS, členov UCTE (Multilateral Agreement)
- **OOM** – odberné a odovzdávacie miesto
- **P_{dg}** – diagramový bod bloku
- **PDS** – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PP** – príprava prevádzky
- **PpS** – podporné služby
- **PPS** – prevádzkovateľ prenosovej sústavy SR
- **PRV** – primárna regulácia činného výkonu
- **PS** – prenosová sústava
- **PTN** – prístrojový transformátor napätia
- **PTP** – prístrojový transformátor prúdu
- **PVE** – prečerpávacia vodná elektráreň
- **RE** - regulačná elektrina
- **RIS SED** – riadiaci informačný systém dispečingu PPS
- **SEPS, a. s.** – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, 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 náklady vyvolané u PPS pripojením svojho zariadenia do PS, resp. podiel týchto nákladov. 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. PPS sa zaväzuje, v prípade stanovenia zápornej tarify za prevádzkovanie systému, uhrádzať platbu za prevádzkovanie systému Užívateľovi.

- Zmluva o zúčtovaní odchýlky

Zmluvu o zúčtovaní odchýlky uzatvára SEPS, a. s. 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 stanovených zmluvou. 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 platbu 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.

- Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny

Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny 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 dodávke regulačnej elektriny.

a) jednotlivá zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny

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

- Zmluva o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok

Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok uzatvára Zúčtovateľ odchýlok s obchodnou platformou, ktorá bude zasielať za subjekty zúčtovania prírastky dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného obchodovania. Obsahuje technické podmienky pripojenia do informačného systému zúčtovania odchýlok. Prílohou zmluvy je zoznam subjektov zúčtovania, s ktorými má obchodná platforma uzavretú mandátnu zmluvu na zastupovanie pre zasielanie prírastkov dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného obchodovania.

- Zmluva o spoločnom postupe pri výstavbe zariadení

Táto zmluva predchádza uzatvoreniu Zmluvy o pripojení do PS, ak Žiadateľ nie je schopný predložiť kvalifikovanú Žiadosť o pripojenie do PS, a pritom je potrebné už začať s budovaním elektroenergetických zariadení pre pripojenie na strane PS. Ďalšie podrobnosti sú riešené v Dokumente B Technických podmienok.

- Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou

Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou sa uzatvára medzi Organizátorom trhu na jednej strane a účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou na strane druhej. Touto zmluvou sa Organizátor trhu zaväzuje umožniť účastníkovi krátkodobého organizovaného trhu s elektrinou prístup a účasť na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou a vysporiadať uskutočnené obchody s elektrinou podľa Pravidiel IS OT. Účastník krátkodobého trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu stanovenú v súlade s touto Zmluvou.

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 PS (pre účely tejto kapitoly ďalej len „Zmluva“) s každým, kto o to požiada (ďalej len „Žiadateľ“), ak sú splnené technické a obchodné podmienky pripojenia do PS. Žiadosť o pripojenie do PS je

povinný predložiť aj existujúci Užívateľ PS, ak u neho dochádza k rekonštrukcii alebo k rozšíreniu jeho existujúceho elektroenergetického zariadenia v takom rozsahu, že dôjde ku zmene niektorého z charakteristických menovitých parametrov existujúceho elektroenergetického zariadenia. Vyhodnotenie splnenia podmienok pre pripojenie do PS a konečné rozhodnutie o pripojení do PS v zmysle požadovanej rekonštrukcie alebo rozšírenia existujúceho elektroenergetického zariadenia Užívateľa je výlučne v právomoci PPS, ktorý je garantom optimálneho rozvoja prenosovej a elektrizačnej sústavy. Proti tomuto rozhodnutiu PPS nie je možné sa odvolať. V prípade konfliktu záujmov potenciálnych nových Žiadateľov a existujúcich Užívateľov PS majú prednosť záujmy existujúcich Užívateľov PS, v rozsahu už uzatvorených Zmlúv k termínu Žiadosti o pripojenie Žiadateľa, pred záujmami potenciálnych nových Žiadateľov o pripojenie do PS. Ak existujúci Užívateľ PS predloží Žiadosť o zmenu alebo rozšírenie už existujúceho pripojenia do PS, bude považovaný za nového potenciálneho Žiadateľa o pripojenie do PS. Pri posudzovaní práv a nárokov jednotlivých Užívateľov/Žiadateľov o pripojenie do PS sa nahliada na ES SR ako celok. Zmluva s výrobcom alebo odberateľom pripojeným priamo do PS sa uzatvára na dobu životnosti elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na pripojenie do PS, maximálne však na 30 rokov. V prípade, že Užívateľ počas doby 60 za sebou idúcich mesiacov nevyužíva maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia ani do výšky 80 % podľa Zmluvy, bude záležitosť na návrh PPS s Užívateľom prerokovaná a v odôvodnených prípadoch je PPS oprávnený znížiť svojím rozhodnutím maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia. Po potvrdení rozhodnutia PPS zo strany Úradu sa takéto rozhodnutie stane podkladom pre úpravu existujúcej Zmluvy, premietnutím rozhodnutia do dodatku k Zmluve. V prípade, že Užívateľ typu výrobcu nahrádza existujúci zdroj elektriny novým, alebo zásadným spôsobom mení jeho parametre, táto zmena je posudzovaná ako výstavba nového zdroja a výrobca je povinný postupovať ako v prípade výstavby nového zdroja a v tomto zmysle podať Žiadosť o pripojenie do PS v rozsahu ako pre nový zdroj v zmysle Dokumentu B Technických podmienok. PPS je v tomto prípade taktiež povinný pristupovať k vybaveniu žiadosti ako pre nový zdroj v zmysle Dokumentu B Technických podmienok.

2. V Zmluve sa v zmysle dohodnutých podmienok PPS zaväzuje najmä
    a) vybudovať potrebné elektroenergetické zariadenia na strane PS v dohodnutom čase a rozsahu, dimenzované primerane potrebám Žiadateľa;
    b) pripojiť do PS elektroenergetické zariadenie Žiadateľa;
    c) umožniť Žiadateľovi dodávku/odber elektriny v rozsahu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia stanovenej v zmysle kapitoly 1.3.1.3 tohto Prevádzkového poriadku.
3. V Zmluve sa v zmysle dohodnutých podmienok Žiadateľ zaväzuje najmä
    a) splniť stanovené technické a obchodné podmienky PPS;
    b) uhradiť náklady vyvolané u PPS pripojením svojho zariadenia do PS, resp. podiel týchto nákladov stanovený v zmysle kapitoly 2.5.1 tohto Prevádzkového poriadku;

c) vybudovať v dohodnutom čase a rozsahu všetky elektroenergetické zariadenia potrebné na pripojenie do PS, ktoré nebudú súčasťou PS (za súčasť PS nebudú považované napr. vedenia na pripojenie jedného priameho odberateľa z PS alebo vedenia na vyvedenie výkonu zo zdroja elektriny slúžiace iba pre tento jeden účel).

Zmluva sa uzatvára iba s tými Užívateľmi PS/Žiadateľmi, ktorí sú, resp. budú fyzicky pripojení do PS.

4. Užívateľom PS je pre účely kapitoly 2 úspešný Žiadateľ o nové pripojenie do PS alebo o zmenu existujúceho pripojenia do PS, t.j. taký Žiadateľ, s ktorým PPS uzavrie Zmluvu a ktorý bude fyzicky pripojený do PS v zmysle tejto Zmluvy. Žiadateľom/Užívateľom PS môže byť PDS, priamy odberateľ z PS, alebo výrobca priamo pripojený do PS.
5. Zmeny Zmlúv musia byť vykonané písomne formou dodatku, pričom obsah dodatku musí byť kompatibilný s existujúcimi súvisiacimi zmluvami, najmä Zmluvami o prenose a prístupe do PS a Zmluvami o zúčtovaní odchýlky, prípadne musia byť spracované relevantné dodatky k iným relevantným zmluvám.
6. Postup pri podaní a riešení žiadosti o pripojenie Žiadateľa do PS (ďalej pre účely kapitoly 2 len „Žiadosť“) je stanovený v Technických podmienkach v Dokumente B.
7. K Žiadosti o pripojenie podľa Technických podmienok pripojí Žiadateľ údaje obchodného a finančného charakteru podľa kapitoly 2.1.1 a 2.1.2.

2.1.1 Žiadosť výrobcu

1. Náležitosti Žiadosti výrobcu v prípade právnickej osoby sú nasledovné
   a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi
      i) obchodná spoločnosť – právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri, uvedie svoj názov;
      ii) právna forma právnickej osoby;
      iii) predmet podnikania (činnosti);
      iv) sídlo – vypĺňa v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;
      v) osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vypĺňa v členení priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
      vi) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
      vii) adresa pre doručovanie do vlastných rúk - priezvisko, meno, tituly a úplná adresa;
      viii) identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
      ix) daňové identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
      x) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky);
   b) ČASŤ B – Údaje o zariadení
      i) umiestnenie zdroja elektriny – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je výrobňa 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.
   iii) údaje o spôsobe financovania výstavby zdroja a/alebo spôsobe úhrady nákladov vyvolaných u PPS.

2. Náležitosti Žiadosti výrobcu v prípade fyzickej osoby sú nasledovné
   a) Časť A - Údaje o žiadateľovi
      i) fyzická osoba uvedie svoje priezvisko a meno;
      ii) predmet podnikania (činnosti);
      iii) základné údaje – priezvisko, meno, dátum narodenia;
      iv) trvalý pobyt – vypĺňa v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
      v) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
      vi) adresa pre doručovanie do vlastných rúk - priezvisko, meno, tituly a úplná adresa;
      vii) identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
      viii) daňové identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
      ix) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky);
   b) ČASŤ B – Údaje o zariadení
      i) umiestnenie zdroja elektriny – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je výrobňa 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 Žiadateľom;
      ii) úradne overený výpis z Obchodného registra, Živnostenského registra a pod., nie starší ako tri mesiace;
      iii) údaje o spôsobe financovania výstavby zdroja a/alebo spôsobe úhrady nákladov vyvolaných u PPS.

3. Žiadateľ podáva Žiadosť, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE VÝROBCU DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY“. Podateľňa PPS zaznamená na obálku dátum prevzatia Žiadosti.

2.1.2 Žiadosť priameho odberateľa z PS alebo PDS

1. Náležitosti Žiadosti priameho odberateľa z PS alebo PDS v prípade právnickej osoby sú nasledovné
   a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi

i) obchodná spoločnosť – právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri, uvedie svoj názov;
ii) právna forma právnickej osoby;
iii) predmet podnikania (činnosti);
iv) sídlo – vypĺňa v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;
v) osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vypĺňa v členení priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
vi) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
vii) adresa pre doručovanie do vlastných rúk - priezvisko, meno, tituly a presná adresa;
viii) identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
ix) daňové identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
x) 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;
iii) údaje o spôsobe úhrady nákladov vyvolaných u PPS.

2. Náležitosti Žiadosti priameho odberateľa z PS alebo PDS v prípade fyzickej osoby sú nasledovné
a) ČASŤ A - Údaje o Žiadateľovi
i) fyzická osoba uvedie svoje priezvisko a meno;
ii) predmet podnikania (činnosti);
iii) základné údaje – vypĺňa v členení priezvisko, meno, dátum narodenia;
iv) trvalý pobyt – vypĺňa v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
v) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
vi) adresa pre doručovanie do vlastných rúk - priezvisko, meno, tituly a presná adresa;
vii) identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
viii) daňové identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
ix) 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 Žiadateľom;
ii) úradne overený výpis z Obchodného registra, Živnostenského registra a pod., nie starší ako tri mesiace;
iii) údaje o spôsobe úhrady nákladov vyvolaných u PPS.

3. Žiadateľ podáva Žiadosť, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE ODBERATEĽA DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY“ alebo „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE PDS DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY“. Podateľňa PPS zaznamená na obálku dátum prevzatia Žiadosti.

2.1.3 Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením do PS

1. Všetci Užívatelia, ktorí už sú pripojení do PS a do vydania tohto Prevádzkového poriadku nemajú uzatvorenú Zmluvu s PPS, sú povinní na návrh PPS uzatvoriť Zmluvu a to najneskôr do 3 mesiacov od predloženia návrhu Zmluvy zo strany PPS. V tomto prípade sa Zmluva uzatvára bez Žiadosti a Maximálna rezervovaná kapacita pripojenia bude určená nasledovne
a) u výrobcov elektriny je Maximálna rezervovaná kapacita pripojenia stanovená vo výške celkového inštalovaného výkonu (MW) jestvujúceho zdroja elektriny v mieste pripojenia do PS;
b) pre PDS a priamych odberateľov z PS je Maximálna rezervovaná kapacita pripojenia (MW) stanovená ako najvyššia nameraná hodnota príkonu v mieste pripojenia do PS za obdobie posledných dvoch rokov. Z dôvodu zachovania prevádzkovej bezpečnosti ES SR je nevyhnutné, aby tieto hodnoty Maximálnej rezervovanej kapacity boli overované výpočtami z pohľadu dodržania dovolených hodnôt zaťažovania jednotlivých prvkov PS SR. Overovanie dovolených hodnôt bude vykonávať PPS podľa potrieb nadväzne na reálne vyskytujúce sa zaťaženia (najmä z pohľadu overenia, či nedochádza k preťažovaniu jednotlivých prvkov PS), resp. uskutočnené zmeny v topológii, zmeny zaťaženia, výmeny zariadení, ukončenie prevádzky zdrojov elektriny a pod. Výpočty budú realizované podľa metodiky PPS uvedenej v Technických podmienkach v Dokumente F. V prípade, ak by niektorá z nameraných hodnôt príkonu v mieste pripojenia PDS alebo priameho odberateľa do PS prekračovala dovolené hodnoty stanovené metodikou podľa Technických podmienok, Dokument F, budú tieto hodnoty znížené podľa výsledkov výpočtov na dovolené

hodnoty a zodpovedajúco týmto zmenám Maximálnej rezervovanej kapacity budú dodatkom upravené príslušné časti Zmluvy.

Za takto určenú Maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia doterajších Užívateľov PS sa náklady vyvolané u PPS neúčtujú. V prípade, že sa overovacími výpočtami podľa odseku 1 písmeno b) zistí, že je potrebné znížiť hodnotu Maximálnej rezervovanej kapacity (stanovená ako najvyššia nameraná hodnota príkonu v mieste pripojenia do PS za obdobie posledných dvoch rokov), resp. garantovanie Maximálnej rezervovanej kapacity (stanovená ako najvyššia nameraná hodnota príkonu v mieste pripojenia do PS za obdobie posledných dvoch rokov) je možné len vybudovaním príslušných elektroenergetických zariadení na strane PPS, náklady vyvolané u PPS sa účtujú v zmysle kapitoly 2.5.

2. V prípade, ak Užívateľ bol odpojený od PS z dôvodov
   a) neplnenia podmienok zo Zmluvy;
   b) znižovania prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti PS;
   c) znižovania kvalitatívnych parametrov elektriny;

   za predpokladu, že preukáže splnenie technických a obchodných podmienok, môže požiadať o opätovné pripojenie. Postup pripájania existujúcich Užívateľov do PS je popísaný v Technických podmienkach.

2.2 FINANČNÉ PODMIENKY

1. Súčasťou Žiadosti sú aj informácie a podklady umožňujúce overiť finančnú spôsobilosť Žiadateľa.
2. Finančnými podmienkami pre pripojenie Žiadateľa do PS sú
   a) záväzok Žiadateľa uhradiť podiel nákladov vyvolaných u PPS stanovený v 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 kapitole 2 - Obchodné podmienky pripojenia.
4. Finančné podmienky stanovené v Obchodných podmienkach pripojenia obsahujú
   a) očakávané celkové náklady vyvolané u PPS pripojením v rozsahu stanovených technických špecifikácií;
   b) výpočet podielu nákladov vyvolaných u PPS podľa písmena a) tohto odseku hradeného Žiadateľom;
   c) spôsob úhrady a platobné podmienky úhrady podľa písmena b) tohto odseku 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 O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA

Náležitosti Zmluvy o spoločnom postupe pri výstavbe zariadenia sú stanovené v Dokumente B Technických podmienok.

2.4 OBCHODNÉ A FINANČNÉ NÁLEŽITOSTI ZMLUVY

Náležitosti Zmluvy sú stanovené v Dokumente B Technických podmienok. Pripojenie do PS uskutoční PPS v súlade so Zmluvou do piatich pracovných dní po úspešnom overení splnenia všetkých záväzkov zo strany Žiadateľa.

2.5 SPÔSOB A PODMIENKY ÚHRADY NÁKLADOV VYVOLANÝCH U PPS ZO STRANY ŽIADATEĽA

2.5.1 Stanovenie výšky nákladov vyvolaných u PPS

a) Náklady vyvolané u PPS Žiadateľom za účelom jeho pripojenia do PS sú uhradené Žiadateľom. Ich výšku stanovuje PPS.
b) Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu PDS je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PDS do PS, pričom tieto náklady sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PDS je 40 % nákladov a podiel PPS je 60 % nákladov. PDS je povinný uhradiť týchto 40 % nákladov, pričom tieto náklady tvoria náklady na nákup, obstaranie a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia vrátane ich stavebných častí, ich dopravy na určené miesto, náklady súvisiace s prípravou, projektovaním výstavby a inštalácie predmetného elektroenergetického zariadenia. Súčasťou nákladov vyvolaných u PPS sú aj kapitálové náklady PPS spojené s financovaním vybudovania zariadení na strane PPS. Výstavbu elektroenergetických zariadení na strane PDS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu PDS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a PDS ostávajú v majetku PPS. Definícia deliaceho miesta medzi Užívateľom a PPS je stanovená v Dokumente B Technických podmienok.

c) Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu výrobcu a odberateľa priamo pripojeného do PS je stanovená ako suma všetkých skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia výrobcu/odberateľa do PS. Výrobca/odberateľ priamo pripojený do PS je povinný uhradiť 100 % všetkých týchto nákladov vyvolaných u PPS, pričom tieto náklady tvoria náklady na nákup, obstaranie a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia vrátane ich stavebných častí, ich dopravy na určené miesto, náklady súvisiace s prípravou, projektovaním výstavby a inštalácie predmetného elektroenergetického zariadenia. Súčasťou nákladov vyvolaných u PPS sú aj kapitálové náklady PPS spojené s financovaním vybudovania zariadení na strane PPS. Výstavbu vedenia pre pripojenie výrobcu/odberateľa do PS a elektroenergetické zariadenia na strane výrobcu/odberateľa priamo pripojeného do PS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu výrobca/odberateľ priamo pripojený do PS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a výrobcom/odberateľom priamo pripojeným do PS ostávajú v majetku PPS. Definícia deliaceho miesta medzi Užívateľom a PPS je stanovená v Dokumente B Technických podmienok.

2.6 SPÔSOB ZABEZPEČENIA MERANIA DODÁVKY ELEKTRINY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA

1. Odber alebo dodávka v mieste pripojenia je priebežne meraná prostredníctvom systému obchodného merania. Systém obchodného merania PPS pozostáva z meracích súprav a automatizovaného systému zberu dát (ASZD). Meracia súprava pozostáva z prístrojových transformátorov napätia (PTN) a prúdu (PTP), svorkovníc, spojovacích vodičov jednotlivých sekundárnych obvodov a elektromerov. Automatizovaný systém zberu dát pozostáva z kóderov, prenosových zariadení a z hlavnej a záložnej centrály. Moderné typy elektromerov môžu mať v sebe integrovaný kóder a komunikačné zariadenie.
2. V miestach pripojenia obchodného merania je zároveň inštalovaný systém monitorovania kvality prenášanej elektriny. Pozostáva z kvalitometrov pripojených na identické PTN a PTP ako obchodné meranie, komunikačných ciest ASZD a samostatných centrál určených na zber a vyhodnocovanie údajov.
3. PTP a 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.
4. Pre meranie dodávky/odberu elektriny v mieste pripojenia je inštalovaný hlavný elektromer, z ktorého sú získavané fakturačné hodnoty a záložný elektromer, ktorý poskytuje fakturačné hodnoty v prípade poruchy hlavného elektromera.
5. Hlavný elektromer je v majetku PPS. PPS môže poskytnúť výstup z hlavného elektromera pre zber dát do systémov Užívateľa, ak o to Užívateľ požiada. Pre Užívateľa je k dispozícii aj

web - rozhranie zo systému obchodného merania (s autorizovaným prístupom), na ktorom sú zobrazované validované fakturačné hodnoty v jeho miestach pripojenia.

6. Záložný elektromer je vo vlastníctve PPS. V prípade existujúcich Užívateľov PS môže byť záložný elektromer na základe vzájomnej dohody medzi PPS a existujúcim Užívateľom aj vo vlastníctve Užívateľa. Záložný elektromer musí byť kompatibilný so systémom obchodného merania PPS a musí spĺňať technické parametre uvedené v Technických podmienkach. 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 Užívateľ požadovaný výstup (fakturačné dáta aj dáta pre meranie kvality elektriny) zo záložného elektromera pre systémy ASZD PPS. Všetky spoje v prúdových a napäťových obvodoch od PTP, PTN po elektromer musia byť projektované tak, aby mohli byť opatrené plombou.
7. Monitorovanie kvality prenášanej elektriny je zabezpečené dvomi nezávislými systémami. Hlavný systém merania zahrňuje kvalitometre triedy A a záložný systém kvalitometre triedy B, obidva v zmysle STN EN 61000-4-30. Zber údajov do samostatných centrál je zabezpečený automaticky komunikačnými cestami ASZD.

   Obidva systémy sú v majetku PPS. PPS môže poskytnúť druhý voľný výstup z analyzátorov hlavného systému merania kvality elektriny Užívateľovi, ak o to požiada. Na vyhodnotenie kvality elektriny sa používajú údaje z hlavného systému, v prípade nedostupnosti údajov z tohto systému sa použijú údaje zo záložného systému merania kvality elektriny.
8. Umiestnenie a parametre meracej súpravy ako aj analyzátorov kvality elektriny zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v Technických podmienkach. Požadované parametre kvality elektriny sú uvedené v Technických podmienkach a Užívateľ ich musí dodržiavať. V prípade nedodržania technických parametrov kvality elektriny bude Užívateľ o tejto skutočnosti prevádzkovateľom PS upozornený a v čo najkratšom čase je Užívateľ povinný tieto nedostatky odstrániť. Ak napriek tomu Užívateľ nespravil nápravné opatrenia a naďalej nedodržiava technické parametre kvality, môže to byť pre PPS dôvod na odpojenie Užívateľa od PS.
9. Pokiaľ je miesto pripojenia v objekte Užívateľa, je tento povinný zabezpečiť vo svojom objekte miesto pre umiestnenie meracích súprav, analyzátorov kvality elektriny a prenosových zariadení PPS. Užívateľ je tiež povinný zabezpečiť pre potreby napájania zariadení obchodného merania PPS dva nezávislé prívody z rozvodu vlastnej spotreby.
10. Užívateľ zabezpečí vo svojich objektoch v zmysle Technických podmienok dve komunikačné 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.
11. V prípade nových alebo rekonštruovaných zariadení má Užívateľ PS (Žiadateľ o pripojenie do PS) povinnosť pred schválením projektu merania elektriny získať od správcu systému obchodného merania PPS súhlas so zapojením meracej súpravy, pričom musia byť

v projekte dodržané všetky podmienky pre projekty merania nových a rekonštruovaných zariadení podľa Technických podmienok.

12. Užívateľ je povinný najmenej jeden mesiac pred uvedením projektovaného zariadenia do prevádzky odovzdať správcovi systému obchodného merania PPS realizačnú projektovú dokumentáciu za účelom kontroly súladu s Technickými podmienkami a zabezpečenia prípadnej nápravy.
13. Užívateľ, ktorý rekonštruuje pôvodné alebo realizuje nové zariadenia, je povinný prizvať správcu systému obchodného merania PPS k preberaciemu konaniu, predložiť protokoly o úradnom overení záložných elektromerov (ak sú v jeho majetku), prístrojových transformátorov a protokoly o meraní úbytkov napätia PTN a záťaže sekundárnych okruhov PTP, ako aj dokumentáciu skutočného vyhotovenia a východiskové revízne správy zariadení.
14. Ak boli v spôsobe merania uskutočnené zmeny, musia byť tieto zaznamenané ešte v priebehu mesiaca, v ktorom bola zmena vykonaná, v prevádzkovom denníku objektu systému obchodného merania PPS a vo všetkých exemplároch dokumentácie skutočného vyhotovenia.
15. Výmeny elektromerov (pokiaľ sú v správe Užívateľa) musia byť vopred oznámené správcovi systému obchodného merania PPS. Protokoly o výmene musia byť písomne doručené správcovi systému obchodného merania PPS najneskôr do konca príslušného mesiaca.
16. Správu meracích zariadení pre meranie dodávok a odberov elektriny do/z PS a pre meranie kvality elektriny zabezpečuje vlastník meracieho zariadenia.
17. V prípade odôvodnenej pochybnosti o správnosti obchodného merania je PPS v zmysle Vyhlášky č. 315/2008 Úradu povinný zabezpečiť preskúšanie určeného meradla podľa vyhlášky o dodržiavaní štandardov kvality dodávanej elektriny. V prípade potvrdenia pochybnosti hradí náklady spojené s výmenou a overením určeného meradla vlastník meradla, v opačnom prípade Užívateľ.
18. Skutočné hodnoty dodávok a odberov sú uchovávané PPS najmenej 5 rokov, údaje z merania kvality elektriny 10 rokov.

2.7 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRIPOJENIA DO SÚSTAVY

1. V prípade, že dôjde k hrubému porušeniu Zmluvy je PPS oprávnený odpojiť Užívateľa od PS. Za hrubé porušenie sa považuje najmä neplnenie platných technických a obchodných podmienok, neuhradenie nákladov vyvolaných u PPS v stanovenom termíne podľa Zmluvy o spoločnom postupe pri výstavbe zariadenia/Zmluvy a iné dôvody menovite uvedené v Zmluve.
2. 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 oceniteľný 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, resp. adresy uvedené v Zmluve.
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 prenosu a prístupu do 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 tejto kapitoly ďalej len „Zmluva“) s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické 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 z PS do odberného miesta Užívateľa alebo z odovzdávacieho miesta Užívateľa do PS za regulovanú cenu.
3. Zmluva špecifikuje podmienky účtovania platieb za rezervovaný výkon, prenos elektriny PS, straty vznikajúce pri prenose elektriny, 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 elektriny z odovzdávacích miest výrobcu do PS, resp. prenos elektriny z PS do odberných miest Užívateľa, ktoré sú stanovené v Zmluve o pripojení, na základe, v rozsahu a za podmienok stanovených v Zmluve.
6. Užívateľom sa pre účely kapitoly 3 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 kapitole 3.
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) 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;
   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 umiestenie zariadenia;

c) stanovenie náhradných hodnôt;
d) spôsob sprístupnenia dát;
e) ceny za prenos, rezerváciu výkonu, straty vznikajúce pri prenose, systémové služby a prevádzkovanie systému a odkaz na platné 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 maximálneho zaťaženia v jednotlivých odovzdávacích miestach.

10. Prílohou Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy sú meracie schémy a vzorce odovzdávacích/odberných miest Užívateľa. Meracie schémy a vzorce musia byť odsúhlasené Užívateľom a PPS. Akékoľvek zmeny v meracích schémach alebo vzorcoch odovzdávacích/odberných miest sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PPS a Užívateľa.

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 MWh v jednotlivých mesiacoch (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 nasledujúce 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 odseku 2, resp. odseku 3 tejto kapitoly spôsobom a v termíne podľa odseku 4 zakladá PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 670 € 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 330 € 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 Zákonom 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 do 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 2.7 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. O prerušení pripojenia PPS bezodkladne informuje 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

1. 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 Prevádzkovateľ PS.

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 odseku 2.
5. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba/y 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 doručenú 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 SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH HODNÔT, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT

1. Spôsob merania elektriny odobratej Užívateľom z PS je stanovený v Technických podmienkach a v Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy. Množstvo prenesenej elektriny vyhodnocuje Prevádzkovateľ PS na základe obchodného merania v odberných miestach Užívateľa a odsúhlasených schém a vzorcov. Namerané hodnoty PPS (vrátane všetkých nových odberných alebo odovzdávacích miest) sú uložené v hlavnej a záložnej centrále systému obchodného merania PPS.
2. Pre Užívateľa je k dispozícii web - rozhranie zo systému obchodného merania PPS, na ktorom sú zobrazované validované namerané hodnoty z miest jeho pripojenia do PS.
3. Po podpise Zmluvy môže Užívateľ požiadať o autorizovaný prístup k vyššie uvedenému web - rozhraniu správcu systému obchodného merania PPS. Osoba oprávnená získať autorizovaný prístup musí byť uvedená v Zmluve. Správca systému obchodného merania mu poskytne všetky náležitosti potrebné pre prístup k tomuto rozhraniu.
4. V prípade nedostupnosti dát v systéme obchodného merania PPS budú pre fakturáciu jednotlivých služieb použité dáta zo systému obchodného merania (meracej súpravy) Užívateľa, ktorý ich bezodplatne v požadovanej forme poskytne správcovi systému obchodného merania PPS.
5. V prípade nedostupnosti dát zo systému obchodného merania PPS aj Užívateľa, ak je nedostupnosť spôsobená technickou závadou prenosových ciest a zariadení, správca systému obchodného merania PPS požiada správcu objektu, v ktorom je umiestnená meracia súprava systému obchodného merania PPS, o vykonávanie hodinových odpočtov stavov číselníkov elektromerov a ten je povinný tento odpočet zabezpečiť. V takomto prípade sa pre daný časový úsek použijú údaje z týchto hodinových odpočtov.

6. Pre účely kontroly sa vykonáva mesačný odpočet stavov číselníkov elektromerov. Mesačný odpočet realizuje správca objektu, v ktorom je umiestnená meracia súprava systému obchodného merania PPS. V prípade objektu s bezobslužnou prevádzkou je mesačný odpočet realizovaný prostredníctvom automatizovaného systému zberu dát PPS.
7. Mesačný odpočet za predchádzajúci mesiac musí správca objektu, v ktorom je umiestnená meracia súprava systému obchodného merania PPS, odovzdať správcovi systému obchodného merania PPS najneskôr v druhý pracovný deň nasledujúceho mesiaca do 10:00 hod.
8. 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.
9. V prípade umiestnenia zariadení systému obchodného merania v objekte Užívateľa pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PPS a pracovníkom spojovacej techniky PPS rýchly výkon správy meracieho a komunikačného 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 systému obchodného merania a merania kvality elektriny. Ak Užívateľ neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na ťarchu Užívateľa.
10. Pracovníci PPS musia spĺňať všetky podmienky, ktoré sú kladené Užívateľom na vstup a musia rešpektovať miestne prevádzkové a bezpečnostné predpisy. Konkrétne podmienky prístupu k meracím zariadeniam budú dohodnuté písomnou formou medzi Užívateľom a PPS, pričom o každej zmene podmienok je Užívateľ povinný bezodkladne informovať PPS. Pracovníci PPS sú povinní ohlasovať zásahy na zariadeniach systému obchodného merania a merania kvality elektriny príslušnému zodpovednému pracovníkovi Užívateľa. Tento pracovník je určený Užívateľom.
11. Ak boli v spôsobe merania uskutočnené zmeny, musia byť tieto zaznamenané ešte v priebehu mesiaca, v ktorom bola zmena vykonaná, v prevádzkovom denníku objektu systému obchodného merania PPS, v meracej schéme a vo vzorcoch odovzdávacieho/odberného miesta.
12. Sledovanie technických parametrov kvality elektriny je zabezpečené v zmysle platnej legislatívy v odberných miestach Užívateľa dvomi nezávislými meracími systémami (hlavný, záložný). Použité sú napäťové a prúdové výstupy jadier PTP a PTN pre obchodné meranie. Obidva analyzátory kvality elektriny sú v majetku Prevádzkovateľa PS. Druhý výstup z analyzátora hlavného merania môže byť poskytnutý Užívateľovi, ak o to písomne požiada.

3.6 SPÔSOB STANOVENIA CIEN

1. Za služby prenosových zariadení PPS poskytované Užívateľom sú Úradom určené ceny (tarify) 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 platieb 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 rezervovaný výkon je uhradený do 10. dňa v danom mesiaci. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol;
   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 tarify za prenesenú elektrinu a 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a tarify 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. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol;
   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 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 prenesenej elektriny, má PPS právo určiť toto množstvo, na základe ktorého budú stanovené platby.
5. V prípade, že Užívateľ predloží predpokladané množstvo prenesenej elektriny, 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 prenesenej eletriny.
6. PPS vychádza pri určovaní množstva prenesenej eletriny z obvyklých podmienok s prihliadnutím na ďalšie známe okolnosti týkajúce sa Užívateľa.
7. PPS odošle Užívateľovi vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po období, za ktoré je vyúčtovanie služieb spracované. Faktúry budú zaslané faxom a súčasne poštou doporučeným listom na adresu jeho sídla, príp. na kontaktné adresy uvedené v Zmluve. Odoslaním sa rozumie deň odoslania faktúry faxom.
8. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní po jej odoslaní Užívateľovi faxom. 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.

9. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR platného na obdobie mesiaca, v ktorom došlo k omeškaniu s platbou. Úrok z omeškania je splatný do 14 dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
10. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
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 odseku 3 cenou uvedenou v Zmluve vrátane platieb 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 platieb súvisiacich s dodávkou elektriny na strane PPS.
3. Celková spotreba elektriny počas trvania neoprávneného odberu elektriny sa vypočíta vynásobením dennej spotreby neoprávnene odobratej elektriny (ďalej len „denná spotreba“) zistenej podľa odseku 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 výrobne 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. Synchrónne 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 33 200 € 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 nule 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 odseku 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 odseku sú aj náklady spojené so zisťovaním takejto dodávky.
13. Škodu, ktorá vznikla neoprávneným odberom alebo dodávkou bez uzatvorených zmlúv vo výške stanovenej podľa predchádzajúcich odsekov, 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. Prevádzkovateľ PS stanovil z hľadiska technických parametrov zariadení PS a spoľahlivosti prenosu elektriny maximálne zaťaženie v jednotlivých odberných miestach, ktoré nesmie byť prekročené. Tieto hodnoty sú uvedené v technických podmienkach Zmluvy.
15. Prevádzkovateľ PS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny v zmysle platnej legislatívy a platných predpisov SEPS, a. s. (napr. kapitola C 6.1 Technických podmienok).
16. V prípade, že dôjde k negatívnemu ovplyvňovaniu kvality elektriny u zariadení zo strany PS, Prevádzkovateľ PS je povinný bezodkladne začať prípravu a realizáciu opatrení na odstránenie nežiaduceho stavu a nedostatky odstrániť v čo najkratšom čase.
17. Ak sa preukáže, že prekročenie stanovených parametrov kvality elektriny spôsobujú zariadenia Užívateľa, Užívateľ je povinný bezodkladne vykonať nápravu, alebo odpojiť zariadenie od PS v termíne, ktorý určí Prevádzkovateľ PS. Prekročenie hraničných hodnôt parametrov kvality elektriny spôsobených prevádzkou elektroenergetických zariadení Užívateľa sa považuje za závažné neplnenie povinností zo strany Užívateľa vyplývajúcich z tejto Zmluvy a Prevádzkovateľ PS je oprávnený z tohto dôvodu Užívateľa po predchádzajúcom upozornení odpojiť.
18. Pri porušení Technických podmienok alebo technických špecifikácií uvedených v Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy alebo Zmluve zo strany Užívateľa sa škoda určí ako škoda na zariadeniach prenosovej sústavy alebo oprávnene nárokovaná škoda tretích osôb vrátanie zahraničných, viacnáklady, pokuty a iné majetkové škody, ktoré vznikli PPS pri nápravných opatreniach. Škoda na zariadeniach prenosovej sústavy je stanovená na základe odborného posudku.
19. V prípade, že prevádzkou elektroenergetických zariadení Užívateľa dôjde k prekročeniu kvalitatívnych parametrov elektriny, a tým vznikne škoda na elektroenergetických zariadeniach iného užívateľa PS, Užívateľ je povinný uhradiť Prevádzkovateľovi PS zmluvnú

pokutu vo výške spôsobenej škody oprávnene uplatnenej zo strany dotknutého užívateľa PS voči Prevádzkovateľovi PS.

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 Užívateľa 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 16 600 €.
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 z dôvodov 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 odseku 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 zo strany Užívateľa je PPS oprávnený po opakovaných písomných výzvach odpojiť Užívateľa až do doby uhradenia záväzkov.

3.9.3 Neplnenie ostatných podmienok prenosu

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 Zmluvy 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 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 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 uvedené v Zmluve;

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 PS SR do susednej prenosovej sústavy. Tranzit elektriny cez PS SR 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 odseku 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 so Zúčtovateľom odchýlok 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 kapitoly 4 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). Podmienka zabezpečenia rezervovanej kapacity platí na všetkých cezhraničných profiloch SEPS, a. s. s výnimkou profilu SEPS/ČEPS. Pre zaistenie prenosu na profile SEPS/ČEPS nie je nutné získať práva pre využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu. Proces dohodnutia prenosu na cezhraničnom profile SEPS/ČEPS je opísaný v Prílohe č. 4 Prevádzkového poriadku;
   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 PPS

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 prideľovania 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 prideľovania stanovené zvlášť na každý cezhraničný profil. Uvedený postup má za cieľ zabezpečiť maximálnu koordináciu postupov susedných PPS a uľahčiť účastníkom trhu dohadovanie a realizáciu prenosov cez spojovacie vedenia.
3. Prideľovanie 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. Pravidlá aukcií sú uvedené v Prílohe č. 1 Prevádzkového poriadku. 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 prideľovaní kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS je zavedený spôsob prideľovania 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 prideľovanie kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS, resp. pravidlá 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 prideľovania 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 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 dispečingu PPS najneskôr dve hodiny pred požadovaným začiatkom zníženia prenosu. Dispečing PPS do jednej hodiny od doručenia Žiadosti rozhodne o znížení prenosov, čo potvrdí alebo zamietne faxovou správou. Pri rozhodovaní dispečing PPS berie do úvahy očakávaný a možný vývoj prevádzky PS.

4.4.1 Vnútrodenné dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny

1. V prípade, že PPS má so susedným/mi prevádzkovateľom/mi PS uzavretú dohodu o vnútrodennom dojednávaní cezhraničných prenosov, môže Užívateľ PS na príslušnom/ných cezhraničnom/ných profile/loch dohodnúť cezhraničný prenos elektriny v rámci daného obchodného dňa.
2. Pravidlá vnútrodenného dohodnutia 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 na 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 odsek 3 písmeno c);
h) v prípade, že Užívateľ PS nemá na 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 kapitola 10.2);
   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 na 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 odseku 1 a odseku 2. PPS nezodpovedá za škody, majetkovú ujmu alebo náklady vzniknuté takýmto odmietnutím alebo prerušením prenosu.
4. PPS sa zaväzuje prerušenie prenosu elektriny podľa odseku 2 bezodkladne oznámiť osobám povereným pre komunikáciu za Užívateľa PS spôsobom stanoveným v Zmluve.
5. Prenos bude obnovený po odstránení príčin prerušenia.

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 sústavy. 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 na zabránenie šírenia porúch a minimalizáciu následkov porúch. Základnými opatreniami sú opatrenia na 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 na zabránenie rozsiahlejším škodám alebo z dôvodu zachovania bezpečnosti prijať opatrenia, v dôsledku ktorých 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 prevádzkovateľovi PS 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 € delená počtom MWh obmedzenia prenosu).
   c) nárokovaná kompenzácia za každú 1 MWh zníženia prenosu nesmie presiahnuť hodnotu

$$K = C_{O,\,SR} + C_{O,\,Z} + C_{K,\,max} \qquad (€/MWh)$$

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) v €/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 obmedzení prenosu do PS SR cena zápornej odchýlky (prebytku)) podľa zúčtovania odchýlok v príslušnej zahraničnej sústave v €/MWh;

$C_{K,\,max}$ = najvyššia jednotková cena kapacity z aukcií (najvyššia hodnota aukčnej ceny z ročných, mesačných a denných aukcií prepočítaná na 1 MWh) v €/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 prevádzkovateľom PS realizované zúčtovanie odchýlok podľa toho, ktorá z týchto udalostí nastala neskôr;
e) PPS preverí uvedené údaje a má právo požadovať doplnenie;
f) 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 odseku;
g) PPS zašle potvrdenie o rozsahu poskytnutej kompenzácie a na základe tohto potvrdenia a v jeho rozsahu dotknutý účastník vystaví faktúru;
h) 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 odseku 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 doručenú 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 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 odsekom 1 tejto kapitoly 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 EÚ.
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 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.
4. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
5. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne alebo faxom. Pri reklamácii 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.
6. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR platného na obdobie mesiaca, v ktorom došlo k omeškaniu s platbou. 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, alebo adresu uvedenú v zmluve.
7. 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.
8. Aukčnú cenu za rezerváciu kapacity uhradí Užívateľ aukčnej kancelárii podľa pravidiel príslušnej aukcie.
9. Platobné podmienky v prípade úhrady aukčnej ceny za rezerváciu kapacity cezhraničného profilu sú súčasťou príslušných pravidiel aukcií.

4.10 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH

1. Proces prideľovania 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 prevádzkovateľov PS 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 prevádzkovatelia PS 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 dispečing PPS 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 dispečing PPS oprávnený k zmene výroby aj u zdrojov vyvedených do distribučnej sústavy a riadených dispečingom PDS. Požiadavku na zmenu v takomto prípade odovzdáva dispečing PPS 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 dispečingu PPS sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, poprípade záporná regulačná elektrina dodaná príslušným Poskytovateľom s ponukovými cenami elektriny v €/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 prevádzkovateľmi PS 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 kapitoly 4.10.2 požiadavkami dispečingu PPS 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 prevádzkovateľov PS, a to ten, na strane ktorého leží príčina preťaženia, pokiaľ je túto možné jednoznačne identifikovať.
2. Využitie protiobchodov spočíva v dohodnutí prenosu medzi prevádzkovateľom PS 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 prevádzkovateľ PS súčasne vyrovnanie salda protiobchodom na inom profile, na ktorom je táto výmena možná. Pokiaľ nie je takýto komplementárny protiobchod možný, uskutoční prevádzkovateľ PS 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 tejto kapitoly.
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 a 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 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 zmieru 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) odseku 10 tejto kapitoly 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 (ďalej len „IS 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 IS PPS prebieha v zvláštnom režime podľa nasledujúceho odseku tejto kapitoly.
14. Zvláštny režim prevádzky IS PPS platí pre subjekt, s ktorým je vedený spor a nastáva momentom uplatnenia nároku podľa odseku 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 tejto kapitoly, je povinná o tom okamžite písomne informovať druhú zmluvnú stranu. Od najbližšieho obchodného dňa bude všetka komunikácia medzi oboma zmluvnými stranami prostredníctvom IS 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 IS 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 na Internetovej stránke alebo prostredníctvom hypertextového odkazu na internetovú stránku aukčnej kancelárie, ktorá organizuje prideľovanie 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 na 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 synchrónnej 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. Fakturáciu platieb za systémové služby zabezpečuje PPS na základe Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy (ďalej len „Zmluva“) a Zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia 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 pred uzatvorením Zmluvy nahlási PPS plánované objemy elektriny (mesačne v nasledujúcom členení)
   a) 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) objem elektriny odobratý koncovými odberateľmi z DS v režime ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR, ak sa tento odberateľ neplánovane pripojí do elektrizačnej sústavy SR;
   d) celkový objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) priamo pripojenej do DS PDS, vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa MDS alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojenom do MDS a dodanej odberateľom elektriny v rámci MDS a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci MDS, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny;
   e) celkový objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených do DS PDS a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia výrobného zariadenia, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny.
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 skutočné objemy elektriny podľa odseku 1 písmena a) až e) a odseku 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 skutočné objemy elektriny podľa odseku 1 písmena a) až e) a odseku 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 odseku 4 zašle Užívateľ e-mailom na adresu určenú PPS v dohodnutej forme a písomne do 20. dňa nasledujúceho mesiaca. Rozdiel bude Užívateľovi vyúčtovaný faktúrou.

5.3 SPÔSOB STANOVENIA CIEN ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY

1. Cena za poskytovanie SyS je určená Rozhodnutím Úradu.
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 odseku 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 podľa kapitoly 2.6 a 3.5 tohto Prevádzkového poriadku. 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 zníženého o množstvo preukázateľne dovezenej elektriny podľa kapitoly 5.3.
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 tejto platby, PPS má právo účtovať túto zmenenú výšku platby 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.

5.4 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Platbu 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 súčinu 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 odsek 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. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol.

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 24. 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 na platbu za poskytovanie SyS mesačne, najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu 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. PPS vystavuje vyúčtovaciu faktúru na platbu za poskytovanie SyS v prípade vývozu elektriny, ak vývozca elektriny nepreukáže, že vyvážaná elektrina bola na vymedzené územie dovezená, mesačne, najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za SyS a k nej prislúchajúcu DPH.
6. 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.
7. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

5.5 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA ZABEZPEČOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB

1. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR platného na obdobie mesiaca, v ktorom došlo k omeškaniu s platbou. 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 z 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 reklamácii 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 fakturácie platieb za prevádzkovanie systému

6.1 PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU

1. Platba za prevádzkovanie systému je uhrádzaná podľa platného Rozhodnutia Úradu.
2. Fakturácia platieb za prevádzkovanie systému je realizovaná 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. Kladná tarifa za prevádzkovanie systému sa fakturuje PDS a výrobcovi elektriny na základe údajov o množstvách elektriny podľa kapitoly 5.2 odseku 1 až 4, ktoré je príslušný Užívateľ povinný PPS predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak Užívateľ tieto údaje neodovzdá.
3. Zápornú tarifu za prevádzkovanie systému fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe údajov o množstvách elektriny podľa kapitoly 5.2 odseku 1 až 4, ktoré je príslušná PDS povinná PPS predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak príslušná PDS tieto údaje neodovzdá.
4. Tarifa 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 podľa kapitoly 2.6 a 3.5 tohto Prevádzkového poriadku. 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.

5. 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 tejto platby, PPS má právo účtovať zmenenú výšku alebo štruktúru platby 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.
6. 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. Platbu za prevádzkovanie systému pre tarifu podľa kapitoly 6.2 odsek 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 súčinu 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 k platbám za prevádzkovanie systému, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol.
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 platby 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 7 kalendárnych dní po jej odoslaní faxom Užívateľovi. Faktúra bude následne Užívateľovi zaslaná poštou na adresu jeho sídla. Záväzok Užívateľa vyplývajúci zo schválenej faktúry je splnený pripísaním fakturovanej sumy na účet PPS.
7. Platbu za prevádzkovanie systému pre tarifu podľa kapitoly 6.2 odsek 3 uhradí PPS formou jedného preddavku mesačne a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.

8. Preddavok sa vypočíta ako 50 % zo súčinu 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 k platbám za prevádzkovanie systému, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol.
9. 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.
10. Vyúčtovaciu faktúru PDS vystaví a odošle PPS faxom do 15. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za celú mesačnú čiastku platby za prevádzkovanie systému a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry bude odpočítaný preddavok prijatý na účet PDS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
11. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
12. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 10 kalendárnych dní po jej odoslaní faxom prevádzkovateľovi PS. Faktúra bude následne PPS zaslaná poštou na adresu jeho sídla. Záväzok PPS vyplývajúci zo schválenej faktúry je splnený pripísaním fakturovanej sumy na účet PDS.

6.4 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA ÚČTOVANIA A ÚHRADY NÁKLADOV NA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU.

1. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR platného na obdobie mesiaca, v ktorom došlo k omeškaniu s platbou. 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 reklamácii 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.
3. Užívateľ je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR platného na obdobie mesiaca, v ktorom došlo k omeškaniu s platbou. Úrok z omeškania je splatný do 15 kalendárnych dní od

odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná PPS doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.

4. PPS je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú Užívateľom písomne alebo faxom. Pri reklamácii faktúry je Užívateľ povinný do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť PPS 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 (ďalej len „RE“).
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; v prípade predchádzania ohrozenia bezpečnosti a stability sústavy nakupovať podporné služby od Poskytovateľov PpS na vymedzenom území priamo, a to na základe dlhodobej zmluvy o poskytnutí PpS.
5. PPS nakupuje PpS potrebné na zabezpečenie SyS od Poskytovateľov PpS, ktorí spĺňajú podmienky stanovené Technickými podmienkami a obchodné podmienky určené Prevádzkovým poriadkom, výberom z ich ponúk podľa Prevádzkového poriadku, s cieľom dosiahnuť minimálne náklady na zabezpečenie PpS a za transparentných a nediskriminačných podmienok a to na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní PpS a dodávke RE.
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 v týchto zariadeniach taktiež PpS ponúkať a poskytovať.
8. Rámcová zmluva o poskytovaní PpS a dodávke RE (ďalej pre účely tejto kapitoly len „Rámcová zmluva“) 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 záväzného kontraktu na PpS (ďalej len „Kontrakt“) uskutočneného akceptovaním ponuky Poskytovateľa Splnomocnencom pre Kontrakt zo strany PPS podľa výsledkov jednotlivých výberových konaní. Jednotlivé Kontrakty 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 IS PPS.
12. Kontrakt je pre zmluvné strany záväzný momentom jeho doručenia Poskytovateľovi, alebo v prípade elektronickej komunikácie okamžikom zaslania tejto akceptácie elektronicky, alebo jej sprístupnenia v IS PPS. Ak nie je v príslušnej výzve k podaniu ponúk PpS alebo v dopyte po PpS uvedené inak, PPS má právo prijať len časť ponuky v stanovenom období, alebo neprijať žiadnu z predložených ponúk. Poskytovateľ potvrdzuje, že predložené ponuky na jednotlivé časové úseky PpS v rámci príslušného obchodného intervalu sú samostatné, a že akceptácia len časti ponúkaných časových úsekov PpS neznamená protinávrh zo strany PPS, ale Kontrakt záväzný 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, pričom PPS prednostne využíva ponuky od poskytovateľov PpS zo zariadení na vymedzenom území. PPS sa prednostne využívajú podporné služby z tých výrobných zariadení výrobcov elektriny, ktoré vyrábajú elektrinu z domáceho uhlia.
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 poskytovať predmetné služby na zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré sú špecifikované v Rámcovej zmluve, a túto spôsobilosť musí preukázať postupmi stanovenými v Technických podmienkach v znení platnom k dátumu uzavretia Rámcovej zmluvy (certifikácia), alebo postupom dohodnutým s PPS. Počas poskytovania PpS musí spĺňať technické podmienky a kritériá stanovené v Prevádzkovom poriadku, Technických podmienkach a Rámcovej zmluve.
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 priamo 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, a tiež v prípade predchádzania ohrozenia bezpečnosti a stability sústavy.
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 Poskytovateľa 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 dispečingu PPS.
23. V prípade zariadení poskytujúcich PpS vyvedených do sietí mimo PS Poskytovateľ zabezpečí najneskôr 30 dní pred nadobudnutím účinnosti Rámcovej zmluvy u príslušného PDS prístup PPS k údajom obchodného merania zariadenia prostredníctvom internetovej aplikácie prevádzkovanej 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 „P_{dg}“) vo výške, ktorá bola stanovená posledne platnou PP. Prechod na inú hodnotu P_{dg} je povolený iba počas prvých 5 minút v hodine a posledných 5 minút v hodine, pokiaľ nie je Technickými podmienkami alebo Rámcovou 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 RE alebo spôsob jej stanovenia pre jednotlivé hodiny;
    c) spôsob platby vrátane záloh za PpS;
    d) spôsob zúčtovania RE;
    e) platobné a fakturačné podmienky pre PpS a RE;
    f) podmienky poskytovania PpS a ich alokáciu na elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS v jednotlivých etapách prípravy prevádzky;
    g) spôsob zabezpečenia a aktivácie RE;
    h) postupy a podmienky vyhodnotenia PpS;
    i) postupy vyhodnotenia RE;
    j) dobu trvania Rámcovej zmluvy, podmienky odstúpenia od Rámcovej zmluvy a podmienky ukončenia dodávky PpS a RE;
    k) spôsob riešenia sporov;

l) spôsoby komunikácie;
m) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Rámcovej zmluvy.

30. Rámcová zmluva určuje podmienky obstarania regulačnej elektriny, ktorá je obstaraná PPS na zabezpečenie rovnováhy výroby a spotreby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny.
31. V prípade záujmu Poskytovateľa o poskytovanie PpS formou subdodávky zo zdrojov iného poskytovateľa (Subdodávateľa), podmienky subdodávky musia byť rámcovo upravené trojstrannou dohodou Prevádzkovateľa PS, Poskytovateľa/Dodávateľa a Subdodávateľa. Trojstranná dohoda definuje spôsob priradenia kontrahovaných hodnôt zmluvným stranám, spôsob zadávania prípravy prevádzky, spôsob plnenia dodávky PpS a RE, vyhodnotenie, platobné a fakturačné podmienky a ďalšie vzájomné vzťahy viažuce sa na predmet trojstrannej dohody.

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 3 minútová kladná (TRV3MIN+) a záporná (TRV3MIN-)

1. Poskytovaním TRV3MIN kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa, udržiavanie nepretržitej pohotovosti k ich aktivácii a prevádzka na výkone podľa potrieb PPS vyjadrených signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera dispečingu PPS, a to podľa podmienok uvedených v Technických podmienkach. Poskytovateľ garantuje prevádzku po dobu stanovenú v Technických podmienkach alebo v podmienkach výberového konania, 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 dispečingu PPS 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.

7.2.4 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 dispečingu PPS.
3. Regulačné pásmo terciárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej terciárnej regulácie alebo z výkonu zápornej terciárnej regulácie. Toto regulačné pásmo sa znižuje o regulačné pásmo primárnej regulácie a regulačné pásmo sekundárnej regulácie, 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 dispečingu PPS 30 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny, v ktorej poskytuje TRV30MIN.

7.2.5 Terciárna regulácia činného výkonu 120 minútová (TRV120MIN)

1. Poskytovaním TRV120MIN 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 24 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 dispečingu PPS 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 dispečingu PPS.

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 do siete a je schopný prevádzky v ostrovnom režime.

7.2.8 Havarijná výpomoc

1. Havarijnou výpomocou sa rozumie výpomoc zo alebo do susednej synchrónne 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 prepojených sústav, 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. Záujemcovia 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 dispečing PPS 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 efektivitu 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 vyberané 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 (strednodobý) – PpS sú požadované na obdobie jedného kalendárneho roku. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby pre jednotlivé energetické týždne roku (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 vyberané v každom energetickom týždni a časovom období týždňa podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 7.7;

c) krátkodobý 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 vyberané 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 sa realizuje telefonicky a/alebo e-mailom, prípadne prostredníctvom IS PPS, a to priamo voči Poskytovateľovi alebo Poskytovateľom, ktorí podľa platnej dennej prípravy prevádzky odovzdanej dispečingu PPS 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 prevádzkovateľov PS 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 je oprávnený nakupovať PpS priamo, zo zdrojov na vymedzenom území a to na základe dlhodobej zmluvy na obdobie spravidla 5 rokov za súčasného splnenia nasledovných podmienok:
   a) nákup PpS týmto spôsobom významne zvýši bezpečnosť a stabilitu sústavy;
   b) zdroj poskytujúci PpS musí spĺňať nasledovné kritériá:
      (i) nový zdroj bude určený výlučne na celoročné nepretržité poskytovanie PpS (okrem obdobia, počas ktorého bude tento zdroj podrobený pravidelným predpísaným údržbám, prehliadkam, revíziám a skúškam) a na takéto využitie bude poskytnutý pre potreby PPS;
      (ii) pre ostatné zdroje prevádzkovateľ zdroja garantuje schopnosť zálohovania objemu ponúkaných PpS zdroja v plnom rozsahu na zdroji rovnakých parametrov a spôsobilosť zdroja na požadovanú spoľahlivú prevádzku zo stavebného, technického, ako aj právneho hľadiska a schopnosť prevádzky zdroja bez technologických obmedzení (napr. zmluvná dodávka tepla obmedzujúca využitie zdroja prevádzkovateľom PS);
      (iii) pripojenie zdroja (resp. blokového transformátora, ktorým je vyvedený výkon zdroja) je uskutočnené v súlade s platnými právnymi predpismi do prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy na napäťovej úrovni 110 kV;
      (iv) prevádzkovateľ zdroja preukáže schopnosť zdroja poskytovať viacero druhov podporných služieb systémového charakteru a štartu z beznapäťového stavu;
      (v) prevádzkovateľ zdroja preukáže schopnosť zdroja poskytovať regulačnú elektrinu nepretržite po dobu minimálne 24 hodín od aktivácie;
   c) v prípade, ak sa bude uzavierať zmluva o budúcej zmluve na dodávku PpS zo zdroja v procese výstavby, takýto zdroj bude v súlade s platnými právnymi predpismi uvedený do prevádzky do 12 mesiacov od uzavretia zmluvy o budúcej zmluve;
   d) zmluvnými stranami dlhodobej zmluvy, resp. zmluvy o budúcej zmluve budú PPS a prevádzkovateľ zdroja, resp. budúci prevádzkovateľ zdroja vo výstavbe;
   e) zmluvné strany dohodnú spôsob určenia ceny disponibility zdroja a ceny dodanej regulačnej elektriny v súlade s rozhodnutiami Úradu,
   f) v prípade, ak bude zmluva o budúcej zmluve uzavretá s budúcim prevádzkovateľom zdroja vo výstavbe, obsahom takejto zmluvy bude aj dojednanie o sankcii (zmluvnej pokute) pre prípad, že zdroj nebude uvedený do prevádzky na účely poskytovania dojednaných PpS (spĺňajúci podmienky podľa písm. b) včas.
4. 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) 3 minútová;
         (2) 30 minútová;

(3) 120 minútová;

b) podporné služby lokálneho charakteru
   i) diaľková regulácia napätia;
   ii) štart z tmy;
c) havarijná výpomoc zo synchrónne pracujúcich sústav.

5. 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.
6. 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 s rešpektovaním rozhodnutia Úradu.
7. 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.
8. 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 konkrétneho Kontraktu. Poskytovateľ, ktorý doposiaľ PpS neposkytoval, alebo ktorému skončila účinnosť jeho doterajšej zmluvy, musí Rámcovú zmluvu 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 IS 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 vyrozumenia 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.

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 IS 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.
3. V prípade, ak Poskytovateľ zníži do vyhlásenia mesačného výberového konania zmluvnú hodnotu disponibility PpS z existujúceho platného Kontraktu na obdobie, na ktoré je vyhlásené mesačné výberové konanie, nebude mu umožnené zúčastniť sa tohto výberového konania na daný druh PpS. Ak má Poskytovateľ zadanú ponuku do mesačného výberového konania a zároveň podané zníženie disponibility na typ PpS, na ktorý má zadanú ponuku, jeho ponuka na tento typ PpS nebude vo vyhodnotení akceptovaná.
4. Ak Poskytovateľ zníži disponibilitu PpS pre deň D najneskôr do dňa D-1 do otvorenia denného nákupu pre ktorýkoľvek z platných kontraktov, má právo zúčastniť sa denného výberového konania na ten druh PpS, na ktorý bolo podané zníženie disponibility, avšak uprednostnené budú ponuky tých Poskytovateľov, ktorí na daný druh PpS nezadali zníženie disponibility. Ponuková cena do denného výberového konania pre Poskytovateľa, ktorý zadal na túto PpS zníženie disponibility nesmie byť vyššia ako cena ktoréhokoľvek existujúceho platného Kontraktu, resp. zrušeného Kontraktu na daný typ PpS a pre daný deň.
5. Ak Poskytovateľ zníži disponibilitu PpS v dni D-1 po otvorení denného nákupu, nebude mu umožnené zúčastniť sa tohto výberového konania pre daný deň na daný druh PpS.
6. Pri podaní zníženia disponibility PpS sa disponibilita PpS znižuje od kontraktu s najvyššou jednotkovou cenou za disponibilitu smerom ku kontraktom s nižšou cenou.

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 zverejní výsledky výberového konania v IS PPS, prípadne zašle každému ponúkajúcemu, ktorého ponuka bola prijatá, súčasne s výsledkom výberového konania aj záväzný Kontrakt 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 Neplnenie 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 zníženia zmluvnej hodnoty disponibility uvedie dôvody neplnenia, druh PpS a nové hodnoty výkonu, ktoré je schopný poskytnúť.
3. PPS má právo v prípade nedodržania zmluvných záväzkov udeliť Poskytovateľovi zmluvnú pokutu 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 “diaľková regulácia napätia“ a “štart z tmy“ môže byť uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov a 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 aj pre prípad, keď dôjde k výpadku PpS bez toho, aby Poskytovateľ zabezpečil náhradu na svojich alebo zmluvne zabezpečených zariadeniach poskytujúcich PpS, ale taktiež v prípade náhleho zvýšenia potrieb PpS s ohľadom na situáciu v riadení sústavy.
3. PPS uverejňuje prostredníctvom IS 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 IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
5. Denný nákup 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 Poskytovatelia 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 disponibility výkonu a jej využívanie. Je stanovená v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.7.1.2 Sekundárna regulácia výkonu bloku

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

7.7.1.3 Terciárna regulácia výkonu bloku 3 minútová

1. Ponuková cena za službu TRV3MIN+ alebo TRV3MIN- predstavuje cenu za držanie disponibility výkonu v €/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 disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.7.1.5 Terciárna regulácia výkonu bloku 120 minútová

1. Ponuková cena za službu TRV120MIN predstavuje cenu za držanie disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.7.2 Vyhodnotenie výberových konaní

7.7.2.1 Vyhodnotenie viacročných a ročných výberových konaní

1. Pre vyhodnotenie viacročného a 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 nesplňujúce 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 obdobie dlhšie ako 1 rok je nutný súhlas Úradu. Po vyhodnotení 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. Vyhodnotenie mesačných výberových konaní je uskutočňované na základe ponúk zaslaných prostredníctvom IS PPS, prípadne v prípade nefunkčnosti informačného systému e-mailom.
2. Vyhodnotené sú všetky ponuky, ktoré splnili podmienky výberového konania. Vyhodnotenie prebieha v súlade s kritériami vyhodnotenia, ktoré boli stanovené v podmienkach výberového konania.
3. 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 prostredníctvom IS PPS na základe ponúk zaslaných prostredníctvom IS PPS, v prípade jeho nefunkčnosti e-mailom podľa zverejnených Pravidiel.
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. Kriteriálna 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 prvým kritériom je vždy kriteriálna cena.
5. V prípade, že pri vyhodnocovaní sú dve ponuky so zhodnou kriteriálnou cenou, o poradí ponúk rozhoduje čas podania ponuky.

7.8 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS

1. Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných PpS sa uskutočňuje v zmysle platných Technických podmienok.
2. PPS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS súčasne s kontrolou kvality týchto PpS. PPS sprístupní Poskytovateľovi v IS PPS denné vyhodnotenie objemu poskytnutých PpS za celý deň do 13:00 hod. nasledujúceho pracovného dňa.

V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa vyhodnotenie sprístupní do 16:00 hod. V prípade nedostupnosti IS PPS zašle PPS denné vyhodnotenie e-mailom na adresu splnomocnencov pre Hodnotenie a kontrolu.

3. Základom pre vyhodnocovanie sú sekundové skutočné hodnoty výkonov (z ktorých sú vypočítané 1-minútové hodnoty a hodinové priemery) z prevádzkových meraní Poskytovateľov a z RIS SED, ktoré sú priebežne ukladané do databázy v reálnom čase, a záznamy z dispečerskej dokumentácie. Tieto údaje sú kontrolované vo vzťahu k poslednej platnej PP. Hodnotenie pre každú obchodnú hodinu obsahuje najmä uznaný disponibilný výkon PpS, a čas poskytovania v minútach pre jednotlivé PpS a zariadenia.
4. Poskytovateľ musí na zariadeniach poskytujúcich PpS (vrátane fiktívneho bloku), okrem PVE a zariadenia poskytujúceho len PpS, dodržiavať v rámci obchodnej hodiny konštantné P_{dg} vo výške z poslednej platnej PP, okrem zmien P_{dg} pri prechode v hodine. Zmena P_{dg} musí byť vykonaná rovnomerne, rešpektujúc technické obmedzenia zariadení, v časovom rozmedzí 5 minút pred začiatkom obchodnej hodiny až 5 minút po začiatku obchodnej hodiny. Nesplnenie tejto podmienky je považované za neposkytnutie PpS.
5. Poskytovateľ ponúka na svojich zariadeniach PpS vo výške podľa poslednej platnej PP. Pokiaľ sú v reálnom čase ponúkané väčšie hodnoty PpS oproti poslednej platnej PP, vo vyhodnotení disponibility sa akceptuje iba objem do výšky poslednej platnej PP.
6. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s denným vyhodnotením môže Poskytovateľ reklamovať tieto údaje v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom.
7. Poskytovateľ je povinný uplatniť reklamáciu denného vyhodnotenia najneskôr do 5 pracovných dní od jeho sprístupnenia v IS PPS prostredníctvom IS PPS.
8. PPS preverí reklamované údaje a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia.
9. V prípade, že v procese reklamácie nedôjde k vyriešeniu a odstráneniu rozporu, Poskytovateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS faktúru za poskytnuté PpS iba v rozsahu obojstranne schváleného vyhodnotenia. V takom prípade obojstranne schválené vyhodnotenie neobsahuje vyhodnotenie obchodných hodín, ktoré sú predmetom sporu.
10. V častiach vyhodnotenia PpS, ktoré sú predmetom sporu, sa následne postupuje podľa kapitoly 7.16.
11. PPS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi PPS a Poskytovateľom. Zmluvné strany sú povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorých majú vedomosť, a ktoré by mohlo mať za následok nedodržanie záväzkov PPS súvisiacich so zaslaním vyhodnotenia PpS.
12. PPS sprístupní Poskytovateľovi mesačné vyhodnotenie PpS poskytovaných Poskytovateľom po jednotlivých obchodných hodinách v IS PPS, po zohľadnení reklamácií najskôr 6. pracovný deň po skončení kalendárneho mesiaca do 13:00 hod. Mesačné vyhodnotenie obsahuje vyhodnotenie poskytovania všetkých PpS sumárne za všetky zariadenia, ktoré poskytovali PpS v členení podľa jednotlivých druhov PpS dodaných PPS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých Kontraktov.

13. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením má Poskytovateľ právo uskutočniť spolu s PPS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.

7.9 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY 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 zaraďované 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 vzťahuje zmluvná pokuta, pokiaľ
   a) Poskytovateľ uvádza PPS do omylu tým, že v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, o ktorých v dobe odovzdania príslušnej PP vie alebo 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;
   b) 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;
   c) Poskytovateľ v priebehu dňa v rozpore so schválenou dennou PP obmedzí poskytovanie PpS, bez toho, aby dôvodom bola porucha zariadenia prenosovej sústavy, ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS na danom zariadení poskytujúcom PpS.
3. V prípade porušenia zmluvných povinností uvedených v odseku 2 tejto kapitoly má PPS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne
   a) ak Poskytovateľ najneskôr do 5. kalendárneho dňa (vrátane) predchádzajúceho mesiaca (M-1) oznámi PPS zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS, avšak maximálne o 20 % z celkového objemu dohodnutého v rámci ročného výberového konania, tak výška zmluvnej pokuty je 0% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS;

b) ak Poskytovateľ najneskôr do dňa D-7 vrátane oznámi PPS zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 30 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;

c) ak Poskytovateľ najneskôr do D-1 do 8:00 oznámi PPS zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS, PPS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 50% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;

d) ak Poskytovateľ oznámi PPS v D-1 po 8:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS objednanej záväzným Kontraktom, prípadne v priebehu dňa D obmedzí poskytovanie PpS v rozpore so schválenou dennou PP, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 100% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.

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. V prípade, ak Poskytovateľ z vlastnej viny neposkytol TRV30MIN+, TRV30MIN- alebo TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV120MIN a pokiaľ nedošlo k zrušeniu povinnosti poskytovať PpS v zmysle odseku 3 písm. a) tejto kapitoly, môže byť Prevádzkovateľom PS neuznané Poskytovateľovi poskytnutie disponibility príslušnej PpS od jej poslednej úspešnej aktivácie, prípadne od začiatku obdobia disponibility deklarovanej Poskytovateľom, avšak len za podmienky, že Poskytovateľ preukázateľne neposkytoval v tomto období tieto PpS.
6. Ak bola doba poskytovania PpS vyhodnotená podľa kapitoly 7.8 v jednotlivej hodine nižšia ako 60 minút, bude Poskytovateľovi uhradená cena iba za tie minúty, kedy PpS preukázateľne poskytoval. Ak bola takto vyhodnotená doba poskytovania v jednotlivej hodine nižšia ako 45 minút, je PPS oprávnený účtovať zmluvnú pokutu vo výške 50 % zmluvnej ceny za každú minútu, kedy bola PpS vyhodnotená ako neposkytovaná.
7. Pokiaľ došlo k nepohotovosti zariadenia poskytujúceho PpS, (a povinnosť poskytovať PpS nebola v zmysle odseku 3 tejto kapitoly zrušená) alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na dispečing PPS z dôvodov na strane Poskytovateľa, a tento nezabezpečil náhradný výkon pre PpS, a ak PPS zabezpečil v dobe trvania výpadku náhradný výkon pre PpS s nákladmi preukázateľne vyššími, ako boli náklady vyplývajúce z ceny a objemu neposkytnutej PpS dohodnuté s Poskytovateľom, PPS má právo vyúčtovať

Poskytovateľovi náhradu vo výške zodpovedajúcej rozdielu týchto nákladov za každý nedodaný MW rezervy výkonu PpS a hodinu výpadku, a Poskytovateľ je povinný takto vyúčtovaný rozdiel nákladov uhradiť.

8. Pokiaľ Poskytovateľ neodovzdá PP spĺňajúcu podmienky uvedené v Prevádzkovom poriadku, alebo ju odovzdá oproti stanoveným termínom s oneskorením o viac ako 24 hodín (v prípade týždennej PP), resp. 3 hodiny (v prípade dennej PP), PPS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 7000,- € za každú neodovzdanú PP, s výnimkou, ak dôvodom neodovzdania PP je porucha prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS, ktorá znemožnila zapísať PP.
9. Ak niektorá zo strán preukázateľne poruší povinnosť ochrany dôverných informácií, je povinná zaplatiť druhej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 7000,- €.
10. Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tejto kapitole nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.
11. Pokiaľ dôjde k výpadku zariadenia poskytujúceho PpS Poskytovateľa alebo 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.
12. V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný PpS v dohodnutom rozsahu poskytnúť z dôvodov výpadkov zariadenia poskytujúceho PpS, či čiastočných porúch, ktoré znemožňujú na jeho zariadeniach poskytujúcich PpS technicky zabezpečiť dohodnuté množstvo PpS, je povinný o tejto skutočnosti informovať PPS, a to bezodkladne potom, ako sa o týchto skutočnostiach dozvedel.
13. 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 a Prevádzkového poriadku.
14. Náhradný Poskytovateľ musí mať podpísanú Rámcovú zmluvu, musí byť technicky spôsobilý poskytovať prevzaté PpS. Prevzatie PpS je možné za predpokladu splnenia technických obmedzení uvedených v Technických podmienkach pre príslušný druh PpS.
15. V takomto prípade sa na náhradného Poskytovateľa prenáša časť Kontraktu, prípadne celý Kontrakt Poskytovateľa, vrátane ceny daného Kontraktu Poskytovateľa, vo výške, ktorú Poskytovateľ požaduje presunúť na náhradného Poskytovateľa.
16. Ak má Poskytovateľ uzatvorený mesačný Kontrakt, nahradzovaný výkon je presúvaný z tohto Kontraktu. V prípade, že nahradzovaný výkon je vyšší ako je mesačný kontrakt Poskytovateľa, Poskytovateľ ho môže využiť v prípade, ak má uzatvorený aj ročný Kontrakt.

17. Poskytovateľ aj náhradný Poskytovateľ zašlú PPS záväzný formulár podpísaný oboma stranami, PPS má právo túto zmenu odmietnuť. Tento formulár je nutné zaslať minimálne dva pracovné dni pred dňom D do 09:00. PPS sa k žiadosti vyjadrí najneskôr do dňa D-1 do 7:00. Pokiaľ deň D-1 je nepracovným dňom, dôjde k odovzdaniu formulára najbližší predchádzajúci pracovný deň pred dňom D-2. Pri kumulácii nepracovných dní môže PPS výnimočne určiť aj iný deň, prípadne dlhšie obdobie (maximálne 14-denné), za ktoré sa formulár predkladá. V takom prípade je Poskytovateľ povinný odovzdať formulár na celé stanovené obdobie v termínoch, ktoré sú mu oznámené PPS.
18. Takúto náhradu PpS môžu Poskytovatelia využiť v prípade poruchy maximálne 4 krát v kalendárnom mesiaci.
19. Poskytovateľ smie presunúť danú PpS iba na jedného náhradného Poskytovateľa a ten nesmie presunúť túto PpS na ďalšieho Poskytovateľa. Náhradný Poskytovateľ smie prebrať poskytovanie danej PpS iba za jedného Poskytovateľa.

7.10 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH

1. PPS odovzdáva Poskytovateľovi prostredníctvom IS PPS predbežné údaje o dennom plnení jednotlivých kategórií PpS a regulačnej elektriny zo strany Poskytovateľa v členení po jednotlivých zariadeniach a obchodných hodinách.
2. Poskytovateľ môže reklamovať údaje z technického hodnotenia a to
   a) vyhodnotenie priemerného výkonu dodanej PpS;
   b) vyhodnotenie doby poskytovania PpS;
   c) vyhodnotenie objemu dodanej regulačnej elektriny.
3. Poskytovateľ musí uplatniť reklamáciu vyhodnotenia najneskôr do 5 pracovných dní od jeho sprístupnenia v IS PPS prostredníctvom IS PPS.
4. Reklamácia musí byť podaná elektronicky vložením do IS PPS. V prípade písomného podania reklamácie Poskytovateľ v reklamácii 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. 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.

7. Pokiaľ Poskytovateľ reklamuje neprijatie ponúk alebo dát z dôvodov nesplnenia uzávierky, je pre posúdenie záväzné
   a) v prípade písomného doručenia, potvrdenie podateľňou PPS s uvedením dňa, hodiny a minúty;
   b) v prípade vloženia do IS PPS výpis logu tohto informačného systému.
8. Pokiaľ niektorý z týchto údajov nie je k dispozícii, PPS môže akceptovať aj iný vierohodný dôkaz predložený Poskytovateľom.
9. 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 (ďalej len „Dodávateľ RE“) 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 RE takým spôsobom, aby bola dosiahnutá minimalizácia nákladov na pokrytie systémovej odchýlky pri rešpektovaní prevádzkovej situácie v ES SR a zabezpečení maximálnej úrovne spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky.
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 PPS. 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 prevádzkovateľom PS. Je zabezpečovaná spôsobom:
   Havarijná dodávka regulačnej elektriny je dohodnutá s Dodávateľom 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 obidvoch 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 RE, ktorý je schopný znížiť odber vo svojich odberných miestach na príkaz dispečingu PPS v dohodnutom rozsahu a za splnenia Technických podmienok, s výrobcom alebo s obchodníkom. Dodávateľ RE môže na výzvu PPS operatívne v priebehu dňa ponúknuť regulačnú elektrinu. Ak je ponuka PPS prijatá, náleží Dodávateľovi RE úhrada za cenu stanovenú podľa kapitoly 7.13.
2. Obstaranie regulačnej elektriny je dohodnuté operatívne medzi dispečingom PPS a Dodávateľom RE 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 PPS, alebo, v prípade nepriamej aktivácie, je Dodávateľ RE 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 IS 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 €/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 EFEKTIVITA 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 TRV3MIN);
   ii) Flexibilita služby (možnosť operatívneho zvyšovania alebo znižovania aktivovaného výkonu).
b) PPS nemusí aktivovať TRV3MIN, ak je táto nahraditeľná inou službou a je potrebné udržiavať dostatočnú zálohu TRV3MIN.

7.13 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY

7.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zdrojov poskytujúcich PpS

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 RE je povinný predložiť PPS ponukovú cenu. V prípade Poskytovateľa PpS, sa ponuková cena predkladá súčasne s dennou PP.
2. Spôsob určenia ceny za dodanú regulačnú elektrinu v €/MWh pre všetkých Dodávateľov RE, ktorí v danej Zúčtovacej perióde dodali regulačnú elektrinu, je stanovený príslušným rozhodnutím Úradu.
3. PPS akceptuje iba tie ponuky, ktoré sú v súlade s platným rozhodnutím Úradu.

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 energetický týždeň a deň musí urobiť Poskytovateľ odovzdaním týždennej a dennej PP zariadení poskytujúcich PpS. Týždennú a dennú PP odovzdáva Poskytovateľ za všetky svoje zariadenia poskytujúce PpS v IS PPS, ktoré sú uvedené v Rámcovej zmluve.
2. Týždenná a denná PP musí obsahovať rozpis údajov po hodinách v platnom čase, tzn. 24 hodnôt pre každý údaj a každý deň energetického týždňa, s výnimkou dňa prechodu na SELČ, kedy je odovzdaných 23 hodnôt a dňa prechodu späť na SEČ, kedy je odovzdaných

25 hodnôt. PP musí obsahovať pre každé zariadenie poskytujúce PpS a každú hodinu tieto údaje

a) diagramový bod;
b) poskytovaný výkon PRV;
c) poskytovaný výkon SRV;
d) poskytovaný výkon TRV3MIN+;
e) poskytovaný výkon TRV3MIN-;
f) poskytovaný výkon TRV30MIN+;
g) poskytovaný výkon TRV30MIN-;
h) poskytovaný výkon TRV120MIN.

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

i) cenu elektriny za kladnú regulačnú elektrinu pre všetky druhy PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím Úradu;
j) cenu elektriny za zápornú regulačnú elektrinu pre všetky druhy PpS. 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 a SRV, 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 pre poskytovanie PpS; toto ustanovenie zahŕňa rozsah regulačných výkonov a minimálnu strmosť zmien výkonu, ako aj minimálne a maximálne hodnoty jednotlivých PpS na jednom zariadení poskytujúcom PpS;
   c) súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov 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 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.
5. Týždenná PP musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a o zabezpečenosti jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný

odovzdať PPS hodinový rozpis po všetkých zariadeniach (t.j. tých, ktoré poskytujú, ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci kalendárny týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tejto kapitoly každý týždeň najneskôr do stredy do 14:00 hod. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Rámcovej zmluve.

6. Pokiaľ je streda nepracovným dňom, dôjde k odovzdaniu rozpisu PP najbližší predchádzajúci pracovný deň. Pri kumulácii nepracovných dní môže PPS výnimočne určiť aj iný deň, prípadne dlhšie obdobie (maximálne 14-denné), na ktoré sa spracováva týždenná PP. V takom prípade je Poskytovateľ povinný odovzdať PP na celé stanovené obdobie v termínoch, ktoré sú mu oznámené PPS. Rozhodnutie PPS podľa tohto odseku oznámi PPS Poskytovateľovi písomne, e-mailom alebo faxom.
7. Poskytovateľ je povinný bezodkladne informovať PPS o akomkoľvek znížení disponibility PpS oproti zmluvnej hodnote disponibility PpS.
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 rozpísaním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzatvorených zmlúv a Kontraktov, alebo nesplnenie podmienok a termínov podľa tejto kapitoly, je považované za vážne porušenie zmluvných povinností Poskytovateľa a môže mať za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa kapitoly 7.9 Prevádzkového poriadku, prípadne podľa Rámcovej zmluvy.
11. Úpravu hodnôt dennej PP uskutočňuje Poskytovateľ na základe výsledkov denného nákupu PpS tak, že u zariadení poskytujúcich PpS, na ktorých bola nakúpená niektorá PpS, je
    a) regulačný rozsah danej PpS rozšírený o nakúpené množstvo v prípade, že na zariadení poskytujúcom PpS už daná služba bola rozpísaná v poslednej platnej PP, v takom prípade sa nemení požadovaná cena regulačnej elektriny zadaná v PP;
    b) z akceptovanej ponuky v dennom nákupe doplnená veľkosť nakúpenej PpS do PP spolu s požadovanou cenou príslušnej regulačnej elektriny, 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 IS PPS a súčasne ho Poskytovateľovi potvrdí telefonicky. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany PPS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 minút pred začiatkom počiatočnej hodiny zmeny. Pokiaľ PPS nepotvrdí prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 20 minút pred začiatkom počiatočnej 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 TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN-, alebo TRV120MIN, 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. V prípade náhrady viacerých zariadení poskytujúcich PpS jedným zariadením, je cena dodávanej regulačnej elektriny nahradzujúcim zariadením zhodná s najnižšou cenou regulačnej elektriny nahradzovaných zariadení poskytujúcich túto PpS.
15. Ak nahrádzajúce zariadenia poskytujú PpS TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN- alebo TRV120MIN už podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN- alebo TRV120MIN, 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 TRV3MIN+, resp. TRV3MIN-, TRV30MIN+, 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 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 nedodržuje poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa kapitoly 7.9 Prevádzkového poriadku.
18. PPS uskutoční kontrolu údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornení Poskytovateľa na prípadný rozpor údajov a zmluvných hodnôt PpS.
19. PPS 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, a tiež dohodnúť náhradný prenos dát.

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 €, stanovená maximálne na 4 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu PRV, pre využitie v oboch smeroch od bázového 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 výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
2. Za poskytovanie SRV sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 4 desatinné miesta, 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 výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
3. Za poskytovanie TRV3MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 4 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV3MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky

dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN+ v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.

4. Za poskytovanie TRV3MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 4 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV3MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN- v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
5. Za poskytovanie TRV30MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 4 desatinné miesta, 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 výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
6. Za poskytovanie TRV30MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 4 desatinné miesta, 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 výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej

obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.

7. Za poskytovanie TRV120MIN sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 4 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne rezervovaného výkonu v TRV120MIN na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon TRV120MIN v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
8. Ceny za poskytovanie PpS sú na základe vyhodnotenia a fakturácie hradené bezhotovostným prevodom.
9. Poskytovanie jednotlivých kategórií PpS vyúčtuje Poskytovateľ Prevádzkovateľovi PS 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 fakturácia uskutočnená. Vo vzťahu k obchodným partnerom z EÚ, resp. z tretích krajín bude DPH vysporiadaná v zmysle platnej legislatívy EÚ („Reverse Charge“ mechanizmus).
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 Kontraktov 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 27. deň 20 % preddavku.

16. Poskytovateľ vystaví a doručí zálohovú faktúru prevádzkovateľovi PS v dostatočnom časovom predstihu, minimálne 7 dní pred uplynutím dňa splatnosti príslušnej zálohovej faktúry.
17. Preddavky budú vždy platené až od nasledujúceho mesiaca po vstupe Rámcovej zmluvy do účinnosti. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol.
18. Faktúra musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov. Faktúra a platobný kalendár musia tiež obsahovať
    a) podpis a pečiatku Poskytovateľa;
    b) číslo Rámcovej zmluvy = variabilný symbol;
    c) číslo účtu Poskytovateľa aj v tvare IBAN.
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 RE za obstaranú regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady podľa mesačného vyhodnotenia obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov
    a) Dodávateľ RE vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za obstaranú regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady v nasledujúci pracovný deň po prijatí mesačného vyhodnotenia obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov 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 podľa mesačného vyhodnotenia obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov

a) Zúčtovateľ odchýlok vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za obstaranú regulačnú elektrinu v nasledujúci pracovný deň po mesačnom vyhodnotení obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov 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 RE 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 RE za obstaranú regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady podľa upraveného mesačného alebo upraveného konečného vyhodnotenia obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov
    a) Dodávateľ RE vystaví faktúru za obstaranú regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady k upravenému mesačnému resp. upravenému konečnému vyhodnoteniu obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov 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 obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov 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 obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov
    a) Zúčtovateľ odchýlok vystaví faktúru za obstaranú regulačnú elektrinu k upravenému mesačnému resp. upravenému konečnému vyhodnoteniu obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov 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 obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov za príslušný mesiac a k nemu prislúchajúcu DPH. Faktúra bude odoslaná Dodávateľovi RE faxom a následne zaslaná poštou na adresu jeho sídla.
26. 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.

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 Rámcovej 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 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 Prevádzkového poriadku. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti, ktoré tvoria obchodné tajomstvo tretej osoby a ktoré boli touto treťou stranou poskytnuté niektorej zo zmluvných strán s povolením ich ďalšieho použitia. Záväzok 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 na 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;
   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.

8 Pravidlá a podmienky nákupu elektriny na krytie strát v prenosovej sústave a/alebo pre vlastnú spotrebu PPS

8.1 PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS

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. PPS si pri nákupe elektriny vyhradzuje právo stanoviť obdobie, pre ktoré bude nakupovať elektrinu na krytie strát, s cieľom zabezpečiť nevyhnutné množstvo elektriny na krytie strát primerané očakávanej prevádzke ES SR a to s ohľadom na možnosti úpravy predikcie požadovaných objemov a predpokladaný cenový vývoj na trhu s elektrinou.
4. Presné podmienky nákupu sú stanovené v podmienkach VK.
5. Kritériom výberu ponúk pre nákup elektriny na krytie strát je cena elektriny alebo kriteriálna funkcia zohľadňujúca celkovú cenu elektriny a ďalšie kritériá definované v podmienkach VK.
6. 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.
7. 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 Internetovej stránke.

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 pre ročný, viacročný a strednodobý nákup zverejní PPS na Internetovej stránke alebo prostredníctvom IS PPS a to najneskôr 14 dní pred uzávierkou prijímania ponúk.
2. V prípade výberových konaní, ktoré budú vyhlasované prostredníctvom IS PPS sa dané VK riadi podmienkami, ktoré budú zverejnené na Internetovej stránke.
3. V prípade náhleho nedostatku elektriny pre straty a vlastnú spotrebu na deň D nad rámec zmluvne dohodnutých hodnôt je možné zabezpečiť zvýšenú požiadavku a dohodnúť nákup prostredníctvom IS PPS, príp. telefonicky a/alebo e-mailom.
4. Elektrina na krytie strát v PS a/alebo pre vlastnú spotrebu je nakupovaná vo výberových konaniach, ktoré sa môžu realizovať v týchto časových horizontoch
   a) ročný, prípadne viacročný nákup (strednodobý) - elektrina je nakupovaná spravidla na obdobie jedného až troch rokov. Predmetom dopytu je celkové požadované množstvo elektriny pre príslušné obdobie. Viacročné výberové konanie je vyhlasované vždy na celé kalendárne roky najneskôr 40 kalendárnych dní pred začiatkom prvého kalendárneho roka požadovaného obdobia. PPS si vyhradzuje právo v prípade potreby vyhlásiť VK aj s iným termínom vyhlásenia.
   b) krátkodobý nákup - elektrina je nakupovaná na viac ako jeden kalendárny týždeň a menej ako jeden kalendárny rok.
   c) denný nákup - elektrina je nakupovaná na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa.

8.2.2 Špecifikácia podmienok výberového konania

1. Podmienky VK musia obsahovať minimálne nasledujúce parametre
   a) obdobie dodávok;
   b) súhrnný odberový diagram;
   c) kriteriálnu 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).
2. V prípade denného nákupu neplatí v odseku 1 písmeno d) a g).

8.2.3 Obsah ponuky mimo IS PPS

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 mimo IS PPS

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 nebudú 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 odseku 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.
3. V prípade potreby má PPS právo vyhlásiť denné VK na nákup elektriny na krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu.

4. V prípade ak Poskytovateľ, s ktorým má PPS uzatvorený Kontrakt na nákup elektriny na krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu odmietne požiadavku PPS na navýšenie objemu nad zmluvne dohodnutý rozsah, nemá právo zúčastniť sa tohto denného VK na dané obdobie.

8.4 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU

1. Všetky ustanovenia kapitoly 8.4 platia pre výberové konania, ktoré sa realizujú mimo IS PPS.
2. PPS menuje komisiu pozostávajúcu minimálne z troch účastníkov z pracovníkov PPS.
3. Komisia protokolárne otvorí obálky a vyradí všetky ponuky, ktoré nespĺňajú predpísané náležitosti podľa podmienok VK.
4. V prípade platných ponúk komisia vyhodnotí kriteriálnu funkciu definovanú v podmienkach VK.
5. Subjekt s najlepšou výslednou hodnotou kriteriálnej funkcie sa stáva víťazom VK.
6. V prípade, ak dvaja alebo viacero ponúkajúcich dosiahne rovnakú výslednú hodnotu kriteriálnej 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.
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, prípadne v deň účinnosti zmluvy.
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 štvrť 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, obchodných platforiem, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest sa používa štandard EIC. EIC identifikačné čísla (ďalej len „EIC kód“) vydáva Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel (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 alebo obchodnej platformy prideľuje 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 alebo obchodná platforma 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 a každá obchodná platforma, ktorá zastupuje subjekty zúčtovania pri vnútrodennej registrácii diagramov.
5. EIC kód bilančnej oblasti prideľuje 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 prideľuje 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. Tento Návrh zmluvy 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 odseku 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 žiadosť 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) spôsob vyhodnotenia odchýlky a postup pri reklamáciách;

h) zoznam odberných miest, ktorý je prílohou zmluvy, potvrdený príslušným prevádzkovateľom sústavy.

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 Zúčtovateľa 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 odseku 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 odseku 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.
10. Pokiaľ úroková sadzba na jedeň deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke.

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 deklarovaný 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 15 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 zúčtovania odchýlok (ďalej len „IS zúčtovania 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 IS zúčtovania 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 Euro 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. Každej skupine je priradený koeficient finančnej zábezpeky (K_g), ktorý vyjadruje pomernú hodnotu zabezpečenia obchodov

Hodnotiaca 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

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

kde

FZ = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania v Euro, 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 vyššia hodnota zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok v dennom diagrame Subjektu zúčtovania.

9.4.4.2 Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania

1. Pomerná odchýlka (ďalej len „P_o“) Subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril Zmluvu o zúčtovaní odchýlky a Subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.
2. 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.
3. 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.
4. 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.
5. Minimálnou hodnotou P_o Subjektu zúčtovania je 0,010.

9.4.4.3 Priemerná cena kladnej odchýlky

1. 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.

9.5 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

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

$$O_i = ZD_i – ZO_i – Meranie_i + RE_i \qquad \text{(v MWh)}$$

   b) odchýlka dodávateľa a odberateľa

$$O_i = ZD_i – ZO_i + Meranie_i + RE_i \qquad \text{(v MWh)}$$

c) odchýlka obchodníka bez odberného miesta

$O_i = ZD_i – ZO_i$ (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,

$Meranie_i$ = 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 RE 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

$PO_i = O_i * cc$ (v €)

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 €/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

$$VN_s = NRE – O_s * cc \qquad (v €)$$

kde

VN_s = viacnáklady v zúčtovaní odchýlok v danej Zúčtovacej perióde,

NRE = celkové náklady v € 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, ($O_s = \Sigma_{\forall i} O_i$),

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

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

$$PV_{Oi} = |O_i| * cv_o = |O_i| * VN_s / \Sigma_{\forall i} |O_i| \quad (v €), \qquad \text{pričom } VN_s > 0$$

kde

PV_{Oi} = 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 periódy,

cv_o = podiel na kladných viacnákladoch €/MWh spojený s vyrovnaním nákladov na obstaranie regulačnej elektriny v sústave, ($cv_o = VN_s / \Sigma_{\forall i} |O_i|$),

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

$\Sigma_{\forall i} |O_i|$ = 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

$$PV_{REi} = – |RE_i| * cv_{re} = – |RE_i| * VN_s / \Sigma_{\forall i} |RE_i| (v €), \qquad \text{pričom } VN_s < 0$$

kde

PV_{REi} = platba i-temu Dodávateľovi RE za záporné viacnáklady v danej Zúčtovacej perióde,

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

cv_{re} = podiel na záporných viacnákladoch €/MWh, ($cv_{re} = VN_s / \Sigma_{\forall i} |RE_i|$),

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

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

6. Ak je platba stanovená podľa odseku 2 a 4 kladné číslo, platbu hradí Subjekt zúčtovania Zúčtovateľovi odchýlok; ak je platba podľa odseku 2 záporné číslo, výslednú platbu hradí Zúčtovateľ odchýlok Subjektu zúčtovania.
7. Platba za záporné viacnáklady podľa odseku 5 tvorí súčasť platby Zúčtovateľa odchýlok za obstaranú regulačnú elektrinu Dodávateľovi RE, ktorý v danej Zúčtovacej perióde dodal do sústavy regulačnú elektrinu.
8. Platba za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky Subjektu zúčtovania je stanovená 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 Subjekt zúčtovania doručí Zúčtovateľovi odchýlok v súlade s pravidlami IS zúčtovania odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) v súlade s pravidlami IS zúčtovania 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 doručených 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 doručovaní diagramov k predbežnej registrácii. Subjekty zúčtovania odovzdávajú len tie denné diagramy, ktoré sú určené k predbežnej registrácii. Denné diagramy môžu byt 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 tejto kapitoly.

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 štvrťhodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
18. Pravidlá vnútrodennej registrácie diagramov sú uvedené v Prílohe č. 2 Prevádzkového poriadku.

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 13 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 v súlade s pravidlami IS zúčtovania odchýlok.
6. Prevádzkovateľ sústavy 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 odsekov 2, 3 a 4; ak zistí nedostatky, vyzve prevádzkovateľov sústav na ich odstránenie.
8. 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.
9. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi Zúčtovateľovi odchýlok pri vzniku bilančnej skupiny vo svojej distribučnej sústave identifikačné údaje svojho dodávateľa a subjektu zúčtovania zodpovedného za jeho odchýlku a následne Zúčtovateľa odchýlok bezodkladne informuje o zmenách v týchto údajoch.
10. PPS 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 RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa.
11. PPS 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 RE, 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 MWh s presnosťou na tri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky v súlade s pravidlami IS zúčtovania odchýlok.
13. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Za nedodanie údajov, príp. dodanie nesprávnych údajov prevádzkovateľ sústavy znáša všetky dôsledky nesprávneho upraveného konečného vyhodnotenia odchýlok zúčtovateľom odchýlok.

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, vložením do IS 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.
2. V prípade nedostupnosti skutočných nameraných hodnôt pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 9.7 Zúčtovateľ odchýlok nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní. V prípade nedostupnosti historických dát z predchádzajúcich porovnateľných dní pre výpočet náhradných hodnôt Zúčtovateľ odchýlok použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo skutočnej nameranej elektriny.
3. V prípade nedostupnosti množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 9.7 Zúčtovateľ odchýlok použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo obstaranej regulačnej elektriny.

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 dekádne 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 kapitoly 9.10 odseku 2 alebo 3 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 (Subjektom zúčtovania a Dodávateľom RE) vyhodnotenia odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny prostredníctvom IS zúčtovania 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 €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu;
   c) platbu zodpovedajúcu podielu Subjektu zúčtovania na nákladoch na obstaranie regulačnej elektriny v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu;
   d) platbu Subjektu zúčtovania za odchýlku v €.
2. Vyhodnotenie a vysporiadanie obstaranej regulačnej elektriny jej Dodávateľa obsahuje
   a) objem kladnej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh;
   b) platbu za dodávku kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh;
   c) objem zápornej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh;
   d) platbu za dodávku zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.

9.9.2 Denné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok 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 prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok 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 prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok 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 prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok 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 prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok 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 prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok 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 RE 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 RE doručí v súlade s pravidlami IS zúčtovania odchýlok. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje
   a) obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka;
   b) reklamované vyhodnotenie
      i) denné;
      ii) dekádne;
      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. 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, odovzdať 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 RE môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca.

9.10.2 Reklamácia dekádneho vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať dekádne 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 RE 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, vyčísli 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. Zálohová platba môže byť v zálohovej faktúre zaokrúhlená na celé desiatky smerom nadol.

2. Faktúra Zúčtovateľa odchýlok za odchýlku a kladné viacnáklady podľa mesačného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny
   a) Zúčtovateľ odchýlok vystaví mesačnú vyúčtovaciu faktúru za odchýlku a kladné viacnáklady 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 viacnáklady a k nemu prislúchajúcu DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet Zúčtovateľa odchýlok 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 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. Plnenie záväzkov vyplývajúcich z tejto faktúry nevstupuje do hodnotenia Subjektu zúčtovania za účelom určenia finančnej zábezpeky;

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
   a) 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. Pokiaľ by fakturovaná čiastka za odchýlku a kladné viacnáklady vyplývajúca z upraveného mesačného alebo upraveného konečného vyhodnotenia nepresiahla hodnotu 0,10 EUR, potom je Zúčtovateľ odchýlok oprávnený faktúru nevystaviť.
6. Faktúra Subjektu zúčtovania za odchýlku podľa upraveného mesačného alebo upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny
   a) 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 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. Pokiaľ by fakturovaná čiastka za odchýlku podľa upraveného mesačného alebo upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny nepresiahla hodnotu 0,10 EUR, potom je Subjekt zúčtovania oprávnený faktúru nevystaviť.
7. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR platného na obdobie mesiaca, v ktorom došlo k omeškaniu s platbou. 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 IS zúčtovania 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 prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok. 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 prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok.

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 IS zúčtovania odchýlok; pokiaľ Subjekt zúčtovania

nesúhlasí s výškou novostanovenej čiastky, má právo podať proti výške čiastky finančnej zábezpeky reklamáciu podľa kapitoly 9.4.1 odsek 7 Prevádzkového poriadku a Zúčtovateľ odchýlok vyrieši reklamáciu podľa kapitoly 9.4.1 odsek 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 prijatia 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. prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok aktualizovaný zoznam registrovaných Subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej so Subjektom zúčtovania.
2. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok pozastavenie registrácie Subjektu zúčtovania.
3. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok 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 prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok 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 €;
   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 €;
   g) celkové viacnáklady na obstaranie regulačnej elektriny.

   Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekádnom, mesačnom, upravenom mesačnom, konečnom a upravenom konečnom vyhodnotení odchýlok.

5. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok priemernú cenu kladnej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac.

10 Obchodné podmienky účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou

Na účely tohto dokumentu sa pod krátkodobým trhom bude rozumieť denný trh s elektrinou zahrňujúci všetky súvisiace činnosti a vzťahy medzi zúčastnenými subjektmi.

10.1 PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM TRHU S ELEKTRINOU A URČENIE PRÍLOH NÁVRHU ZMLUVY

1. Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva“) sa uzatvára medzi Organizátorom trhu 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 Organizátora trhu. Návrh zmluvy obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy. Uzatvorením Zmluvy a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky získava Žiadateľ prístup na krátkodobý trh v zmysle podmienok Zmluvy a stáva sa účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“).
2. Žiadateľom o prístup na organizovaný krátkodobý trh s elektrinou môže byť len Subjekt zúčtovania, ktorý má so Zúčtovateľom odchýlok uzatvorenú platnú Zmluvu o zúčtovaní odchýlok. Ukončenie platnosti Zmluvy o zúčtovaní odchýlok je Účastník KT povinný nahlásiť Organizátorovi trhu. Ukončením platnosti Zmluvy o zúčtovaní odchýlky končí aj platnosť Zmluvy.
3. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Účastníkovi KT podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Žiadateľ, a to najneskôr 20 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy.
4. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku, podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Organizátor trhu existujúcim Účastníkom KT.
5. Organizátor trhu po prevzatí Návrhu zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného Návrhu zmluvy Organizátor trhu potvrdí Návrh zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Návrhu zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Organizátor trhu 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 odseku 3.

6. V prípade, že Organizátor trhu vyzval Žiadateľa na zaslanie 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 Organizátora trhu bezodkladne po zistení skutočností vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od prijatia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu Organizátora trhu. Organizátor trhu je povinný do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti o prehodnotenie žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy nebude súhlasiť s rozhodnutím Organizátora trhu, má právo obrátiť sa na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. Organizátor trhu bude ďalej postupovať podľa Rozhodnutia Úradu.
7. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba (osoby) Žiadateľa bezodkladne podpíše potvrdený Návrh zmluvy a doručí podpísanú zmluvu Organizátorovi trhu v štyroch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán Organizátora trhu bezodkladne podpíše Zmluvu a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi.
8. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Zmluva nadobúda účinnosť 5 pracovných dní po preukázateľnom zložení finančnej zábezpeky.
9. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä
   a) registráciu a spôsob zasielania objednávok Účastníka KT;
   b) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy;
   c) podmienky pre stanovenie výšky disponibilného finančného zabezpečenia;
   d) postup Organizátora trhu pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT;
   e) cenové podmienky;
   f) fakturačné podmienky;
   g) spôsob riešenia sporov;
   h) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy;
   i) spôsob vyhodnotenia denného trhu a postup pri reklamáciách;
   j) spôsob komunikácie,
   k) prílohy Zmluvy.
10. Prílohu Zmluvy týkajúcej sa spotrebnej dane z elektriny tvoria doklady a to buď originály, alebo notársky osvedčené kópie dokladov, najmä
    a) osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako daňový dlžník,
    b) osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako oprávnený spotrebiteľ elektriny,
    c) povolenie na používanie elektriny oslobodenej od spotrebnej dane z elektriny.
11. V prípade, že Účastníkovi KT skončí platnosť predložených dokladov k spotrebnej dani, alebo sa zmení jeho postavenie vo vzťahu k spotrebnej dani, je povinný túto skutočnosť písomne, doporučeným listom oznámiť Organizátorovi trhu najneskôr do 15 dní odo dňa, kedy táto zmena nastane a zároveň predložiť platné doklady, týkajúce sa spotrebnej dane z elektriny.

10.2 STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT

1. Finančná zábezpeka bude tvorená kauciou a disponibilným finančným zabezpečením (ďalej len „DFZ“).
2. DFZ si Účastník KT zabezpečí
   a) zložením hotovosti na účet Organizátora trhu,
   b) odovzdaním bankovej záruky,
   c) bežným účtom s kontokorentným rámcom.
3. DFZ obchodov na organizovanom trhu si Účastník KT stanovuje podľa veľkosti svojich očakávaných objednávok na organizovanom trhu, z ktorých vznikajú finančné záväzky pre Účastníka KT, a veľkosti očakávaných finančných záväzkov vyplývajúcich z vysporiadania denného trhu za obdobie zodpovedajúce dobe potrebnej pre vysporiadanie denného trhu a vyrovnanie záväzkov Účastníka KT voči Organizátorovi trhu vyplývajúce z tohto vysporiadania.
4. Finančným objemom objednávok na nákup sa za účelom stanovenia potrebného DFZ Účastníka KT rozumie suma súčinu dopytovaného množstva elektriny na dennom trhu a cien uvedených v registrovaných objednávkach (navýšených o daň z elektriny v prípade, že bude aplikovaná, a o DPH).
5. Disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT sa vypočíta podľa vzorca

$$DFZ(ÚT) = DÚ(ÚT) + \sum_{BZ \in ÚT} BZ + \sum_{KÚ \in ÚT} KÚ - NP(ÚT) + NZ(ÚT) - FOO(ÚT),$$

kde

DFZ(ÚT) =	disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT
DÚ(ÚT) =	stav prostriedkov Účastníka KT na depozitnom účte
BZ =	banková záruka
KÚ =	kontokorentný účet (t.j. bežný účet s kontokorentným rámcom)
NP(ÚT) =	neuhradené pohľadávky Organizátora trhu voči Účastníkovi KT
NZ(ÚT) =	neuhradené záväzky Organizátora trhu voči Účastníkovi KT
FOO(ÚT) =	finančný objem registrovaných objednávok na nákup Účastníka KT

10.3 ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA TRH

1. Podmienkou prístupu na krátkodobý trh je uzatvorenie Zmluvy, ktorej súčasťou sú doklady preukazujúce splnenie podmienok uvedených v kapitole 10 Prevádzkového poriadku.
2. Žiadateľ musí zložiť kauciu vo výške 200 000 € na účet Organizátora trhu najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy.

3. Žiadateľ musí zabezpečiť DFZ najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou
   a) zložením hotovosti na účet Organizátora trhu. O zložení hotovosti Žiadateľ Organizátora trhu bezodkladne informuje;
   b) odovzdaním bankovej záruky vystavenej bankou s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P) resp. Baa1 (Moody´s), s dobou platnosti minimálne 40 dní Organizátorovi trhu v slovenskom jazyku. Spolu s bankovou zárukou Žiadateľ predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku Žiadateľ predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka;
   c) bežným účtom s kontokorentným rámcom Žiadateľa v banke Organizátora trhu so zriadeným inkasným právom pre Organizátora trhu minimálne na 40 dní.
4. Organizátor trhu preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka zodpovedá podmienkam, Organizátor trhu bezodkladne zaregistruje Žiadateľa ako Účastníka KT v systéme Organizátora trhu na základe Zmluvy. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, Organizátor trhu bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.
5. Účastník KT môže upravovať svoje DFZ spôsobom podľa odseku 3 tejto kapitoly.
6. Organizátor trhu zverejní typové znenie bankovej záruky a prehlásenie banky Žiadateľa/Účastníka KT (pre bežný účet s kontokorentným rámcom).
7. Na pokrytie záväzkov jednotlivých Účastníkov KT využíva Organizátor trhu okrem kaucie a DFZ taktiež
   a) právo za obidve strany započítať pohľadávky so záväzkami; o zápočte informuje Organizátor trhu Účastníka KT písomne;
   b) právo na základe nedostatočného DFZ Účastníka KT zadržať platby za svoje záväzky voči tomuto Účastníkovi KT. Zadržaná platba bude zaplatená, keď zostatok DFZ po odpočítaní sumy zodpovedajúcej výške zadržanej platby bude väčší alebo rovný nule. Po úhrade zadržanej platby nastane zníženie zostatku DFZ o sumu zodpovedajúcu sume zaplatenej zadržanej platby.
8. Organizátor trhu je oprávnený použiť finančné prostriedky z DFZ a z kaucie Účastníka KT na úhradu splatných neuhradených pohľadávok alebo ich častí, ktoré má voči Účastníkovi KT.
9. Ak banka Účastníka KT prestane spĺňať podmienky ratingu podľa odseku 3 písm. b) tejto kapitoly, Organizátor trhu má právo neakceptovať finančné nástroje tejto banky a písomnou formou vyzvať Účastníka KT k zmene finančných nástrojov alebo spôsobu poskytnutia DFZ. Účastník KT je povinný na základe písomnej výzvy zmeniť finančný nástroj alebo spôsob poskytnutia DFZ do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy túto výzvu prijal.
10. Účastník KT, ktorému končí registrácia, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby vysporiadania všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom dennom trhu. Výška tejto finančnej zábezpeky zodpovedá veľkosti finančných záväzkov Účastníka KT voči Organizátorovi trhu. Pri neplnení tejto povinnosti

môže byť Účastníkovi KT účtovaná zmluvná pokuta vo výške 0,03 percenta z určenej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.

11. Organizátor trhu je vždy po uplynutí kalendárneho štvrťroka povinný vystaviť faktúru a vyplatiť Účastníkovi KT 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. Organizátor trhu vo faktúre za službu súvisiacu so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke.
12. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke.

10.4 SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK DENNÉHO TRHU A JEJ INTEGRÁCIE SO SYSTÉMOM ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK

1. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú objednávky registrované.
2. Účastník KT má právo predložiť Organizátorovi trhu na každý obchodný deň ľubovoľný počet objednávok na nákup a ľubovoľný počet objednávok na predaj, pričom pre daný obchodný deň bude platná posledná úspešne validovaná objednávka na nákup a posledná úspešne validovaná objednávka na predaj.
3. Objednávky obsahujú ponuku a dopyt na predaj a nákup elektriny na vymedzenom území.
4. Objednávky Účastník KT doručí Organizátorovi trhu v súlade s platnými pravidlami informačného systému Organizátora trhu (ďalej len „IS OT“). Organizátor trhu notifikuje Účastníka KT o výsledku registrácie objednávky.
5. Účastník KT nemôže zadávať objednávky za iného Účastníka KT.
6. Pre každú Obchodnú hodinu môže byť využitých najviac 25 blokov, čo znamená, že Účastník KT si môže pre každú Obchodnú hodinu simulovať krivku pomocou 25 bodov definujúcich množstvo elektriny a cenu, za ktorú je Účastník KT ochotný danú elektrinu nakúpiť/predať.
7. Účastník KT môže v objednávke na predaj označiť časovú alebo výkonovú deliteľnosť prvého bloku. Pri časovo nedeliteľných objednávkach je možné akceptovať len každú Obchodnú hodinu s celým množstvom uvedeným v prvom bloku (s výnimkou hodín stavu núdze podľa kapitoly 10.6.1.) a pri časovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať jednotlivé Obchodné hodiny zvlášť. Pri výkonovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať v prvom bloku časť ponúkaného množstva v danej Obchodnej hodine, pri výkonovo nedeliteľných je možné akceptovať len celé množstvo uvedené v prvom bloku v danej Obchodnej hodine. Časovú alebo výkonovú nedeliteľnosť nie je možné označovať

v objednávkach na nákup ani pre iné časové bloky ako je prvý blok v objednávkach na predaj.

8. Každá doručená objednávka bude validovaná na
   a) dodržanie požadovaného rozlíšenia Obchodnej hodiny;
   b) dodržanie správnosti špecifikácie podmienky časovej a výkonovej deliteľnosti prvého bloku, ktoré môžu byť definované len pre objednávky na predaj;
   c) dodržanie priradenia množstva elektriny a ceny aspoň v jednej Obchodnej hodine bloku;
   d) dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny v Obchodnej hodine objednávky;
   e) dodržanie minimálneho a maximálneho množstva elektriny v MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na jedno desatinné miesto v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 9. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej Obchodnej hodine a bloku je 1 MWh a maximálne je 99 999 MWh;
   f) dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 9. Minimálna cena je 0,01 €/MWh a maximálna cena je 4 000,00 €/MWh. Cena nezahŕňa daň z elektriny a DPH;
   g) dodržanie vzostupného vývoja cien pre objednávky na predaj a zostupného vývoja cien pre objednávky na nákup.
9. Účastník KT môže odstrániť objednávku pre daný obchodný deň zadaním novej objednávky s nulovými hodnotami vo všetkých Obchodných hodinách prvého bloku.
10. Uzávierka príjmu objednávok pre obchodný deň je o 11:15 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Účastník KT je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí objednávky informovaný v súlade s pravidlami IS OT. V prípade technických problémov informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu môže byť uzávierka príjmu objednávok posunutá.
11. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu, ktorá znemožní včasnú registráciu ponúk, môže Organizátor trhu posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy.
12. O posune času uzávierky príjmu objednávok bude informovať Organizátor trhu prostredníctvom definovaného kanálu.
13. Organizátor trhu nezaregistruje objednávku, ak
   a) bola doručená v nesprávnom formáte;
   b) bola doručená po dennej uzávierke príjmu objednávok;
   c) Účastník KT nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy o prístupe na denný trh;
   d) hodnoty objednávky nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
   e) Účastník KT má pozastavenú registráciu v systéme zúčtovania odchýlok;

f) v systéme zúčtovania odchýlok neexistuje dostatočná výška disponibilného finančného zabezpečenia, ktorá by pokryla diagram, ktorý môže vzniknúť v prípade úspešného spárovania objednávky v maximálnom rozsahu;
g) je špecifikované množstvo a cena elektriny v hodinách, pre ktoré bol vyhlásený stav núdze.

14. Zadávanie objednávok sa Účastníkom KT umožňuje aj viac dní vopred. Objednávky potom môžu byť aktualizované, prípadne odstránené kedykoľvek do uzávierky príjmu objednávok pre daný obchodný deň.
15. Organizátor trhu nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v objednávkach a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Účastníkovi KT v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly. Organizátor trhu nezodpovedá za škodu, ktorá Účastníkovi KT vznikla v dôsledku zneužitia prístupových prvkov do systému IS OT tretími osobami.
16. Organizátor trhu denne do 11:45 hod. po ukončení registrácie objednávok a procesu párovania zaistí dostupnosť výsledkov vyhodnotenia denného trhu pre každú Obchodnú hodinu v IS OT a informuje Účastníkov KT o výsledkoch denného trhu. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok podľa odseku 11 sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia denného trhu, môže Organizátor trhu posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia denného trhu o dobu trvania poruchy. Výsledky denného trhu obsahujú pre každú Obchodnú hodinu súhrn registrovaných dodávok všetkých Účastníkov KT, súhrn registrovaných odberov všetkých Účastníkov KT, zobchodovanú výšku dodávok všetkých Účastníkov KT a zobchodovanú výšku odberov všetkých Účastníkov KT.
17. V prípade nedostatočného disponibilného finančného zabezpečenia u Organizátora trhu alebo nedostatočnej aktuálnej finančnej zábezpeky u Zúčtovateľa odchýlok bude aj zaregistrovaná objednávka zneplatnená.

10.5 NÁHRADNÝ SPÔSOB ZADÁVANIA OBJEDNÁVOK

1. V prípade poruchy, ktorá zabráni príjmu objednávok štandardnými kanálmi, budú objednávky prijímané náhradným spôsobom, avšak výhradne elektronickou formou.
2. Organizátor trhu si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky denného trhu podľa kapitoly 10.4.

10.6 PÁROVANIE OBJEDNÁVOK

10.6.1 Príprava objednávok na párovanie

1. Po uzávierke príjmu objednávok pred začatím procesu párovania sa vykoná opätovná kontrola finančnej zábezpeky objednávok. Organizátor trhu vyradí objednávku z procesu párovania, ak
   a) hodnoty objednávky nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
   b) v systéme zúčtovania odchýlok neexistuje dostatočná výška disponibilného finančného zabezpečenia, ktorá by pokryla diagram, ktorý môže vzniknúť v prípade úspešného spárovania objednávok v maximálnom rozsahu;

   Účastník KT je o vyradení objednávky informovaný prostredníctvom IS OT.
2. Pokiaľ bola objednávka prijatá korektne a následne bol v niektorých z Obchodných hodín obsiahnutých v objednávke vyhlásený stav núdze, platí
   a) pokiaľ je stav núdze vyhlásený pred zverejnením výsledkov párovania, sú ceny a množstvá energie v objednávkach v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za nezadané a nie sú zahrnuté do procesu párovania (to platí aj pre objednávky, ktoré obsahujú komplexnú podmienku (celková akceptácia prvého bloku); to znamená, že tieto objednávky sú zahrnuté do procesu párovania a pre hodiny stavu núdze sa komplexná podmienka neuplatní);
   b) pokiaľ je stav núdze vyhlásený po zverejnení výsledkov párovania, sú ceny obchodných oblastí a pridelené množstvo v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za záväzné a budú predmetom vyhodnotenia.

10.6.2 Párovanie objednávok

1. Párovanie objednávok môže byť organizované vo dvoch režimoch
   a) režim koordinovaného párovania – prebieha spoločné párovanie slovenskej a českej obchodnej oblasti s využitím definovanej hodnoty MCC;
   b) režim samostatného párovania - prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.
2. O režime párovania informuje Organizátor trhu prostredníctvom IS OT.
3. Voľba režimu je v kompetencii Organizátora trhu a závisí od aktuálnej situácie prepojenia slovenskej a českej obchodnej oblasti a prepojenia informačných systémov Organizátorov trhov v oboch oblastiach.
4. Proces párovania objednávok je uvedený v Prílohe č. 3.

10.7 VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU

1. Vyhodnotenie denného trhu sa vykonáva v dvoch časových rovinách.

10.7.1 Denné vyhodnotenie

1. Organizátor trhu vykoná denné vyhodnotenie obchodného dňa do 30 minút po uzavretí príjmu objednávok na dennom trhu pre daný obchodný deň, najneskôr však pred termínom uzavretia príjmu denných diagramov u Zúčtovateľa odchýlok.
2. Výsledkom denného vyhodnotenia je stanovenie ceny obchodnej oblasti a výslednej obchodnej pozície Účastníka KT.
3. Akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného denného trhu s elektrinou budú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

10.7.2 Mesačné vyhodnotenie

1. Organizátor trhu vykoná každý mesiac najneskôr do ôsmich pracovných dní mesačné vyhodnotenie denného trhu. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú
   a) súhrnné podklady vyhodnotenia denného trhu za celý mesiac;
   b) korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

10.8 SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU ÚČASTNÍKOM KT

1. Organizátor trhu sprístupňuje Účastníkom KT vyhodnotenie denného trhu prostredníctvom IS OT.

10.8.1 Sprístupnenie denného vyhodnotenia

1. Organizátor trhu sprístupňuje denné vyhodnotenie denného trhu Účastníkom KT prostredníctvom IS OT denne o 11:45 hod. v dni, ktorý predchádza dňu dodávky elektriny. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok podľa kapitoly 10.4 odsek 11 sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia.
2. Organizátor trhu zverejňuje definitívne výsledky vyhodnotenia denného trhu a krivky párovania denného trhu Účastníkom KT prostredníctvom IS OT denne do 13:30 hod. v dni, ktorý predchádza dňu dodávky elektriny.

10.8.2 Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia

1. Organizátor trhu sprístupňuje mesačné vyhodnotenie Účastníkom KT prostredníctvom IS OT každý mesiac najneskôr ôsmy pracovný deň o 16:00 hod.

10.8.3 Rozsah sprístupňovaných dát

1. Vyhodnotenie a vysporiadanie denného trhu Účastníka KT obsahuje
   a) množstvo nakúpenej a predanej elektriny v MWh s presnosťou na jedno desatinné miesto pre každú Obchodnú hodinu;
   b) cenu obchodnej oblasti v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú Obchodnú hodinu;
   c) záväzok alebo pohľadávku v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva pridelenej elektriny na dennom trhu a ceny obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu;
2. Vyhodnotenie a vysporiadanie poplatkov denného trhu Účastníka KT sa vykoná v zmysle platného výnosu Úradu a zodpovedajúcich cenových rozhodnutí.
3. Vyhodnotenie a vysporiadanie denného trhu Účastníka KT obsahuje aj celkovú platbu alebo príjem na základe hodnôt v súlade s predchádzajúcimi odsekmi v € s presnosťou na dve desatinné miesta za celý obchodný deň.

10.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH

1. Účastník KT môže u Organizátora trhu reklamovať technické problémy pri príjme objednávok a pri poskytovaní výsledkov denného trhu. Cena obchodnej oblasti a množstvo, ktoré bolo pridelené objednávkam v procese párovania denného trhu, nemôžu byť predmetom reklamácie.
2. Reklamáciu Účastník KT doručí v súlade s platnými pravidlami IS OT. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje
   a) reklamované obdobie;
   b) identifikáciu zadávateľa reklamácie;
   c) predmet reklamácie
      i) príjem dát (do uzávierky príjmu objednávok);
      ii) poskytovanie dát;
      iii) výsledky denného trhu (fakturácie a platieb).
   d) opis reklamácie
      i) reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov Účastníka KT;
      ii) určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné výpočty Účastníka KT, výpisy z databáz a logov a pod.).
3. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.

10.9.1 Reklamácia denného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u Organizátora trhu reklamovať denné výsledky denného trhu (stanovenie platby alebo príjmu) najneskôr do 5 pracovných dní od denného vyhodnotenia denného trhu. Predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti a pridelené množstvo.

10.9.2 Reklamácia mesačného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u Organizátora trhu reklamovať mesačné výsledky denného trhu (stanovenie platby alebo príjmu) najneskôr do 3 mesiacov od mesačného vyhodnotenia denného trhu.

10.10 RIEŠENIE SPOROV

1. Účastník KT, ako aj Organizátor trhu 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 v Zmluve ako splnomocnenci pre komunikáciu.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčísli 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/prevádzkárni 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, pri 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 na riešenie sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Účastník KT alebo Organizátor trhu podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

10.11 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

10.11.1 Zúčtovanie a vysporiadanie denného vyhodnotenia

1. Za účelom vysporiadania uzatvorených obchodov na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou je Účastník KT povinný zriadiť k jeho bankovému účtu v mene EURO vedenému v banke na území SR súhlas s inkasom v prospech bankového účtu Organizátora trhu na dobu minimálne do ukončenia 3. mesiaca po ukončení platnosti Zmluvy s neobmedzeným limitom výšky inkasa.
2. Účastník KT je povinný zabezpečiť, aby na jeho bankovom účte bol primeraný objem finančných prostriedkov pre zrealizovanie inkasného príkazu zodpovedajúci predpokladanému finančnému objemu obchodov.
3. V prípade, že Účastník KT neodovzdá súhlas s inkasom v prospech Organizátora trhu, Účastník KT nebude zaregistrovaný v systéme IS OT pre obchodovanie na dennom trhu s elektrinou.
4. Denné zúčtovanie uskutoční Organizátor trhu do 24:00 hodiny dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné vyhodnotenie. Pre sviatky a dni pracovného pokoja sa uskutoční do 24:00 hodiny prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni pracovného pokoja.
5. V prípade poruchy je Organizátor trhu oprávnený posunúť uskutočnenie denného zúčtovania o dobu trvania poruchy.
6. Výsledkom denného zúčtovania je vystavenie denných konfirmácií Organizátorom trhu (tieto nahradia denné zálohové faktúry), ktoré bude odosielať Organizátor trhu Účastníkovi KT na e-mailovú adresu.
7. Za účelom denného vysporiadania Organizátor trhu v súlade s dennými konfirmáciami vygeneruje platobné alebo inkasné príkazy pričom
   a) termín splatnosti inkasného príkazu za denné zúčtovanie podľa dennej konfirmácie bude stanovený na prvý pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje vysporiadanie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou Organizátora trhu, kedy splatnosť inkasných príkazov bude automaticky posunutá na druhý pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné zúčtovanie;
   b) termín splatnosti platobných príkazov Organizátora trhu za denné zúčtovanie podľa dennej konfirmácie bude stanovený na piaty pracovný deň po skončení dňa, za ktorý sa uskutočňuje vysporiadanie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou Organizátora trhu, kedy splatnosť platobných príkazov bude automaticky posunutá na šiesty pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje vyhodnotenie.

10.11.2 Zúčtovanie a vysporiadanie mesačného vyhodnotenia

1. Po skončení vyhodnocovaného mesiaca v prípade plnenia (predaj elektriny) dodaného Účastníkovi KT Organizátorom trhu Organizátor trhu vystaví a odošle vyúčtovaciu faktúru Účastníkovi KT deviaty pracovný deň po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje, so splatnosťou štyri pracovné dni odo dňa doručenia, pričom za deň doručenia sa považuje deň doručenia faxom. Vo vyúčtovacej faktúre budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií.
2. V prípade plnenia (nákup elektriny) dodaného Organizátorovi trhu Účastníkom KT Účastník KT odošle vyúčtovaciu faktúru vystavenú na základe podkladov zaslaných Organizátorom trhu do skončenia dvanásteho kalendárneho dňa po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje, so splatnosťou štyri pracovné dni odo dňa doručenia, pričom za deň doručenia sa považuje deň doručenia faxom. Zároveň do štyroch pracovných dní odo dňa doručenia musí byť originál vyúčtovacej faktúry doručený Organizátorovi trhu. Vo vyúčtovacej faktúre budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií.
3. Organizátor trhu vystaví vyúčtovaciu faktúru za činnosti spojené s organizovaním trhu
   a) faktúru za ročný fixný poplatok za organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou v súlade s platným výnosom a cenovým rozhodnutím úradu. Faktúra bude vystavená do 13 kalendárnych dní po skončení mesiaca, v ktorom sa Účastník KT začal aktívne zúčastňovať organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou,
   b) mesačnú vyúčtovaciu faktúru za elektrinu zakúpenú na krátkodobom trhu s elektrinou v súlade s platným výnosom a cenovým rozhodnutím úradu. Organizátor trhu zašle vyúčtovaciu faktúru faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Účastníka KT,

   Faktúry sú splatné 14 kalendárnych dní od dňa ich doručenia Účastníkovi KT faxom.
4. Zmluvná strana vystavujúca faktúru pripočíta k cene elektriny (pri predaji/nákupe elektriny) DPH a spotrebnú daň z elektriny podľa platných právnych predpisov.
5. Pokiaľ čiastka vyplývajúca z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov na krátkodobom trhu s elektrinou nepresiahne hodnotu 0,10 EUR, potom je Organizátor trhu, resp. Účastník KT oprávnený čiastku zaokrúhliť na 0,00 EUR a faktúru, resp. platobný alebo inkasný príkaz nevystaviť.
6. Faktúry Organizátora trhu obsahujú informácie o prijatých platbách vecne súvisiacich s vyhodnoteným mesiacom, ich výšku a dátum prijatia platby na účet Organizátora trhu.
7. Faktúry Účastníka KT obsahujú informácie o prijatých platbách vecne súvisiacich s vyhodnoteným mesiacom, ich výšku a dátum prijatia platby na účet Účastníka KT.
8. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň.
9. V prípade platieb zo zahraničia v prospech Organizátora trhu uhradí všetky poplatky spojené s platbou Účastník KT.

10.12 POSTUP ORGANIZÁTORA TRHU PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT

10.12.1 Neuhradenie platby za zobchodované objednávky

1. Pokiaľ Účastník KT neuhradí k dátumu splatnosti Organizátorovi trhu platbu za zúčtovanie a vysporiadanie denného trhu, Organizátor trhu je oprávnený realizovať neuhradenú platbu z finančnej zábezpeky, pričom najskôr je použité DFZ a až potom kaucia. O použití finančnej zábezpeky bude Účastník KT informovaný Organizátorom trhu a to najneskôr v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená. Informácia o uplatnení finančného zabezpečenia, ktorá obsahuje oznámenie o výške uplatneného finančného zabezpečenia a aktuálnu hodnotu výšky DFZ a kaucie, je zaslaná Účastníkovi KT na e-mailovú adresu ním určenú a zároveň je poslaný doporučený list. V prípade čerpania kaucie je Účastník KT povinný do 10 kalendárnych odo dňa prijatia informácie e-mailom kauciu doplniť na pôvodnú výšku.

10.12.2 Nedoplnenie disponibilného finančného zabezpečenia (DFZ)

1. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Účastník KT povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška DFZ vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.
2. Pokiaľ platnosť prehlásenia banky bežného účtu s kontokorentným rámcom klesne na 30 dní, je Účastník KT povinný predĺžiť platnosť prehlásenia banky. Pokiaľ platnosť prehlásenia banky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška DFZ vyplývajúca z bežného účtu s kontokorentným rámcom nastavená na 0 €.

10.12.3 Zmena výšky disponibilného finančného zabezpečenia

1. Všetky objednávky, ktoré znamenajú záväzok Účastníka KT voči Organizátorovi trhu musia byť v plnej výške finančne zabezpečené. Výška DFZ vychádza z finančného objemu predložených objednávok, ktoré ešte nevstúpili do procesu párovania a finančného objemu nevysporiadaných objednávok, ktoré boli úspešné v procese párovania
   a) pokiaľ sa Účastník KT rozhodne upraviť svoju obchodnú pozíciu v IS OT tak, že výška jeho záväzkov voči Organizátorovi trhu sa zvýši, je Účastník KT povinný doplniť čiastku DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky; pokiaľ Účastník nedoplní čiastku DFZ, nebude mu umožnené zadávať do systému objednávky, ktoré prekročia aktuálnu výšku DFZ;
   b) pokiaľ sa Účastník KT rozhodne upraviť svoju obchodnú pozíciu v IS OT tak, že výška jeho záväzkov voči Organizátorovi trhu sa zníži, môže Účastník KT písomne požiadať o zníženie DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky identifikované v IS OT. Žiadosť,

ktorá bude obsahovať sumu zníženia a v prípade cash depositu číslo účtu a variabilný symbol bude zaslaná Účastníkom KT na e-mailovú adresu určenú Organizátorom trhu a následne bude zaslaná doporučeným listom. Organizátor trhu preverí opodstatnenie žiadosti a najneskôr do 10 kalendárnych dní zašle platbu na účet uvedený Účastníkom KT.

10.13 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV

1. Organizátor trhu zverejňuje denne do 9:00 hod. prostredníctvom IS OT aktuálnu hodnotu MCC medzi SR a ČR v oboch smeroch samostatne pre každú Obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Výška profilu môže byť aktualizovaná až do uzávierky príjmu objednávok.
2. Organizátor trhu zverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OT aktualizovaný zoznam registrovaných Účastníkov KT s uvedením termínu platnosti zmluvy o prístupe na denný trh uzatvorenej s Účastníkom KT.
3. Organizátor trhu uverejňuje denne najneskôr do 13:30 hod. po ukončení registrácie objednávok prostredníctvom IS OT pre nasledujúci obchodný deň
   a) celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej hodine v MWh;
   b) celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej hodine v MWh;
   c) množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh;
   d) množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh;
   e) rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej Obchodnej hodine v MWh;
   f) cenu obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €;
   g) agregované krivky nákupu a predaja elektriny ponúkanej a požadovanej v každej Obchodnej hodine vrátane identifikácie úspešne zobchodovaného množstva a identifikácie importov a exportov;
   h) cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých Obchodných hodín, a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanovia ako aritmetický priemer cien Obchodných hodín;
4. Organizátor trhu uverejňuje najneskôr do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci súhrnné mesačné správy za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania dát je
   a) celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej hodine v MWh;
   b) celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej hodine v MWh;
   c) množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh;
   d) množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh;
   e) rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej Obchodnej hodine v MWh;
   f) cena obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €;

g) cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých Obchodných hodín, a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanoví ako aritmetický priemer cien Obchodných hodín;

5. Organizátor trhu uverejňuje najneskôr do 15. januára súhrnné ročné správy za predchádzajúci rok. Zverejňované dáta sú identické s dátami v odseku 4.

11 Záverečné ustanovenia

11.1 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..., Doplnenie 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..., Doplnenie 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 údaju 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 elektronicky podpísané kvalifikovaným certifikátom v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky alebo Európskej únie; štandardy pre elektronickú komunikáciu zverejňuje PPS na Internetovej stránke;

d) elektronickou komunikáciou, vložením do IS 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 IS 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.

11.2 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.

11.3 ÚČINNOSŤ

Prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom 1. januára 2010

PRÍLOHA č. 1

24. november 2009

Pravidlá pre koordinované aukcie prenosovej kapacity na spoločných hraniciach

ČEPS, a. s.
E.ON Netz GmbH
PSE-Operator S.A.
Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s.
transpower stromübertragungs gm
Vattenfall Europe Transmission GmbH

pre rok 2010

(ďalej len *Aukčné pravidlá*)

slovenský preklad

smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel

OBSAH

Definície
Časť 1
Preambula
Článok 1.1
Motívy
Článok 1.2
Všeobecné princípy
Článok 1.3
Aukčný úrad
Časť 2
Všeobecne
Článok 2.1
Rozsah Aukčných pravidiel
Článok 2.2
Aukcie
Časť 3
Postup a požiadavky pre účasť v aukcii a pre riadenie rizík
Článok 3.1
Registrácia a prijatie aukčných pravidiel
Článok 3.2
Požiadavky týkajúce sa platobnej schopnosti a riadenia rizík
Časť 4
Algoritmus regionálnych koordinovaných aukcií a určenie aukčnej ceny
Článok 4.1
Technické profily v regióne
Článok 4.2
Obchodné profily v regióne
Článok 4.3
Algoritmus
Článok 4.4
Súvisiace ponuky
Časť 5
Aukčný e-portál
Článok 5.1
Všeobecné podmienky
Článok 5.2
Prístup do aukčného e-portálu
Článok 5.3
Vývesná tabuľa
Časť 6
Špecifické pravidlá pre ročnú aukciu
Článok 6.1
Ponuky na rezerváciu kapacity v ročnej aukcii
Článok 6.2
Aukčný proces
Článok 6.3
Oznámenie výsledkov aukcie

Časť 7
Špecifické pravidlá pre mesačnú aukciu
Článok 7.1
Ponuky pre rezervovanie kapacity v mesačnej aukcii
Článok 7.2
Aukčný proces
Článok 7.3
Oznámenie výsledkov aukcie

Časť 8
Špecifické pravidlá pre denné aukcie
Článok 8.1
Ponuky pre rezervovanie kapacity v dennej aukcii
Článok 8.2
Aukčný proces
Článok 8.3
Výsledky aukcie
Časť 9
Platba
Článok 9.1
Všeobecné ustanovenia
Článok 9.2
Platba za ročnú aukciu
Článok 9.3
Platba za mesačnú aukciu
Článok 9.4
Platba za dennú aukciu
Časť 10
Použitie pridelenej kapacity
Článok 10.1
Obchodné podmienky
Článok 10.2
Systém „1:1“
Článok 10.3
Určenie harmonogramov
Časť 11
Prevod pridelených kapacít
Časť 12
Zníženie kapacity
Článok 12.1
Poradie priorít pre zníženie kapacity
Článok 12.2
Kompenzácia za zníženie pridelenej kapacity s náhradou škôd
Časť 13
Rôzne
Článok 13.1
Zodpovednosť
Článok 13.2
Komunikácia
Článok 13.3
Bezpečnosť a ochrana údajov
Článok 13.4
Riešenie sporov, príslušnosť súdu a platné právo
Článok 13.5
Platnosť, účinnosť a zmeny aukčných pravidiel
Článok 13.6
Zoznam príloh

Definície

Termíny použité v tomto dokumente majú nižšie uvedený význam, pokiaľ nie je definované inak.

Pridelená kapacita – Prísľub kapacity oznámený účastníkom aukcie v ročnej alebo mesačných aukciách sa stáva pridelenou kapacitou pri splnení platobných podmienok ustanovených v časti 9. V prípade denných aukcií Aukčný úrad priamo oznámi účastníkom aukcie ich pridelenú kapacitu. Pridelená kapacita je pre Aukčný úrad zaručená oboma susediacimi TSO v súlade s týmito Aukčnými pravidlami.

Oznámenie aukčných kapacít – dokument zverejnený na web stránke Aukčného úradu špecifikujúci ponúknuté kapacity, obdobie rezervácie a všetky dodatočné informácie potrebné pre proces aukcie (predovšetkým časové obdobia, počas ktorých bude kapacita znížená a/alebo počas ktorých regulačné orgány a/alebo orgány na ochranu hospodárskej súťaže zavedú obmedzenia z dôvodu trhovej dominancie).

Aukcia – mechanizmus riadenia preťaženia prijatý TSO s cieľom prideliť disponibilné kapacity.

Subjekt aukcie – osoba a/alebo subjekt registrujúci účastníkov aukcie v aukčnom úrade. Subjekt aukcie v plnom rozsahu ručí za záväzky vyplývajúce z účasti účastníkov aukcie v procese koordinovaných aukcií.

Aukčný e-portál – elektronický webový obchodný portál prevádzkovaný Aukčným úradom dostupný na http://www.central-ao.com. Denné, mesačné a ročné aukcie a ostatné služby poskytované Aukčným úradom sa vykonávajú cez aukčný e-portál.

Aukčný úrad – zastupuje ho CAO. CAO bude zodpovedať za všetky práva a povinnosti, ktoré sú priradené Aukčnému úradu.

Účastník aukcie – je zastúpenie aukčného subjektu označené jedinečným EIC kódom a zaregistrované aukčným subjektom v Aukčnom úrade v súlade s Článkom 3.1. EIC kódy sú vydané miestnymi emitentmi a sú zverejnené na http://www.etso-net.org/activities/edi/eic/cds/area.htm.

Aukčná cena – cena v EUR určená pre obchodný profil a smer v súlade s časťou 4, ktorú má zaplatiť každý účastník aukcie za každý MW prísľubu kapacity.

Ponuka – požiadavka na rezervovanie kapacity (suma ponuky) za určenú cenu (cena ponuky) predložená pre daný obchodný profil a smer.

Rozsah ponuky – požadované množstvo rezervovania kapacity v MW (neoddeliteľná časť ponuky).

Cena ponuky – cena v EUR, ktorú je účastník aukcie ochotný zaplatiť za 1 MW kapacity. Okrem ceny ponuky musí byť pripravený zaplatiť prípadné ostatné prenosové poplatky, samostatne v každej riadiacej oblasti.

Ponukový list – formulár s jednoznačnými a čitateľnými špecifikáciami uvedenými v dodatku A a dodatku B v prílohe 9 pre predloženie ponúk Aukčnému úradu v prípade alternatívneho postupu ročnej a mesačnej aukcie. Formulár sa má vyplniť veľkými písmenami.

Kapacita – cezhraničná prenosová kapacita v MW.

CAO IT – elektronický aukčný systém, ktorý bude používať CAO na organizovanie toku na základe koordinovanej aukcie prenosovej kapacity v regióne strednej a východnej Európy.

Identifikácia dohody o kapacite („CAI“) – jedinečný identifikačný kód priradený k prísľubu kapacity aukčným e-portálom počas aukčného procesu alebo počas procesu prevodu pridelenej kapacity (pozri http://www.entsoe.eu/resources/edi/library/schedulev2r3/documentation/ess-guide-v2r3.pdf)

Centrálny úrad pre prideľovanie GmbH („CAO“) – nemecká spoločnosť s ručením obmedzeným so sídlom na 85356 vo Freisingu, Gute Änger 15, zapísaná v obchodnom registri miestneho súdu v Mníchove pod číslom HRB 174719.

ČEPS, a.s. („ČEPS“) – spoločnosť so sídlom Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, Česká republika zapísaná v Obchodnom registri vedenom mestským súdom v Prahe, časť B, vložka 5597, pod číslom 25702556.

Preťaženie – znamená situáciu, v ktorej spojovacie vedenia národnej prenosovej siete nemôžu vybaviť všetky fyzické toky vyplývajúce z cezhraničného obchodu požadované účastníkmi trhu z dôvodu nedostatku kapacity spojovacích vedení a/alebo dotknutých národných prenosových sústav.

Riadiaca oblasť – súvislá časť prepojeného systému prevádzkovaná jedným TSO.

Obchodný profil – spojovacie vedenie dvoch hraničiacich národných prenosových sústav. Ponuky sa umiestňujú a cezhraničná výmena sa navrhuje pre obchodný profil.

Úverový limit – suma všetkých záruk subjektu aukcie v EUR, ktorá sa môže použiť na zabezpečenie a/alebo pokrytie jeho očakávaných záväzkov vyplývajúcich z účasti v aukciách.

Smernica 2003/54/ES – anglická verzia Smernice Európskeho parlamentu a Rady 2003/54/ES z 26. júna 2003 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrickou energiou, platná v deň vydania Aukčných pravidiel.

EIC kód – energetický identifikačný kód, ktorý slúži na vyjasnenie identifikácie subjektov cezhraničného obchodu (pozri http://www.entsoe.eu/resources/edi/library/eic/cds/area.htm)

Núdzová situácia – podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, ktoré v odbornom hodnotení ČEPS a/alebo TPS a/alebo PSE-O a/alebo SEPS, a.s. a/alebo VE-T predstavujú riziko pre bezpečnosť dodávok, poskytovanie alebo prenos elektriny cez danú národnú prenosovú sústavu alebo jej významnú časť alebo pre jej technickú bezpečnosť.

ETSO – Európski prevádzkovatelia prenosových sústav – asociácia TSO (pozri http://www.etso-net.org).

E.ON Netz GmbH („E.ON“) – so sídlom na Bernecker Straße 70, 95448, Bayreuth, Nemecko, obchodný register Bayreuth, HRB 3333

Vyššia moc – podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, ktoré, alebo výsledok ktorých, sú mimo primeranej kontroly ČEPS a/alebo TPS a/alebo PSE-O a/alebo SEPS, a.s. a/alebo VE-T, a ktorým nemožno predísť alebo ktoré nemožno prekonať s primeranou prezieravosťou

a starostlivosťou, ako sú okrem iného medzinárodné znásobené slučkové toky a atmosférický fenomén, ktoré sa považujú za neprekonateľné v dôsledku ich vzniku alebo z dôvodu ich veľkosti alebo trvania, neočakávané alebo neprekonateľné výpadky alebo obmedzenia výrobnej kapacity, ak ČEPS a/alebo TPS a/alebo PSE-O a/alebo SEPS, a.s. a/alebo VE-T sú schopné prekonať ich iba s ohrozením bezpečnosti dodávok, a/alebo ktoré nemožno vyriešiť opatreniami, ktoré sú z technického, finančného a/alebo ekonomického hľadiska pre ČEPS a/alebo TPS a/alebo PSE-O a/alebo SEPS, a.s. a/alebo VE-T primerane možné.

Spojovacie vedenie – prenosové vedenie, ktoré križuje alebo preklenuje hranicu medzi členskými štátmi a ktoré spája národné prenosové sústavy členských štátov prevádzkované jednotlivými TSO.

Prepojenie alebo prepojenia – súbor spojovacích vedení.

Obmedzené profily – skupina obchodných profilov a smerovaní obmedzených v danej aukcii ponúknutou kapacitou na danom technickom profile. Takáto skupina je definovaná vzorcom v článku 4.3. a pre denné aukcie po začatí Inplicitných aukcií v článku 4.3.

Súvisiace ponuky – ponuky, ktoré sú jasne označené ako skupina ponúk, a ktoré sú počas hodnotenia aukcie buď spoločne prijaté alebo neprijaté.

Ponúknutá kapacita – kapacita ponúknutá dotknutými TSO na technickom profile a smere pre obdobie označené v procese aukcie a zaručená dotknutými TSO definujúcimi technický profil.

Prísľub kapacity – oznámením výsledku ročnej alebo mesačnej aukcie získava účastník aukcie prísľub Aukčného úradu, že vyrovnaním platby v zmysle časti 9 sa kapacita pridelí.

PSE Operator S.A. („PSE-O“) – spoločnosť so sídlom na Warsawska 165, 05-520 Konstantin-Jeziorna, Poľsko, registračné číslo národného súdu: KRS 0000197596, Okresný súd hlavného mesta Varšava, 14. obchodné oddelenie Registra národného súdu.

Nariadenie 1228/2003/ES – anglická verzia Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1228/2003 z 26. júna 2003 o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie platná v deň vydania Aukčných pravidiel.

Obdobie rezervácie – obdobie, pre ktoré sa kapacita ponúka v aukcii.

Subobdobie rezervácie – je čas obdobia rezervácie, v ktorom ponúknutá kapacita pre obdobie rezervácie nemôže byť garantovaná v dôsledku plánovanej údržby. V takomto subobdobí rezervácie sa kapacity pridelené účastníkom aukcie podľa časti 4 na danom obchodnom profile a smere a pre dané obdobie rezervácie proporčne znížia na sumu kapacity oznámenej pre daný technický profil a/alebo obchodný profil, smer a subobdobie rezervácie. Trvanie subobdobia(-í) rezervácie a kapacita oznámená pre subobdobie(-ia) rezervácie sú špecifikované v oznámení o aukčných kapacitách. Sub-obdobia rezervácie sa používajú na sprístupnenie maxima kapacity v ročnej a/alebo mesačných aukciách.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („SEPS, a.s.“) – spoločnosť so sídlom Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, Slovenská republika, zapísaná v Obchodnom registri vedenom Okresným súdom v Bratislave, oddiel Sa, vložka 2906/B, pod číslom 35829141.

Technický profil – súbor spojovacích vedení a/alebo zariadení, ktoré majú spoločný technický limit a predstavujú limity pre obchodné transakcie na preťaženom spojovacom vedení alebo častiach národnej prenosovej sústavy. Technické profily sú dohodnuté medzi TSO a každý pozostáva z jedného alebo viacerých obchodných profilov.

3M EURIBOR – trojmesačná úroková miera, za ktorú jedna základná banka ponúka inej základnej banke medzibankové termínované vklady v euro v rámci eurozóny (pozri http://www.euribor.org).

Časová známka – čas systému aukčného e-portálu pridelený správe, keď opúšťa a/alebo prichádza do aukčného e-portálu. Časová známka je určujúca pri riešení sporov.

Celková hodnota ponúk subjektu aukcie – pri ročnej a mesačných aukciách sa celková hodnota ponúk subjektu aukcie vypočíta počas hodnotenia ponúk ako suma všetkých záväzkov subjektu aukcie vyplývajúcich z aukcií.

$$\sum_{\text{Účastníci aukcie}} \sum_{\text{Profily}} \sum_{\text{Smery}} \left(\text{aukčná cena} * \sum_{i-1}^{n} \text{rozsah ponuky}(i)\right), \text{ kde n je počet úspešných ponúk}$$

Celková hodnota ponúk subjektu aukcie týkajúca sa dennej aukcie – sa vypočíta ako suma maximálnych hodnôt všetkých ponúk podaných účastníkmi aukcie, ktorí predstavujú jeden subjekt aukcie, oddelene pre každý obchodný profil a každý smer.

Ponuky podané všetkými účastníkmi aukcie predstavujúcimi daný subjekt aukcie sa v zostupnom poradí roztriedia podľa jednotlivých cien ponuky (poradie podľa výhodnosti) pre daný obchodný profil a smer. Ponukou (1) je ponuka s najvyššou cenou ponuky; ponukou (n) je ponuka s najnižšou cenou ponuky.

$$\sum_{\text{Profily}} \sum_{\text{Smery}} \mathit{Max}\left(\text{cena ponuky}(1) * \text{rozsah ponuky}(1);\ \text{cena ponuky}(2) * \sum_{i-1}^{2} \text{rozsah ponuky}(i)\right);\ldots$$

$$\ldots\ ;\ \text{cena ponuky}(n-1) * \sum_{i-1}^{n-1} \text{rozsah ponuky}(i);\ \text{cena ponuky}(n) * \sum_{i-1}^{n} \text{rozsha ponuky}(i)\Big)$$

Transpower Stromübertragungs gmbh („TPS“) – so sídlom Bernecker Straβe 70, 95448, Bayreuth, Nemecko, obchodný register Bayreuth, HRB 4923

TSO – znamená fyzickú alebo právnickú osobu zodpovednú za prevádzkovanie, zabezpečenie údržby a ak je to potrebné rozvoj prenosovej sústavy v danej riadiacej oblasti, prípadne jej prepojení s ostatnými sústavami a za zabezpečenie dlhodobej schopnosti sústavy splniť primerané požiadavky na prenosu elektrickej energie.

TSOs (m.č.) – prevádzkovatelia prenosových sústav, ktorí sa zúčastňujú tohto procesu koordinovaných aukcií, t.j. ČEPS, TPS, PSE-O, SEPS, a.s. a VE-T.

Užívateľ – osoba oprávnená používať aukčný e-portál v mene účastníka aukcie a subjektu aukcie.

Použitie (použitá) – použitá časť úverového limitu aukčného subjektu blokovaná účasťou účastníkov aukcie predstavujúcich subjekt aukcie v aukcii v súlade s časťou 3 a 9, ktorá sa

nemôže použiť na zabezpečenie iných transakcií/účastí v aukcii a nemôže sa vrátiť subjektu aukcie.

Vattenfall Europe Transmission GmbH („VE-T“) – nemecká spoločnosť s ručením obmedzeným so sídlom Berlín, 12435, Eichenstraβe 3a, zapísaná v obchodnom registri vedenom miestnym súdom v Charlottenburgu, HRB 84446 B.

Pracovný deň – kalendárne dni od pondelka do piatka, okrem bavorských štátnych sviatkov (pozri prílohu 14). Pre účely hodnotenia bankových záruk a dlžobných úpisov sú v zmysle článku 3.2. dni uvedené v prílohe 14 dodatočné dni vylúčené zo zoznamu pracovných dní.

Pokiaľ si kontext nevyžaduje inak, každé znenie uvedené v Aukčných pravidlách uvedené v jednotnom čísle platí, ak je to logické, aj v množnom čísle a naopak. Rovnaký princíp sa tiež uplatňuje pre odkaz na rod.

Časť 1
Preambula

Článok 1.1

Motívy

Dopyt po cezhraničnom prenose a rezerváciách kapacity na prepojeniach medzi TSO je zvyčajne podstatne vyšší ako disponibilná kapacita.

V zmysle Nariadenia 1228/2003/ES by sa mal pre prideľovanie prenosovej kapacity účastníkom trhu prijať mechanizmus založený na trhovom základe.

S cieľom dosiahnuť maximálnu transparentnosť pri prideľovaní prenosovej kapacity a vyhnúť sa diskriminácii pri prideľovaní kapacít budú TSO organizovať koordinované aukcie.

Keďže veľká väčšina dodávok elektrickej energie v riadiacich oblastiach dotknutých TSO je založená na bilaterálnych zmluvách OTC (tretí trh), TSO sa rozhodli vykonávať explicitné aukcie. TSO sa rozhodli zaviesť koordinované prideľovanie cezhraničných kapacít.

CEPS a SEPS, a.s. sa zúčastňujú na projekte prepojenia českého a slovenského krátkodobého trhu s elektrinou založenom na Implicitných aukciách. Štart Implicitných aukcií sa očakáva v druhej polovici roku 2009.

Organizácia aukcií na základe Aukčných pravidiel sa ukončí po nahradení prideľovaním na základe toku, ktoré zavedie CAO v priebehu roku 2010.

Článok 1.2

Všeobecné princípy

TSO sa dohodli na pokračovaní spoločného regionálneho procesu aukcie kapacít na ich spoločných hraniciach a prideľovať disponibilné kapacity na preťažených technických profiloch účastníkom trhu.

V dôsledku technických obmedzení regionálnej prenosovej siete môžu byť pri realizácií zmlúv o prenose elektrickej energie technické profily preťažené. TSO definovali technické profily tak, aby rešpektovali preťaženie tak spojovacích vedení ako aj vedení národných prenosových sústav.

Aukčné pravidlá sú vytvorené v súlade s pravidlami ustanovenými európskym právom, predovšetkým s Nariadením 1228/2003/ES a platnými a účinnými Usmerneniami pre toto nariadenie, záväznými národnými zákonmi TSO, a pravidlami ustanovenými národnými regulátormi.

Cieľom koordinovanej aukcie je ponúknuť účastníkom trhu jednoduchý, transparentný a nediskriminačný systém pre prideľovanie kapacity.

Kapacity sa ponúkajú fixne, t.j. dotknutí TSO sa zaviazali zaručiť Aukčnému úradu pridelenú kapacitu s výnimkou prípadov popísaných v článku 12.1 Ostatné možné obmedzenia kapacity – dotýka sa to najmä časových období, počas ktorých bude kapacita znížená a/alebo počas ktorých budú regulátorom a/alebo úradmi na ochranu hospodárskej súťaže zavedené obmedzenia z dôvodu dominantného trhového postavenia – môžu byť zverejnené v oznámení o aukčných kapacitách.

Aukcie ročnej, mesačných a denných kapacít pre rok 2010 sa budú konať s cieľom zabezpečiť, aby každá rezervácia kapacity na obchodných profiloch medzi TSO platila pre obe strany prepojenia, na ktorom je kapacita pridelená. Kapacity sa budú ponúkať účastníkom trhu prostredníctvom procesu koordinovanej aukcie.

TSO sa zaviazali ponúknuť Aukčnému úradu prostredníctvom Aukčného úradu a prostredníctvom aukcií všetky kapacity uznané počas výpočtu ponúknutej kapacity ako disponibilné pre obchodnú činnosť.

Metodika pre výpočet limitov kapacity pre technické profily bude založená na metodike ETSO pre výpočet disponibilnej kapacity prevodu a bude koordinovaná medzi TSO. TSO zverejnia na svojich web stránkach všeobecnú schému pre výpočet „celkovej kapacity prevodu“ a „hranice spoľahlivosti prenosu“ v zmysle článku 5 (2) Nariadenia 1228/2003/ES.

Fixné a zaručené harmonogramy v opačnom smere – oznámené dotknutým TSO v súlade s článkom 10.3. písmeno a) sa môžu vzájomne započítať. TSO zverejnia na svojich web stránkach aj popis procesu započítania uplatňovaný na ich technickom alebo obchodnom profile(-och).

Článok 1.3

Aukčný úrad

Aukčný úrad zodpovedá za uskutočnenie aukcií v súlade s Aukčnými pravidlami. Aukčný úrad vedie aukcie a poskytuje účastníkom trhu a dotknutým TSO relevantné informácie. TSO sa dohodli, že pre aukcie na rok 2010 do času, kedy CAO prevezme funkciu Aukčného úradu pre región strednej a východnej Európy, bude funkciu Aukčného úradu zabezpečovať CAO na základe týchto Aukčných pravidiel. Preto zmluvné vzťahy v rámci týchto aukcií budú iba medzi CAO a subjektom aukcie.

TSO sa zaviazali sprístupniť Aukčnému úradu kapacitu v rozsahu, ako keby bola pridelená účastníkom aukcie, okrem prípadov uvedených v článku 12.1.

Časť 2
Všeobecne

Článok 2.1

Rozsah Aukčných pravidiel

Tieto Aukčné pravidlá obsahujú podmienky a náležitosti pre pridelenie kapacity v oboch smeroch každého z obchodných profilov ustanovených v článku 4.2.

Spomedzi ostatných aspektov Aukčné pravidlá popisujú požiadavky, ktoré účastníci aukcie musia splniť na to, aby sa mohli aukcie zúčastniť, vzorec aukcie (vrátane určenia aukčnej ceny ako výsledku aukcie), a podmienky pre použitie pridelenej kapacity.

Oznámením výsledku aukcie v prípade ročnej a/alebo mesačnej aukcie získava účastník aukcie prísľub Aukčného úradu, že pri vyrovnaní platby v súlade s článkom 9, bude kapacita pridelená v súlade s oznámenými výsledkami aukcie, s výnimkou prípadov uvedených v článku 12.1, t. j. účastník aukcie získa prísľub kapacity.

Oznámením výsledku aukcie v prípade dennej aukcie je kapacita pridelená možným účastníkom aukcie. Informácie o aukciách sú k dispozícii na web stránke Aukčného úradu http://www.central-ao.com.

TSO sa voči Aukčnému úradu zaviazali prijať výsledok spoločných aukcií a rezervovať kapacity pre účastníkov trhu v zmysle jednotlivých výsledkov aukcie. Každý TSO sa zaviazal uskutočniť prenosové služby v zmysle jednotlivých predpokladov a v súlade s právnymi požiadavkami, ktoré pre ne platia (pozri časť 10).

Prístup k sieti nie je pokrytý a nie je garantovaný rozsahom Aukčných pravidiel alebo výsledkov aukcie.

Aukčná cena je stanovená nezávisle od jej skutočného uplatnenia, a oddelene od ostatných prípadných prenosových poplatkov v každej riadiacej oblasti.

Organizácia aukcií na základe týchto Aukčných pravidiel sa ukončí, keď bude nahradená prideľovaním na základe toku, ktoré zavedie CAO v priebehu roku 2010. Subjekty aukcie budú informované o presnom dni, kedy CAO začne vykonávať prideľovanie na základe toku, 30 (tridsať) dní vopred. Službu prenosu kapacity (pozri časť 11 týchto Aukčných pravidiel) bude vykonávať CAO aj po uvedenom dátume zmeny metódy prideľovania.

Článok 2.2

Aukcie

Aukčný úrad organizuje ročné, mesačné a denné aukcie.

Aukcie sa konajú pre kapacitu, ktorá bude rezervovaná v oboch smeroch každého z obchodných profilov uvedených v článku 4.2 pre nasledujúce obdobia rezervácie

- pre ročnú aukciu – obdobie rezervácie začína 1. januára 2010 a končí 31. decembra 2010,
- pre mesačnú aukciu – obdobie rezervácie pre rok 2010 začína v 1. deň a končí v posledný deň kalendárneho mesiaca,
- pre dennú aukciu – obdobia rezervácie pre rok 2010 trvajú pre každú jednotlivú hodinu 24 hodín kalendárneho dňa (23 alebo 25 hodín, keď sa mení čas z dôvodu úspor denného svetla).

Prípadné subobdobie(-ia) rezervácie a prípadná kapacita oznámená pre subobdobie(-ia) rezervácie sú špecifikované v oznámení o aukčných kapacitách. Postup zníženia kapacity v subobdobiach rezervácie je ustanovený v Prílohe 8. Každá kapacita, ktorá by sa mala stať prisľúbenou kapacitou pre účastníka aukcie po proporčnom znížení subobdobia rezervácie sa zaokrúhľuje nadol na celé MWs. Zníženie kapacity v subobdobí rezervácie sa nebude kompenzovať.

Ponúknuté kapacity pre ročnú a mesačné aukcie budú zverejnené v oznámeniach o aukčných kapacitách na web stránke Aukčného úradu (http://www.central-ao.com), podľa termínov stanovených v prílohe 3. Ponúknuté kapacity pre denné aukcie budú zverejnené na web stránke Aukčného úradu a v aukčnom e-portáli o 9:00 hod. v deň aukcie.

Časť 3
Postup a požiadavky pre účasť v aukcii a riadenie rizík

Článok 3.1

Registrácia a prijatie Aukčných pravidiel

Aukcie sa môžu zúčastniť iba účastníci trhu, ktorí s právnou záväznosťou a neodvolateľne prehlásia plnú a kompletnú vedomosť o platných a účinných Aukčných pravidlách zverejnených na web stránke Aukčného úradu a potvrdia ich prijatie.

Takéto prehlásenie vykoná subjekt aukcie doručením platne podpísaného registračného formulára (pozri prílohu 1) spolu s nasledovnými dokumentmi:

- Originálom alebo overenou kópiou výpisu z obchodného registra (v českom, nemeckom, poľskom, slovenskom alebo anglickom jazyku) nie starší ako 3 mesiace.
- Zoznamom oprávnených zástupcov, ktorí sú oprávnení komunikovať s Aukčným úradom v mene subjektu aukcie a vykonávať vyhlásenia pre Aukčný úrad, ktoré zaväzujú subjekt aukcie.
- Potvrdenie o platnom identifikačnom čísle DPH; v prípade zmeny identifikačného čísla DPH, potvrdenie o platnom novom identifikačnom čísle DPH.

Všetky časti Registračného formulára musia obsahovať kompletné a pravdivé informácie.

Každý subjekt aukcie je oprávnený zaregistrovať v Aukčnom úrade jedného alebo viacerých účastníkov aukcie označených platným a jedinečným EIC kódom vydaným pre subjekt aukcie

ako subjekt práva a zaregistrovaným v zozname EIC kódov zverejnených ETSO na http://www.entsoe.eu/resources/edi/library/eic/cds/area.htm. EIC kód každého z účastníkov aukcie musí byť odlišný.

Registračný formulár musí byť doručený Aukčnému úradu písomne poštou, doručovateľom/kuriérom alebo osobne. Registračný formulár musí byť doručený na adresu Aukčného úradu alebo osobne na recepciu alebo do podateľne Aukčného úradu (pozri prílohu 2). Registračné formuláre doručené faxom alebo e-mailom budú nulitné a neplatné a zamietnuté oznámením o zamietnutí. V záujme vyhnúť sa pochybnosti uvádzame, že zamietnutý registračný formulár sa bude považovať za nulitný a neplatný od jeho predloženia.

Aukčný úrad môže preveriť informácie uvedené v doručených registračných formulároch a v ich dodatkoch. Aukčný úrad je oprávnený odmietnuť registráciu účastníka trhu v prípade každého rozdielu a/alebo skreslenia v registračnom formulári.

Aukčný úrad potvrdí registráciu alebo odmietnutie zaslaním oznámenia subjektu aukcie najneskôr do dvoch pracovných dní po doručení registračného formulára Aukčnému úradu.

Oznámenie o potvrdení alebo zamietnutí bude zaslané faxom na faxové číslo vyplnené v registračnom formulári. Originál oznámenia o potvrdení alebo zamietnutí zašle Aukčný úrad doporučeným listom do dvoch pracovných dní po faxovom odoslaní oznámenia o potvrdení alebo odmietnutí. Ak Aukčný úrad odmietne zaregistrovať účastníka trhu, dôvod(-y) budú uvedené v oznámení o odmietnutí.

Termín pre doručenie registračného formulára na registráciu účastníkov aukcie pre ročnú aukciu je 12:00 hod. dva pracovné dni pred termínom 2Y (pozri prílohu 3). Termín pre doručenie registračného formulára na registráciu účastníkov aukcie pre príslušnú mesačnú aukciu je 12:00 hod. dva pracovné dni pred termínom na doručenie ponúk pre príslušnú mesačnú aukciu – termín 2M (pozri prílohu 3).

Aukčný úrad oznámi začiatok procesu registrácie na svojej web stránke www.central-ao.com. Registračný formulár doručený Aukčnému úradu alebo podpísaný pred týmto dátumom bude zamietnutý.

Oznámenie je platné pre neurčitý počet aukcií v roku 2010, bez ohľadu na záväzok subjektu aukcie bezodkladne informovať Aukčný úrad o každej zmene a bez ohľadu na právo Aukčného úradu požiadať o aktualizáciu alebo opätovné predloženie každej časti registračnej dokumentácie popísanej vyššie.

Potvrdenie registračného formulára zaslané Aukčným úradom faxom tvorí zmluvu medzi Aukčným úradom a subjektom aukcie pre aukcie v roku 2010. Registračné formuláre zamietnuté prostredníctvom oznámenia o zamietnutí budú nulitné alebo neplatné.

Aukčné pravidlá ustanovujú podmienky a náležitosti vyššie uvedenej zmluvy.

Každý subjekt aukcie s registrovaným účastníkom(-mi) aukcie môže v Aukčnom úrade zaregistrovať ďalších účastníkov aukcie a/alebo môže zmeniť zoznam oprávnených zástupcov (dodatok 1 k registračnému formuláru). Na základe platne podpísaného oznámenia zmeny

doručeného subjektom aukcie na faxové číslo Aukčného úradu (pozri prílohu 2) Aukčný úrad potvrdí registráciu zmeny alebo zašle oznámenie o odmietnutí registrácie zmeny subjektu aukcie najneskôr do dvoch pracovných dní po doručení oznámenia o zmene Aukčnému úradu. Potvrdenie alebo oznámenie o odmietnutí bude zaslané faxom na faxové číslo uvedené v registračnom formulári aukčného subjektu. Zmena sa stáva platnou pri doručení potvrdenia subjektu aukcie. Ak Aukčný úrad zamietne registráciu zmeny, dôvod bude obsiahnutý v oznámení o zamietnutí. Aukčný subjekt musí Aukčnému úradu doručiť originál oznámenia zmeny poštou, doručovateľom alebo osobne najneskôr do 5 pracovných dní od doručenia faxom.

S ohľadom na skutočnosť, že aukcie sa vykonajú prostredníctvom aukčného e-portálu, účastník aukcie, ktorý má záujem zúčastniť sa aukcií, je tiež povinný spĺňať predpoklady pre prístup do aukčného e-portálu ustanovené v článku 5.2.

Dennej aukcie na obchodnom profile sa môžu zúčastniť iba účastníci aukcie spĺňajúci predpoklady pre použitie kapacity na danom obchodnom profile (pozri časť 10).

V prípade, ak subjekt aukcie nespĺňa platobné podmienky ustanovené v časti 9, uplatnia sa postupy a pravidlá určené v časti 9.

Článok 3.2

Požiadavky týkajúce sa platobnej schopnosti a riadenia rizík

Nástroje riadenia rizík sa vyžadujú na zabezpečenie kapacít na spojovacích vedeniach a s cieľom vyhnúť sa zneužitiu práv účastníka aukcie. Bezpečné pridelenie je predpokladom pre efektívnu súťaž na vnútornom trhu EÚ s elektrickou energiou.

Aukčný úrad prijme nasledujúce nástroje riadenia rizík

a) Dlhodobý úverový rating subjektu aukcie na úrovni „BBB-“ (S&P) alebo „Baa3“ (Moody’s) alebo „BBB-“ (Fitch/IBCA) alebo vyššej – ďalej len „rating“. Rating predstavuje 5 000 000 EUR úverového limitu pre aukčný subjekt. Aukčný subjekt s takýmto ratingom musí požiadať Aukčný úrad o prijatie svojho ratingu do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom, na ktorý spadá termín 2Y pre ročnú aukciu alebo do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom, na ktorý spadá termín 2M pre príslušnú mesačnú aukciu, na zohľadnenie pri výpočte úverového limitu. Na základe požiadavky Aukčného úradu musí subjekt aukcie potvrdiť platnú úroveň svojho ratingu potvrdením vydaným jednou z uvedených ratingových agentúr. Subjekt aukcie musí Aukčnému úradu doručiť originál alebo overenú kópiu dokumentu potvrdzujúceho úroveň ratingu. Aukčný úrad nezohľadní vyššie uvedenú sumu 5 000 000 EUR z úverového hodnotenia, ktorú predstavuje rating, pokiaľ mu nebude doručené nesporné potvrdenie vydané príslušnou ratingovou agentúrou.

b) Banková záruka vydaná bankou s dlhodobým úverovým ratingom „BBB-“ (S&P) alebo „Baa3“ (Moody’s) alebo „BBB-“ (Fitch/IBCA) alebo vyšším, ktorá zabezpečuje oneskorenú platbu, ak subjekt aukcie nezaplatí – ďalej len „banková záruka“.

   Pre podrobnosti týkajúce sa bankovej záruky pozri prílohu 4.

c) Depozit poskytnutý na účet Aukčného úradu ďalej len „depozit“.

   Pre podrobnosti týkajúce sa depozitu pozri prílohu 5.

d) Dlžobný úpis s podpisom ručiteľa/spoluprijatím bankou alebo spoločnosťou s dlhodobým úverovým ratingom „BBB-“ (S&P) alebo „Baa3“ (Moody’s) alebo „BBB-“ (Fitch/IBCA) alebo vyšším – ďalej len „dlžobný úpis“.

   Pre podrobnosti týkajúce sa dlžobného úpisu pozri Prílohu č. 6.

Aukcie sa môžu zúčastniť iba účastníci aukcie predstavujúci subjekt aukcie spĺňajúci požiadavky na platobnú schopnosť. Aukčný úrad prijíma nástroje riadenia rizík zriadené subjektom aukcie na pokrytie všetkých účastníkov aukcie, ktorí ho predstavujú.

Požiadavky na platobnú schopnosť uplatňované pre účasť v aukcii sú nasledovné

Pre účasť v ročnej a/alebo mesačnej aukcii si subjekt aukcie môže vybrať zo všetkých definovaných nástrojov riadenia rizík – rating, banková záruka, depozit, dlžobný úpis (vyššie uvedené písmeno a), b), c), d)).

Pre účasť v dennej aukcii si subjekt aukcie môže vybrať iba bankovú záruku, depozit alebo dlžobný úpis (vyššie uvedené písmená b), c), d)).

Pre mesačnú a ročnú aukciu sú účastníci aukcie predstavujúci subjekt akcie oprávnení predložiť celkovo toľko ponúk pre všetky obchodné profily a smery, vzájomne nezávislé, ako umožňuje nevyužitý úverový limit subjektu aukcie. Nevyužitý úverový limit sa skontroluje po zhodnotení ponúk (pozri článok 6.2 a článok 7.2).

Okrem toho nástroje riadenia rizík slúžia na zabezpečenie platieb vyplývajúcich z procesu ročnej, mesačnej a dennej aukcie. Jediná prijatá mena pre nástroje riadenia rizík je EUR.

Ak sa rating subjektu aukcie zníži pod požadovanú úroveň, subjekt aukcie je o takomto prípade povinný bezodkladne informovať Aukčný úrad a zabezpečiť mieru rizika obchodovania iným nástrojom riadenia rizík v zmysle Aukčných pravidiel.

Aukčný úrad zamietne bankovú záruku/dlžobný úpis, ak vyhodnotí bankovú záruku/dlžobný úpis ako nekompletné pre účel aukcií.

Depozit môže slúžiť iba ako nástroj zaistenia a nie ako platba vopred. Depozity uložené na účet Aukčného úradu ako nástroje riadenia rizika nenesú žiadny úrok; preto Aukčný úrad nebude subjektu aukcie platiť úrok.

Aukčný úrad vypočíta sumu všetkých nástrojov riadenia rizika poskytnutých subjektom aukcie a prijatých Aukčným úradom ako limit pre obchodovanie subjektu aukcie. Na uvedené sa

odvoláva ako na úverový limit (úverový limit sa vypočíta pre obchodovanie vykonávané všetkými účastníkmi aukcie identifikovanými jedinečnými EIC kódmi, ktorí predstavujú jeden subjekt aukcie v Aukčnom úrade). Pozri tiež prílohu 7.

Hodnota úverového limitu je vypočítaná pre každý subjekt aukcie

a) Pred ročnou a mesačnou aukciou ako suma

   i. Bankových záruk a dlžobných úpisov poskytnutých subjektom aukcie Aukčnému úradu, ak spĺňajú podmienky určené v Aukčných pravidlách a ak sú doručené ako originály Aukčnému úradu do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom, na ktorý spadá termín 2Y pre ročnú aukciu alebo do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom, na ktorý spadá termín 2M pre mesačnú aukciu. Termíny sú uvedené v prílohe 3.

   ii. Depozity spĺňajúce podmienky určené v Aukčných pravidlách – suma depozitov poskytnutých subjektom aukcie Aukčnému úradu, ktoré sú pripísané na účet Aukčného úradu, najneskôr jeden pracovný deň pred dňom, na ktorý spadá termín 2Y pre ročnú aukciu alebo termín 2M pre mesačnú aukciu. Termíny sú uvedené v prílohe 3.

b) Pred dennými aukciami ako suma

   i. Bankových záruk a dlžobných úpisov poskytnutých subjektom aukcie Aukčnému úradu, ak spĺňajú požiadavky určené v Aukčných pravidlách a ak sú doručené ako originály Aukčnému úradu do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom účasti v dennej aukcii.

   ii. Depozitov spĺňajúcich požiadavky určené v Aukčných pravidlách – suma depozitov poskytnutých subjektom aukcie Aukčnému úradu, ktoré sú pripísané na účet Aukčného úradu, najmenej jeden pracovný deň pred účasťou v dennej aukcii.

Pre mesačnú aukciu sa časť nepoužitého úverového limitu vyplývajúca pre jednotlivý subjekt aukcie z účasti jeho účastníkov aukcie v denných aukciách vypočíta ako skutočná úroveň o 11:00 hod. v deň, na ktorý pripadá termín 2M pre mesačnú aukciu.

Depozitmi, sú iba depozity, ktoré poskytne aukčný subjekt Aukčnému úradu.

Bankové záruky/dlžobné úpisy alebo depozity môžu byť nahradené alebo rozšírené o dodatočnú bankovú záruku/dlžobný úpis alebo depozit. Bankové záruky/dlžobné úpisy alebo depozity, ktoré nie sú použité a/alebo ktoré sa neuplatnili, sa vrátia na základe požiadavky subjektu aukcie najneskôr do 14 kalendárnych dní po prijatí žiadosti. V takejto situácii sa úverový limit zníži o sumu bankovej záruky/dlžobného úpisu/depozitu, o vrátenie ktorého subjekt aukcie požiadal, 1 kalendárny deň po prijatí žiadosti. Žiadosť o vrátenie depozitu bude obsahovať nasledujúce

platobné náležitosti: sumu depozitu, ktorý sa má vrátiť, meno a adresu banky, SWIFT kód číslo účtu a IBAN.

Vždy, keď účastník aukcie predstavujúci subjekt aukcie dáva ponuky, Aukčný úrad použije časť úverového limitu Aukčného subjektu podľa nasledovných pravidiel

- Pre ročné aukcie sa použije úverový limit v sume 1/12 celkovej hodnoty ponúk subjektu aukcie. V deň oznámenia výsledkov aukcie jednotlivým účastníkom aukcie bude časť úverového limitu použitá v tejto sume stanovená ako 1/12 skutočného finančného záväzku vyplývajúceho z prísľubov kapacity z procesu ročnej aukcie, vypočítaného spoločne pre všetkých účastníkov aukcie tvoriacich subjekt aukcie. Použitá časť bude uvoľnená po vyrovnaní celej sumy (12 mesačných platieb) vyplývajúcich z ročnej aukcie.
- Pre mesačné aukcie sa v deň oznámenia výsledkov aukcie jednotlivým účastníkom aukcie použije úverový limit v sume celkovej hodnoty ponúk subjektu aukcie, t.j. v sume skutočného finančného záväzku vyplývajúceho z prísľubu kapacity z procesu mesačnej aukcie, vypočítaného spoločne pre všetkých účastníkov aukcie zastupujúcich subjekt aukcie. Použitá časť bude uvoľnená po vyrovnaní platby vyplývajúcej z mesačnej aukcie.
- Pre denné aukcie sa použije úverový limit v sume celkovej hodnoty ponúk subjektu aukcie týkajúcich sa dennej aukcie. V deň zverejnenia/oznámenia agregátnych výsledkov dennej aukcie bude časť úverového limitu použitého v takejto sume stanovená ako skutočný finančný záväzok vyplývajúci z prísľubov kapacity z procesu dennej aukcie, vypočítaný spoločne pre všetkých účastníkov aukcie predstavujúcich subjekt aukcie. Použitá časť bude uvoľnená po vyrovnaní platby vyplývajúcej z dennej aukcie.

Aukčný úrad je oprávnený použiť úverový limit do sumy nesplateného nároku, vrátane prípadnej DPH, ak existuje odôvodnená obava, že sa uplatní nástroj riadenia rizika. V prípade, ak úverový limit nepostačuje, subjekt aukcie je povinný úverový limit zvýšiť.

Je zodpovednosťou subjektu aukcie zabezpečiť úverový limit s postačujúcou sumou s cieľom predísť vylúčeniu jeho ponúk v dôsledku nezabezpečenia požiadaviek týkajúcich sa platobnej schopnosti.

Okolnosti, za ktorých je Aukčný úrad oprávnený uplatniť nástroje riadenia rizika, sú uvedené v časti 9.

Časť 4
Algoritmus regionálnych koordinovaných aukcií a určenie aukčnej ceny

Článok 4.1

Technické profily v regióne

Technický profil ID	Popis technického profilu
A	PSE-O – (ČEPS + SEPS, a.s. + VET)
B	VE-T – (ČEPS + PSE-O)
C	ČEPS – PSE-O
F	ČEPS – TPS
H	PSE-O – SEPS, a.s.

Článok 4.2

Obchodné profily v regióne

Obchodné profily medzi TSO (riadiace oblasti) v regióne, ktoré sú obsiahnuté v koordinovanom procese prideľovania, sú nasledovné

- ČEPS – TPS
- ČEPS – PSE-O
- ČEPS – VE-T
- PSE-O – VE-T
- PSE-O – SEPS, a.s.

Rezervácia kapacity na obchodných profiloch uvedených vyššie je výsledkom procesu aukcie založeného na jednotlivých cenách ponúk pre vybrané obchodné profily a smery. Tento proces zohľadňuje ponúknuté kapacity na všetkých technických profiloch uvedených vyššie.

Článok 4.3

Algoritmus

Aukčný úrad usporadúva všetky aukčné ponuky, ktoré dostane, v zostupnom poradí podľa jednotlivých cien ponuky (poradie podľa výhodnosti), nezávisle od obchodného profilu a smeru, ktorého sa jednotlivé ponuky týkajú.

Jednotlivé ponuky sú v poradí uvedenom vyššie (t.j. začínajúc s ponukou s najvyššou cenou ponuky) priraďované k príslušným obchodným profilom a smerom. Pri priraďovaní Aukčný úrad skontroluje plnenie nasledovných podmienok (limity technických profilov). Tieto podmienky sú stanovené na základe technických obmedzení v prenosových sústavách.

Obmedzenia na technických profiloch

$X_{1PV} + X_{2PC} + X_{4PS} \leq A_{out}$ $X_{1PV} + X_{2PC} + X_{4PS} \leq A_{in}$

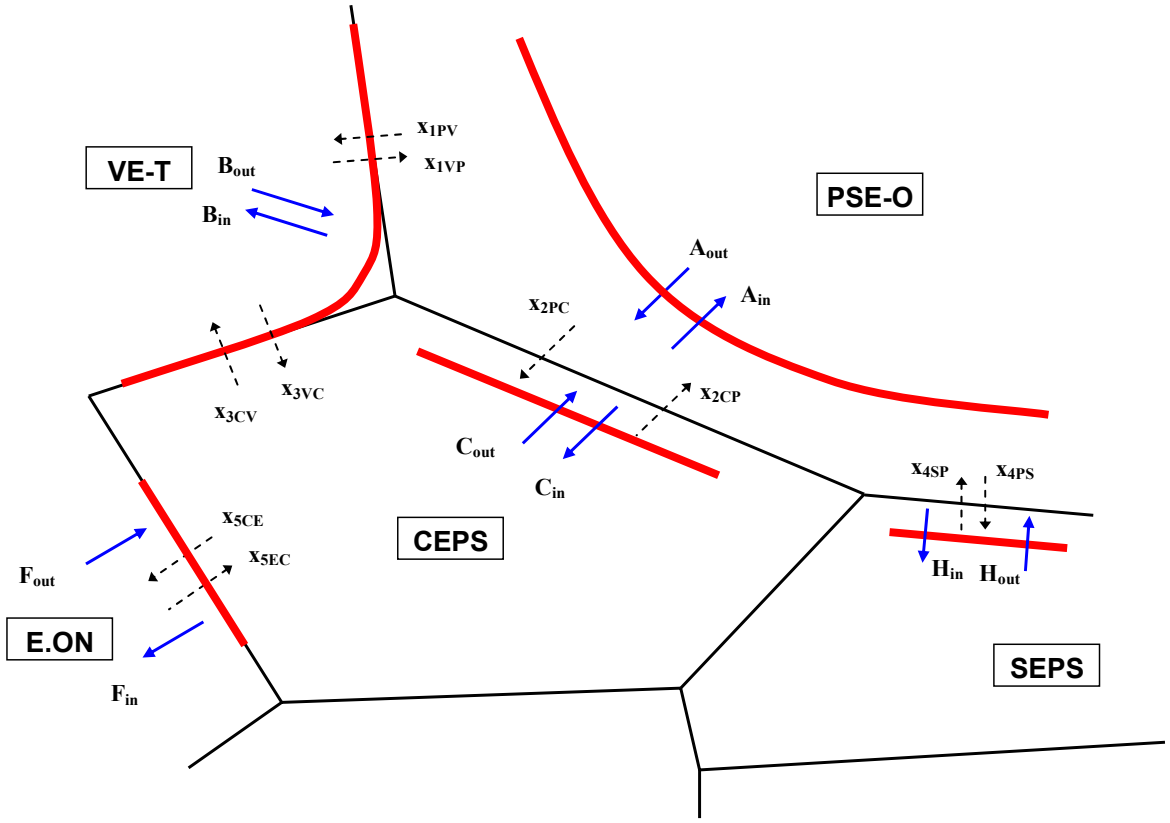
$X_{1VP} + X_{3VC} + \leq B_{out}$ $X_{1VP} + X_{3VC} \leq B_{in}$

$X_{2CP} \leq C_{out}$ $X_{2CP} \leq C_{in}$

$X_{5ES} \leq F_{out}$ $X_{5CE} \leq F_{in}$

$X_{4SP} \leq H_{out}$ $X_{4PS} \leq H_{in}$

Obrázok:



Ak zohľadnená ponuka spolu s už prijatými ponukami neprevyšuje limity na technických profiloch, Aukčný úrad ju prijme a požadovaná kapacita bude účastníkovi aukcie pridelená.

Ak zohľadnená ponuka spolu s už prijatými ponukami prevyšuje limit na jednom alebo viacerých technických profiloch

- Uvažovanú ponuku aukčný úrad neprijme a bude zamietnutá s uvedením, že technický limit(-y) boli prekročené.

  Výnimkou je denná aukcia, keď účastník aukcie má možnosť určiť deliteľnosť sumy ponuky. Ak je v dennej aukcii uvažovaná ponuka označená ako deliteľná, uvažovaná ponuka bude prijatá so zníženou sumou ponuky do výšky ponúknutej kapacity.

- Pridelenie kapacity na obchodných profiloch a smeroch obmedzené daným limitom je v tomto okamihu ukončené.

- Aukčná cena sa určí na základe limitu(-ov) prekročených na technických profiloch.

Ak je v poradí podľa výhodnosti jedna alebo viac ponúk s rovnakou cenou ponuky a suma všetkých týchto ponúk spolu s už prijatými ponukami prevyšuje limit na rovnakom technickom profile (hraničné ponuky), bude sa postupovať nasledovne:

- Hraničné ponuky sú prijaté v poradí ich jednotlivých „časových známok“ podľa princípu „prvá príde, prvá obslúžená“. Každá predložená úprava ponúk má však za následok stratu priority skôr predloženého súboru ponúk (ktoré sa upravovali). Po predložení platnej úpravy je upravenému súboru ponúk priradená nová „časová známka“.

Určenie aukčnej ceny

Ak sa neprekročia limity na technických profiloch súvisiacich s daným obchodným profilom a smerom, potom sa aukčná cena pre daný obchodný profil a smer rovná nule.

Ak jedna z doručených ponúk prekračuje limit na jednom alebo viacerých technických profiloch, pre určenie aukčnej ceny sa uplatnia nasledovné pravidlá

a) ak je prekročený iba jeden limit na technických profiloch

i. Aukčná cena zatiaľ nebola stanovená na žiadnom z limitovaných profilov,

Aukčná cena je rovnaká pre všetky limitované profily a rovná sa najnižšej cene ponuky všetkých ponúk prijatých na limitovaných profiloch, t.j. cene poslednej prijatej ponuky na limitovaných profiloch.

ii. Aukčná cena už bola stanovená na niektorých z limitovaných profilov – inými určenými limitmi na technických profiloch, ktoré boli predtým prekročené,

Na limitovaných profiloch, na ktorých nebola stanovená aukčná cena, je aukčná cena rovnaká a rovná sa najnižšej cene ponuky zo všetkých ponúk prijatých na limitovaných profiloch, t.j. cene poslednej prijatej ponuky na limitovaných profiloch.

b) Simultánne sú prekročené dva alebo viac limitov na technických profiloch

Aukčná cena na limitovaných profiloch bude určená na základe všetkých prekročených limitov. Aukčná cena je určená postupom popísaným v bode a) vyššie, vždy zohľadňujúc iba jeden z limitov na technických profiloch.

Následne má tento postup dva alebo viac predbežných aukčných cien pre daný obchodný profil a smer stanovený dvoma alebo viacerými prekročenými limitmi. Aukčná cena je určená najskôr postupom popísaným v bode a) vyššie na základe prekročeného limitu na technickom profile, ktorému zodpovedá najvyššia z predbežných aukčných cien a potom na základe ostatných prekročených limitov na technických profiloch (poradie hodnotenia je v takomto prípade dané poradím predbežných aukčných cien pre daný obchodný profil a smer podľa výhodnosti).

Účastník aukcie je povinný zaplatiť aukčnú cenu určenú pre obchodný profil a smer pre každý MW prísľubu kapacity v zmysle časti 9 tohto dokumentu. Pozri tiež prílohu 7.

Článok 4.4

Súvisiace ponuky

Každý účastník aukcie je oprávnený spojiť svoje ponuky – vytvoriť skupinu ponúk pre rezervovanie kapacity na viacerých ako na jednom obchodnom profile, alebo v prípade dennej aukcie, pre viac ako jednu hodinu. Súvisiace ponuky znamenajú, že v prípade, ak sú všetky ponuky v skupine – súvisiace ponuky – úspešné, účastník aukcie získa prísľub kapacity podľa Aukčných pravidiel. Aukcia je najskôr vypočítaná vrátane všetkých súvisiacich ponúk. Ak by najmenej jedna ponuka v skupine súvisiacich ponúk nebola úspešná, všetky súvisiace ponuky v skupine budú vylúčené a nebudú zahrnuté do hodnotených ponúk. Hodnotenie podľa článku 4.3 prebehne znova bez takýchto vylúčených súvisiacich ponúk.

a) Mesačná alebo ročná aukcia – po predbežných hodnoteniach vyplývajúcich z potreby vylúčiť ponuky účastníkov aukcie zastupujúce subjekty aukcie s nedostatočnou úrovňou nepoužitého úverového limitu (pozri článok 6.2 a článok 7.2) budú všetky súvisiace ponuky (skupiny ponúk) všetkých účastníkov aukcie, ktoré by mali byť vylúčené podľa pravidiel definovaných v prvom odseku článku 4.4 vylúčené a nebudú zahrnuté do ostatných hodnotených ponúk. Následne sa dostatočnosť úrovne nepoužitého úverového limitu opätovne skontroluje postupom určeným v článku 6.2 a článku 7.2. Následne opätovne prebehne hodnotenie ponúk podľa pravidiel ustanovených v článku 4.3.

b) Denná aukcia – po prvom hodnotení predbežných ponúk podľa pravidiel ustanovených v článku 4.3 budú všetky súvisiace ponuky (skupiny ponúk) všetkých účastníkov aukcie, ktoré by mali byť vylúčené podľa pravidiel definovaných v odseku 1 článku 4.4, vylúčené a nebudú zahrnuté do hodnotených ponúk. Následne opätovne prebehne hodnotenie ponúk podľa pravidiel uvedených v článku 4.3.

Účastníci aukcie môžu použiť súvisiace ponuky napr. v ročnej/mesačnej/dennej aukcii na zabezpečenie rezervovania kapacity na viacerých obchodných profiloch v rovnakej sume alebo v denných aukciách na zabezpečenie rezervácie kapacity nielen na jednu hodinu ale na skupinu hodín (napr. špička, základ, atď.). Pozri tiež prílohu 7.

Časť 5
Aukčný e-portál

Článok 5.1

Všeobecné podmienky

Aukčný úrad bude organizovať a vykoná koordinovanú aukciu ročnej, mesačnej a dennej disponibilnej kapacity elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu.

Aukčný úrad poskytne užívateľom dokumentáciu o aukčnom e-portáli a prevádzkové pokyny týkajúce sa použitia aukčného e-portálu a užívateľskej podpory.

Aukčný úrad si vyhradzuje právo operatívne zmeniť režim obchodného dňa, ako sú uzatváracie časy, v odôvodnených prípadoch, predovšetkým keď vzniknú nasledovné technické problémy:

všeobecné zlyhanie internetu, zlyhanie všetkých internetových prepojení aukčného e-portálu, alebo zlyhanie aukčného e-portálu (servery, databáza alebo chyba aplikácie aukčného e-portálu).

Všetci užívatelia aukčného e-portálu budú bez zbytočného omeškania informovaní o aktuálnej prevádzkovej situácii.

Všetky časové údaje špecifikované v súvislosti aukčnými pravidlami – najmä termíny pre prenos údajov, vyhodnotenie výsledkov, atď. – sú v čase systému aukčného e-portálu. Čas systému je k dispozícii v prostredí užívateľského účtu.

Prijatie údajov bude platné iba vtedy, ak boli údaje prijaté serverom aukčného e-portálu v termíne a ak aukčný e-portál prijatie potvrdil. Po termíne bude prijatie údajov zamietnuté v dôsledku uplynutia termínu.

Za účelom účasti v procese aukcie budú aukčnému e-portálu predložené ponuky. Už predložené ponuky môže účastník aukcie zmeniť pred termínom na doručenie.

Každá zmena predložených ponúk sa považuje za prehlásenie o odstúpení od už predložených ponúk a za predloženie nového súboru ponúk. Okrem toho má zmena ponúk za následok stratu časovej priority pôvodného súboru ponúk (ktorý sa menil). Zmenenému súboru ponúk sa po predložení platnej modifikácie priradí nová „časová známka“.

Po vložení/upravení ponúk dostáva účastník aukcie potvrdenie. V prípade chyby vo vložení alebo zmene ponúk budú ponuky odmietnuté a účastník aukcie bude informovaný o dôvode(och) pre odmietnutie správou v aukčnom e-portáli. Posledná prijatá a potvrdená zmena ponúk bude pre účastníka aukcie záväzná.

Potvrdenie prijatia ponúk v aukčnom e-portáli je rozhodujúcim kritériom pri plnení časového limitu. Účastník aukcie zodpovedá za dokumentovanie včasnosti dodania ponúk a/alebo ich zmeny Aukčnému úradu.

Ponuky, ktoré neplnia niektorú z požiadaviek uvedených v Aukčných pravidlách, budú vylúčené a nebudú zahrnuté k ostatným hodnoteným ponukám.

Pokiaľ v žiadnom konkrétnom prípade nie je stanovené inak, užívatelia môžu zaslať údaje do (alebo získať údaje z) aukčného e-portálu dvoma spôsobmi:

- prostredníctvom elektronického formulára (html),
- prostredníctvom XML súboru.

Pre automatickú komunikáciu s aukčným e-portálom je k dispozícii norma webových služieb.

Článok 5.2

Prístup k aukčnému e-portálu

Od každého užívateľa sa vyžaduje, aby pre účely prístupu do aukčného e-portálu a vykonávanie obchodných transakcií prostredníctvom aukčného e-portálu používal iba elektronické podpisy

a certifikáty, ktoré spĺňajú požiadavky uvedené v prílohe 11 a/alebo prílohe 16 Aukčných pravidiel.

Po registrácii účastníka aukcie (pozri časť 3), môžu byť v aukčnom e-portáli vytvorené jeho užívateľské účty. Účastník aukcie predloží Aukčnému úradu pre vytvorenie/zmenu užívateľských účtov všetkých svojich užívateľov (pozri prílohu 10) kompletne vyplnený formulár. Všetky časti formulára musia obsahovať kompletné a pravdivé informácie. Na registráciu užívateľ zároveň predloží na e-mailovú adresu prevádzkovateľov aukčného e-portálu (pozri prílohu 2) elektronicky podpísaný e-mail obsahujúci identifikáciu aukčného subjektu, účastníka aukcie, užívateľa a informáciu o účeloch použitia certifikátu osôb, ktorými je e-mail podpísaný (pri vstupe do aukčného e-portálu alebo pri vykonávaní obchodných transakcií prostredníctvom aukčného e-portálu alebo oboje). Aukčný úrad vykoná nastavenie užívateľského účtu alebo zmenu užívateľského účtu do 3 pracovných dní po doručení žiadosti.

Každý nový užívateľ alebo starý užívateľ so zmeneným užívateľským účtom je informovaný o nastavení/zmene jeho užívateľského účtu e-mailom, na kontaktnej adrese uvedenej v jeho žiadosti. E-mail bude zahŕňať vstupný kľúč obsahujúci užívateľské meno (login) a nové heslo v prípade nastavenia nového užívateľského účtu. Užívateľ bude s informáciami nakladať ako s osobnými a dôvernými a bude zodpovedať za priame alebo nepriame škody v dôsledku neoprávneného zverejnenia takýchto informácií. Aukčný úrad nebude zodpovedať za žiadne neoprávnené použitie kľúča v prípade, ak bolo použité užívateľské meno a heslo.

Aukčný úrad bude oprávnený preveriť informácie uvedené vo formulári a nevytvoriť užívateľský účet v prípade, ak sa zistí rozdiel v uvedených skutočnostiach alebo podozrenie na rozdiel v uvedených skutočnostiach. Aukčný úrad bude oprávnený zabrániť užívateľovi vo vstupe do aukčného e-portálu v prípade, ak zistí nezrovnalosti v skutočnostiach, ako sú okrem iného: informácie o užívateľovi, certifikáte alebo uplynutí doby platnosti certifikátu alebo v prípade zistenia, že zmluva nie je účinná.

Každý účastník aukcie vstupujúci do aukčného e-portálu menuje najmenej jedného zo svojich zástupcov za miestneho administrátora so zvláštnymi právami zmeniť užívateľské práva alebo práva iných užívateľov rovnakého účastníka aukcie.

Užívateľ aukčného e-portálu vykoná obchodné transakcie a konfigurácie svojho užívateľského účtu v prostredí užívateľského účtu.

Prostredie užívateľského účtu zahŕňa predovšetkým

- informácie o čase aukčného e-portálu,
- správy Aukčného úradu (napr. potvrdenie o vykonaných operáciách),
- súbor príkazov pre vykonanie operácií.

Článok 5.3

Vývesná tabuľa

Vývesná tabuľa je dodatočnou funkciou aukčného e-portálu, ktorá užívateľovi zodpovedajúceho účastníka aukcie umožňuje informovať všetkých ostatných užívateľov o zámere nakúpiť/predať pridelenú kapacitu.

Vývesná tabuľa je iba nástrojom na zverejnenie oznámenia. Medzi funkciou vývesnej tabule a ostatnými funkciami aukčného e-portálu nie je žiadna spojitosť (okrem identity účastníka aukcie), preto:

- oznámenie a/alebo každá informácia zverejnená užívateľom účastníka aukcie (napr. ponuka kapacity) nemusí zodpovedať skutočným údajom (napr. so štádiom prideľovanej kapacity účastníka aukcie ponúkajúceho kapacitu) – Aukčný úrad nezabezpečuje žiaden kontrolný proces;
- vývesná tabuľa nenahrádza modul aukčného e-portálu pre „prevody“ alebo postup popísaný v časti 11. Každý prerokovávaný prevod kapacity (s alebo bez použitia vývesnej tabule) je platný iba vtedy, ak ho prevodca oznámil Aukčnému úradu a príjemca potvrdil v zmysle časti 11 Aukčných pravidiel.

<u>Oznámenie obsahuje nasledovné informácie</u>

- dátum zverejnenia
- dátum od (platnosť oznámenia)
- dátum do (platnosť oznámenia)
- obchodný profil a smer
- objem kapacity
- identifikácia účastníka aukcie
- typ oznámenia (nákup/predaj/všeobecne)
- priestor pre poznámku (pre ďalší text napr. kontaktné tel. číslo, e-mail)

Funkčnosť je k dispozícii iba cez webové formuláre (v rámci aukčného e-portálu), preto sa zodpovedajúci tok údajov nemôže vymieňať prostredníctvom webových služieb ani s použitím klientskej aplikácie.

Aukčný úrad nemôže zodpovedať ani za obsah oznámení zverejnených na vývesnej tabuli užívateľmi, ani za rozhodnutia účastníkov trhu, právne akty a ich dopady vyplývajúce z použitia takýchto oznámení.

Aukčný úrad si vyhradzuje právo vymazať

- každé oznámenie, ktoré nie je relevantné pre účel vývesnej tabule,
- vulgarizmy alebo slovné spojenia urážajúce iného užívateľa/-ov a/alebo inú osobu/-y

Rozhodnutia vymazať oznámenie môžu byť založené na všeobecne prijatých etických normách.

Časť 6
Špecifické pravidlá pre ročnú aukciu

Špecifické pravidlá pre ročnú aukciu organizovanú elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu ustanovené v tejto časti môžu by v prípade technických problémov s elektronickým riešením určeným Aukčným úradom nahradené alternatívnymi pravidlami uvedenými v prílohe 9. Informácia o použití alternatívneho postupu ročnej aukcie podľa prílohy 9 môže byť zverejnená do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom, na ktorý spadá termín 2Y (pozri prílohu 3). Informácia bude zverejnená na web stránke Aukčného úradu (www.central-ao.com). Okrem toho Aukčný úrad oznámi použitie alternatívneho postupu ročnej aukcie všetkým účastníkom aukcie správou v aukčnom e-portáli alebo e-mailom.

Článok 6.1

Ponuky pre rezervovanie kapacity v ročnej aukcii

Aukčný úrad zorganizuje a vykoná koordinovanú aukciu ročnej disponibilnej kapacity elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu.

Ročná aukcia sa uskutoční v termínoch podľa prílohy 3.

Každá ponuka predložená v ročnej aukcii musí obsahovať nasledovné jednoznačné a čitateľné špecifikácie

a) Identifikácia užívateľa.

b) Špecifikácia obchodného profilu a smeru prenosu.

c) Rok, na ktorý sa ponuka vzťahuje.

d) Ponuky s nasledovnými špecifikáciami:

   i. Suma kapacity, ktorá sa má prideliť, v MW bez desatín;

      minimálna suma jednotlivej ponuky je 1 MW;

      maximálna suma jednotlivej ponuky sa rovná ponúknutej kapacite pre technický profil(-y), ktorý zahŕňa daný obchodný profil a zároveň nepresahuje 50 MW.

   ii. Cena ponuky v EUR/MW s maximálne dvoma desatinnými miestami. Cena ponuky sa musí rovnať alebo musí byť vyššia ako nula. Cena ponuky každých dvoch ponúk uvedených na jednom ponukovom liste nesmie byť rovnaká.

Každý účastník aukcie dodá svoje ponuky do aukčného e-portálu v termíne 2Y pre ročnú aukciu (termíny sú uvedené v prílohe 3), okrem prípadov zmeny času uzavretia v zmysle zmeny režimu obchodného dňa (pozri článok 5.1).

Článok 6.2

Proces aukcie

Všetky ponuky, ktoré spĺňajú vyššie uvedené požiadavky budú zhodnotené a určí sa predbežná aukčná cena podľa pravidiel uvedených v časti 4.

Pre každý subjekt aukcie bude zostávajúca zodpovednosť daná predbežným výsledkom aukcie (predbežná cena aukcie a predbežné prísľuby kapacity) porovnaná s nepoužitým úverovým limitom subjektu aukcie. Ak 1/12 zostávajúcej zodpovednosti pre ročnú aukciu zaokrúhlená na dve desatinné miesta prevyšuje nevyužitý úverový limit aukčného subjektu, všetky ponuky účastníka aukcie týkajúce sa subjektu aukcie budú vylúčené a nebudú zahrnuté k hodnoteným ponukám.

Postup určený v predchádzajúcom odseku sa zopakuje, ak 1/12 zostávajúcej zodpovednosti ktoréhokoľvek z aukčných subjektov ročnej aukcie zaokrúhlená na dve desatinné miesta prevyšuje nepoužitý úverový limit subjektu aukcie.

Po vylúčení všetkých ponúk účastníkov aukcie všetkých subjektov aukcie v dôsledku nedostatočnej úrovne nevyužitého úverového limitu a po prehodnotení predbežného výsledku aukcie podľa článku 4.3 sa všetky súvisiace ponuky účastníkov aukcie zhodnotia podľa článku 4.4.

V prípade, ak neexistujú žiadne nové uznané technické obmedzenia kapacity, bude každá zostávajúca kapacita v ročných aukciách ponúknutá v mesačných a/alebo denných aukciách.

Článok 6.3

Oznámenie výsledkov aukcie

Aukčný úrad zverejňuje výsledky ročnej aukcie na web stránke Aukčného úradu (www.central-ao.com) pre každý obchodný profil a smer v termíne 3Y. Termíny sú špecifikované v prílohe 3.

- celkový prísľub kapacity
- celková požadovaná kapacita
- aukčná cena
- počet účastníkov aukcie v aukcii
- počet ponúk umiestnených v aukcii
- cenové krivky.

Každý účastník aukcie v konkrétnej aukcii navštívi aukčný e-portál po zverejnení výsledkov na web stránke Aukčného úradu (www.central-ao.com). Nasledovné údaje sú k dispozícii do 18:00 hod. v deň, na ktorý spadá termín 3Y – okrem zmeny tohto času v zmysle zmeny režimu obchodného dňa (pozri článok 5.1) – pre účastníka aukcie v aukčnom e-portáli – pre ponuky predložené v konkrétnej aukcii účastníkom aukcie a zhodnotené.

- Obdobie rezervácie.
- Špecifikácia obchodného profilu a smeru.

- Prísľub kapacity pre účastníka aukcie pre obdobie rezervácie v MW.
- Subobdobie(-ia) rezervácie.
- Prísľub kapacity pre účastníka aukcie v MW v subobdobí(-iach) rezervácie
- Aukčná cena v EUR/MW.
- Platba za rezerváciu prísľubu kapacity v EUR zaokrúhlená na dve desatinné miesta.

Časť 7
Špecifické pravidlá pre mesačnú aukciu

Špecifické pravidlá pre mesačnú aukciu organizovanú elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu ustanovené v tejto časti môžu byť v prípade technických problémov s elektronickým riešením určeným Aukčným úradom nahradené alternatívnymi pravidlami uvedenými v prílohe 9. Informácia o použití alternatívneho postupu mesačnej aukcie podľa prílohy 9 môže byť zverejnená do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom, na ktorý spadá termín 2M (pozri prílohu 3). Informácia bude zverejnená na web stránke Aukčného úradu (www.central-ao.com). Okrem toho Aukčný úrad oznámi použitie alternatívneho postupu mesačnej aukcie všetkým účastníkom aukcie správou v aukčnom e-portáli a e-mailom.

Článok 7.1

Ponuky na rezervovanie kapacity v mesačnej aukcii

Aukčný úrad zorganizuje a vykoná koordinovanú aukciu mesačnej disponibilnej kapacity elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu.

Mesačné aukcie sa vykonajú v dátumoch podľa prílohy 3.

Každá ponuka predložená v mesačnej aukcii musí obsahovať nasledovné jednoznačné a čitateľné špecifikácie

a) Identifikácia užívateľa.

b) Špecifikácia obchodného profilu a smeru prenosu.

c) Mesiac, na ktorý sa ponuka vzťahuje.

d) Ponuky s nasledovnými špecifikáciami:

   i. Suma kapacity, ktorá sa má prideliť, v MW bez desatín;

      minimálna suma jednotlivej ponuky je 1 MW;

      maximálna suma jednotlivej ponuky sa rovná ponúknutej kapacite pre technický profil(-y), ktorá zároveň nepresahuje 50 MW.

ii. Cena ponuky v EUR/MW s maximálne dvoma desatinnými miestami. Cena ponuky sa musí rovnať alebo musí byť vyššia ako nula. Cena ponuky každých dvoch ponúk uvedených na jednom ponukovom liste nesmie byť rovnaká.

Každý účastník aukcie predloží svoje ponuky v aukčnom e-portáli do termínu 2M pre mesačnú aukciu (termíny sú uvedené v prílohe 3), okrem prípadov zmeny času uzavretia v zmysle zmeny režimu obchodného dňa (pozri článok 5.1).

Článok 7.2
Proces aukcie

Všetky ponuky, ktoré spĺňajú vyššie uvedené požiadavky, budú zhodnotené a predbežná aukčná cena sa určí podľa pravidiel uvedených v časti 4.
Pre každý subjekt aukcie sa zostávajúca zodpovednosť daná predbežným výsledkom aukcie (predbežná cena aukcie a predbežné prísľuby kapacity) porovná s nepoužitým úverovým limitom subjektu aukcie. Ak zostávajúca zodpovednosť subjektu aukcie pre mesačnú aukciu zaokrúhlená na dve desatinné miesta prevyšuje nevyužitý úverový limit aukčného subjektu, všetky ponuky účastníka aukcie týkajúce sa subjektu aukcie budú vylúčené a nebudú zahrnuté k hodnoteným ponukám.
Postup určený v predchádzajúcom odseku sa zopakuje, ak zostávajúca zodpovednosť ktoréhokoľvek z aukčných subjektov pre mesačnú aukciu zaokrúhlená na dve desatinné miesta prevyšuje nepoužitý úverový limit subjektu aukcie.
Po vylúčení všetkých ponúk účastníkov aukcie všetkých subjektov aukcie v dôsledku nedostatočnej úrovne nevyužitého úverového limitu a po prehodnotení predbežného výsledku aukcie podľa článku 4.3 sa všetky súvisiace ponuky všetkých účastníkov aukcie zhodnotia podľa článku 4.4.
V prípade, ak neexistujú žiadne nové uznané technické obmedzenia kapacity, bude každá zostávajúca kapacita v mesačných aukciách ponúknutá v denných aukciách.

Článok 7.3
Oznámenie výsledkov aukcie

Aukčný úrad zverejňuje výsledky mesačnej aukcie na web stránke Aukčného úradu (www.central-ao.com) pre každý obchodný profil a smer v termíne 3M. Termíny sú uvedené v prílohe 3.

- Celkový prísľub kapacity
- Celková požadovaná kapacita
- Aukčná cena

- Počet účastníkov aukcie v aukcii
- Počet ponúk umiestnených v aukcii
- Cenové krivky.

Každý účastník aukcie v konkrétnej aukcii navštívi aukčný e-portál po zverejnení výsledkov na web stránke Aukčného úradu (www.central-ao.com). Nasledovné údaje sú k dispozícii do 15:00 hod. v deň, na ktorý spadá termín 3M – okrem zmeny tohto času v zmysle zmeny režimu obchodného dňa (pozri článok 5.1) – pre účastníka aukcie v aukčnom e-portáli – pre ponuky predložené v konkrétnej aukcii účastníkom aukcie a zhodnotené.

- Obdobie rezervácie.
- Špecifikácia obchodného profilu a smeru.
- Prísľub kapacity pre účastníka aukcie pre obdobie rezervácie v MW.
- Subobdobie(-ia) rezervácie.
- Prísľub kapacity pre účastníka aukcie v MW v subobdobí(-iach) rezervácie.
- Aukčná cena v EUR/MW.
- Platba za rezerváciu prísľubu kapacity v EUR zaokrúhlená na dve desatinné miesta.

Časť 8
Špecifické pravidlá pre dennú aukciu

Aukčný úrad zorganizuje a vykoná koordinovanú aukciu dennej disponibilnej kapacity elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu.
Denné aukcie sa budú konať denne (pondelok – nedeľa).

Článok 8.1
Ponuky pre rezervovanie kapacity v dennej aukcii
Každá ponuka predložená v dennej aukcii musí obsahovať nasledovné jednoznačné a čitateľné špecifikácie

a) Identifikácia užívateľa.
b) Špecifikácia obchodného profilu a smeru prenosu.
c) Deň, na ktorý sa ponuka vzťahuje.
d) Pre každú hodinu dňa, ponuky s nasledovnými špecifikáciami:
   i. Suma kapacity, ktorá sa má prideliť, v MW bez desatín;
      minimálna suma jednotlivej ponuky je 1 MW,

maximálny suma jednotlivej ponuky sa v každej hodine rovná ponúknutej kapacite pre technický profil(-y), ktorý zahŕňa daný obchodný profil a zároveň nepresahuje 50 MW.

ii. Cena ponuky v EUR/MW s maximálne dvoma desatinnými miestami. Cena ponuky sa musí rovnať alebo musí byť vyššia ako nula.

e) Nepovinné označenie rozdeliteľnosti alebo nerozdeliteľnosti požadovanej kapacity.

Iba účastníci aukcie spĺňajúci predpoklady pre použitie kapacity na danom obchodnom profile (pozri časť 10) sa môžu zúčastniť dennej aukcie na tomto obchodnom profile.
Každý účastník aukcie dodá svoje ponuky v období začínajúcom zverejnením ponúknutej kapacity do 9:45 hod. v aukčnom e-portáli, okrem prípadov zmeny času uzavretia v zmysle zmeny režimu obchodného dňa (pozri článok 5.1).

Článok 8.2

Proces aukcie

V prípade, ak ponúknuté kapacity v dennej aukcii nemôžu byť zverejnené do 9:45 hod. v dôsledku operatívnej zmeny (pozri článok 5.1), denná aukcia pre tento deň a dotknuté technické profily/obchodné profily sa nebude organizovať a účastník trhu si nemôže nárokovať žiadnu kompenzáciu.
Všetci užívatelia aukčného e-portálu budú bez zbytočného omeškania informovaní o aktuálnej prevádzkovej situácii.
Ak sú aukčný e-portál a/alebo web stránka http://www.central.ao.com prerušené a/alebo pozastavené pred zverejnením ponúknutých kapacít pre dennú aukciu, denná aukcia sa nebude organizovať. Aukčný úrad vyvinie komerčne primerané úsilie na to, aby sa vyhol prípadom, keď sa denná aukcia neorganizuje alebo je zrušená.
Každému súboru ponúk doručených do aukčného e-portálu elektronický systém automaticky pridelí číslo. Toto číslo je súčasťou potvrdenia o prijatí a pri komunikácii s Aukčným úradom sa musí vždy použiť na určenie súboru ponúk.
Ponuky, ktoré účastníci aukcie predstavujúci jeden aukčný subjekt predložia v dennej aukcii, sa prijímajú oddelene v poradí dodania na základe času dodania, až do úrovne nevyužitého úverového limitu. Každý súbor ponúk doručených do aukčného e-portálu v jednom súbore údajov prevyšujúci nevyužitý úverový limit subjektu aukcie bude vylúčený a nebude zahrnutý k ponukám hodnoteným v dotknutej dennej aukcii.
Ponuky, ktoré nespĺňajú niektorú z požiadaviek uvedených v Aukčných pravidlách budú vylúčené a nebudú zahrnuté k hodnoteným ponukám. Ponuky sa hodnotia podľa článku 4.3 a následne sa súvisiace ponuky hodnotia podľa článku 4.4.
Všetky ponuky, ktoré spĺňajú vyššie uvedené požiadavky, sa budú hodnotiť a aukčná cena sa určí podľa pravidiel uvedených v časti 4.

Článok 8.3

Výsledky aukcie

Aukčný úrad bude zverejňovať iba agregované výsledky postupu dennej aukcie denne o 10:00 hod. – s výnimkou zmeny času uzatvárania v zmysle zmeny režimu obchodného dňa (pozri článok 5.1). Uvedené sa uskutoční prostredníctvom aukčného e-portálu a na web stránke Aukčného úradu www.central-ao.com.

- Dátum a obdobie rezervácie.
- Špecifikácia obchodného profilu a smeru.
- Suma kapacity požadovanej účastníkmi aukcie pre každú hodinu v MW.
- Suma kapacity pridelenej účastníkom aukcie pre každú hodinu v MW.
- Aukčná cena pre každú hodinu v EUR/MW.

Každý účastník aukcie zúčastňujúci sa konkrétnej aukcie navštívi aukčný e-portál po 10:00 hod. v deň príslušnej aukcie. Nasledujúce údaje sú k dispozícii po 10:00 hod. – okrem zmeny času uzavretia v zmysle zmeny režimu obchodného dňa (pozri článok 5.1) – pre účastníka aukcie v aukčnom e-portáli – pre každý obchodný profil a smer, v ktorom boli ponuky hodnotené.

- Dátum a obdobie rezervácie.
- Špecifikácia obchodného profilu a smeru.
- Kapacita pridelená účastníkovi aukcie pre každú hodinu v MW.
- Aukčná cena pre každú hodinu v EUR/MW.

Ak výsledky dennej aukcie nie sú zverejnené do 10:15 hod. v dôsledku prevádzkovej zmeny (pozri článok 5.1), denná aukcia pre tento deň a pre dotknuté technické profily/obchodné profily bude zrušená; a účastník trhu si nemôže nárokovať žiadnu kompenzáciu.

Všetci relevantní užívatelia systému aukčného e-portálu budú bez zbytočného omeškania informovaní o prerušení a/alebo pozastavení systému aukčného e-portálu.

Časť 9
Platba

Článok 9.1

Všeobecné ustanovenia

Dátum platby alebo vyrovnania platby je dátumom, kedy je daná suma pripísaná na účet Aukčného úradu.

Faktúry musia byť uhradené najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatku a bez zrážky. Subjekt aukcie nebude oprávnený vyrovnať žiadnu sumu alebo zadržať dlhy vyplývajúce v súvislosti so záväzkami vyplývajúcimi z aukcie, oproti žiadnym nárokom Aukčného úradu, bez

ohľadu na to, či vyplývajú z aukcie alebo nie. Bez ohľadu na uvedené, právo na vyrovnanie nie je vylúčené v prípade právne záväzných súdnych rozhodnutí.

Aukčný úrad vyfakturuje subjektu aukcie splatné sumy vyplývajúce z prísľubu kapacity všetkým účastníkom aukcie registrovaným v Aukčnom úrade subjektom aukcie, zaokrúhlené na dve desatinné miesta. Aukčný úrad upraví splatné sumy v prípade nárastov alebo poklesov alebo zavedenia alebo zrušenia daní, poplatkov alebo v prípade iných porovnateľných situácií.

Pôvodné faktúry sa posielajú dotknutému subjektu aukcie poštou. Kópie faktúr sa posielajú faxom, najneskôr jeden pracovný deň po dátume vydania faktúry.

Všetky bankové poplatky spojené s platbami vyplývajúcimi z účasti v procese aukcie musí uhradiť subjekt aukcie.

V prípade omeškanej platby je Aukčný úrad oprávnený fakturovať úrokovú mieru zo splatnej sumy za každý začatý deň omeškania. Denný úrok z omeškania sa stanovuje pravidelne v prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca v roku ako fixná suma rovnajúca sa (3M EURIBOR +3) percentá/365.

Informáciu o prijatých platbách spracúva – zásadne – Aukčný úrad pre subjekt aukcie do 9:00 hod. v deň nasledujúci po dni platby.

Ak údaje o prijatých platbách nie sú spracované do 9:00 hod. v deň nasledujúci po dni platby z dôvodu napr. technických problémov Aukčného úradu, splatná suma sa pre účely uvoľnenia časti úverového limitu môže považovať za uhradenú.

Na základe informácií o platbách vyrovnaných subjektom aukcie sa uvoľní použitá časť úverového limitu subjektu aukcie (pozri článok 3.2).

Každá platba je identifikovaná identifikačným číslom platby, ktorým je číslo faktúry. Platby sa musia zhodovať so sumou dlhu (t.j. sumou označenou na príslušných vydaných faktúrach) cez identifikačné číslo platby uvedené ako číslo na faktúre a fakturovanú/uhradenú sumu. V prípade, ak sa suma platby a/alebo identifikačné číslo platby odlišuje od fakturovaných údajov, dlh sa považuje za neuhradený do jeho finálneho manuálneho zúčtovania. Termín spracovania do 9:00 hod. nie je v takomto prípade pre Aukčný úrad relevantný.

Relevantnou menou pre fakturovanie je EUR.

Predmetom faktúry je „rezervácia prenosových kapacít“ samostatne pre každý obchodný profil.

Vzhľadom na to, že podľa nemeckého práva sa jedná o „službu spojenú s prenosom vo vzťahu k prenosu elektriny medzi členskými štátmi EÚ“, uplatní sa nasledovný model DPH

- Model „mechanizmu reverznej tarifikácie“ – v prípade, ak subjekty aukcie oznámia registráciu DPH v členskom štáte EÚ (s výnimkou Nemecka). V tomto modeli musia subjekty aukcie poskytnúť Aukčnému úradu európske identifikačné číslo DPH a sú povinné zúčtovať DPH príslušnému národnému daňovému úradu.

- DPH je daná modelom nemeckého práva (v súčasnosti 19%) – v prípade, ak subjekty aukcie oznámia svoju registráciu DPH v Nemecku, Aukčný úrad bude fakturovať DPH k platbe a nemeckú DPH uvedie vo faktúre oddelene.
- V prípade, ak subjekty aukcie oznámia svoju registráciu DPH v štáte, ktorý nie je členským štátom EÚ, alebo neoznámia žiadnu registráciu DPH a
    - preukážu, že podľa miestnej legislatívy o DPH sa uplatňuje mechanizmus reverznej tarifikácie, subjekty aukcie sú povinné zúčtovať DPH príslušnému národnému daňovému úradu
    - CAO podlieha miestnej DPH podľa jurisdikcie subjektov aukcie, CAO vydá faktúru na základe týchto miestnych pravidiel pre DPH.

  V prípade, ak daňové úrady krajiny, v ktorej sú založené subjekty aukcie, určia miestnu DPH na úrovni Aukčného úradu, ktorá doposiaľ nebola vyfakturovaná, subjekt aukcie a Aukčný úrad sa dohodnú, že subjekt aukcie uhradí takúto dodatočnú miestnu DPH Aukčnému úradu na základe príslušnej upravenej faktúry, ktorú vystaví Aukčný úrad subjektu aukcie a v ktorej bude v samostatnej položke vyčíslená miestna DPH ako dodatočná suma k čistej sume faktúry. Okrem toho subjekt aukcie súhlasí s odškodnením Aukčného úradu za prípadné úroky vyčíslené daňovými úradmi vo vzťahu k dodatočnej DPH.

V prípade, ak nemecké daňové úrady určia nemeckú DPH na úrovni Aukčného úradu, zmluvné strany súhlasia, že subjekt aukcie uhradí takúto dodatočnú nemeckú DPH Aukčnému úradu na základe príslušnej upravenej faktúry, ktorú vystaví Aukčný úrad subjektu aukcie a v ktorej bude v samostatnej položke vyčíslená nemecká DPH ako dodatočná suma k čistej sume faktúry. Okrem toho subjekt aukcie súhlasí s odškodnením Aukčného úradu za prípadné úroky vyčíslené nemeckými daňovými úradmi vo vzťahu k dodatočnej DPH.

Každý subjekt aukcie je povinný poskytnúť Aukčnému úradu informácie pre potvrdenie, či má stálu prevádzku v Nemecku pre účely DPH alebo nie. Všetky zmeny v priebehu roka týkajúce sa stálej prevádzky alebo identifikačného čísla DPH sa bezodkladne oznámia Aukčnému úradu. Subjekt aukcie bude zodpovedať za sankcie, pokuty alebo poplatky, ktoré môžu nemecké finančné úrady uložiť Aukčnému úradu za nesprávne daňové spracovanie.

Článok 9.2

Platba za ročnú aukciu

Platba za pridelenie aukčnej kapacity pre príslušný obchodný profil bude mať formu faktúr v dvanástich rovnakých mesačných sumách/splátkach zaokrúhlených na dve desatinné miesta. Každá suma sa uhradí za nasledujúci mesiac vopred. Každá mesačná suma musí byť uhradená na základe faktúry vydanej Aukčným úradom.

Po platbe každej mesačnej sumy sa pridelí príslušná kapacita pre nasledovný kalendárny mesiac.
Mesačná faktúra sa vydá do termínu 4Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3). Dňom splatnosti faktúry bude termín 5Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3).
Subjekt aukcie je oprávnený požiadať Aukčný úrad po úspešnej ročnej aukcii o skoršiu faktúru kedykoľvek, avšak s ohľadom na čas potrebný na vybavenie.
Ak platba nie je vyrovnaná v termíne, Aukčný úrad upozorní subjekt aukcie v nasledujúci kalendárny deň faxom alebo e-mailom, že úhrada faktúry nebola pripísaná na účet Aukčného úradu.

Ak platba nie je prijatá do termínu 6Y pre príslušný mesiac (pozri Prílohu 3)

- Kapacita prisľúbená účastníkovi aukcie bude pridelená do nasledujúceho mesiaca v deň termínu 6Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3).
- Aukčný úrad okamžite uplatní bankovú záruku/depozit/dlžobný úpis, v prípade subjektu aukcie s bankovou zárukou/depozitom/dlžobným úpisom.
- Aukčný úrad oznámi subjektu aukcie, že sa uplatnila banková záruka/depozit/dlžobný úpis a že úverový limit sa musí zvýšiť tak, aby prísľub kapacity, ktorý účastník aukcie získal, zostal platný – v prípade aukčného subjektu s bankovou zárukou/depozitom/dlžobným úpisom. V prípade subjektu aukcie s ratingom zaháji Aukčný úrad konanie v zmysle článku 13.4.
- Účasť účastníkov aukcie registrovaných subjektom aukcie v aukciách bude pozastavená do dátumu vyrovnania všetkých splatných platieb subjektom aukcie.

V prípade, ak oneskorená platba vyplývajúca z ročnej aukcie nie je prijatá do termínu 6Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3) a/alebo ak sa do posledného pracovného dňa rovnakého mesiaca nezvýši úverový limit, Aukčný úrad nebude povinný prideliť kapacitu a účastník aukcie stráca prísľub kapacity získaný formou ročnej aukcie pre zostávajúce mesiace roka. Uvoľnená kapacita bude zahrnutá ku kapacitám ponúkaným v nasledujúcich aukciách.

Článok 9.3

Platba za mesačnú aukciu

Platba za pridelenie kapacít bude mať formu faktúry vydanej na mesačnú sumu. Každá suma sa musí uhradiť vopred. Každá suma sa musí uhradiť na základe faktúry vydanej Aukčným úradom.
Mesačná faktúra sa vydá do termínu 4M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3). Dátumom splatnosti faktúry bude termín 5M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3).
Ak platba nie je vyrovnaná v termíne splatnosti, Aukčný úrad upozorní subjekt aukcie v nasledujúci pracovný deň faxom alebo e-mailom, že úhrada faktúry nebola pripísaná na účet Aukčného úradu.

Ak platba nie je prijatá v termíne 6M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3)

- Kapacita prisľúbená účastníkovi aukcie bude pridelená v deň termínu 6Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3).
- Aukčný úrad okamžite uplatní bankovú záruku/depozit/dlžobný úpis, v prípade subjektu aukcie s bankovou zárukou/depozitom/dlžobným úpisom.
- Aukčný úrad oznámi subjektu aukcie, že sa uplatnila banková záruka/depozit/dlžobný úpis v prípade aukčného subjektu so zárukou/depozitom/dlžobným úpisom. V prípade subjektu aukcie s ratingom zaháji Aukčný úrad konanie v zmysle článku 13.4.
- Účasť účastníkov aukcie registrovaných subjektom aukcie v aukciách bude pozastavená do dátumu vyrovnania všetkých splatných platieb subjektom aukcie.

Článok 9.4

Platba za dennú aukciu

Platba za rezerváciu kapacít bude mať formu faktúry vydanej na mesačnú sumu. Suma sa uhradí za prechádzajúci mesiac. Suma sa musí uhradiť na základe faktúry vydanej Aukčným úradom.

Faktúra zahŕňa všetky platby za dennú aukciu a vydáva sa v termíne 1D pre príslušný mesiac (pozri prílohu 3). Dátumom splatnosti faktúry bude termín 2D pre príslušný mesiac (pozri Prílohu 3).

Ak platba nie je vyrovnaná v termíne splatnosti, Aukčný úrad upozorní subjekt aukcie v nasledujúci pracovný deň faxom alebo e-mailom, že úhrada faktúry nebola pripísaná na účet Aukčného úradu.

Ak platba nie je prijatá v termíne 3D pre príslušný mesiac (pozri Prílohu 3)

- Aukčný úrad okamžite uplatní bankovú záruku/depozit/dlžobný úpis.
- Aukčný úrad oznámi subjektu aukcie, že sa uplatnila banková záruka/depozit/dlžobný úpis.
- Účasť všetkých účastníkov aukcie registrovaných subjektom aukcie v aukciách bude pozastavená do dátumu vyrovnania všetkých splatných platieb subjektom aukcie.

Časť 10
Použitie pridelenej kapacity

Článok 10.1

Obchodné podmienky

TSO stanovujú nasledujúce predpoklady pre použitie pridelenej kapacity a pre použitie svojich prenosových sietí:

- **Na strane spoločnosti ČEPS** – platná a účinná zmluva o prijatí obchodných termínov a podmienok pre cezhraničný prenos cez prenosovú sústavu Českej republiky.
- **Na strane spoločnosti TPS** – platná a účinná zmluva o vyrovnaní so spoločnosťou TPS.
- **Na strane spoločnosti PSE-O** – platná a účinná zmluva o prenosových službách definujúca predovšetkým podmienky účasti na cezhraničnej výmene.
- **Na strane spoločnosti SEPS, a.s.** – platná a účinná zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia, dohoda o zúčtovaní a vyrovnaní odchýlok.
- **Na strane spoločnosti VE-T** – platná a účinná zmluva o vyrovnaní so spoločnosťou VE-T.

Článok 10.2
Systém „1:1“

Tento článok platí pre TSO do dátumu zavedenia nového systému určovania harmonogramov. TSO zverejnili špecifikácie budúceho očakávaného riešenia pre určovanie harmonogramov na web stránke CAO. Zavedenie nového plánovacieho systému bude oznámené na web stránkach TSO najneskôr [30] dní vopred.

Pridelenú kapacitu môže použiť iba účastník aukcie, ak účastník aukcie spĺňa systém 1:1 a podmienky pre použitie cezhraničnej prenosovej siete na danom obchodnom profile.

Systém „1:1“ je založený na jednej nominácii EIC kódov. Každý z účastníkov aukcie (identifikovaný EIC kódom) predstavujúci jeden subjekt aukcie môže tvoriť iba jeden pár „1:1“ vo vzťahu ku konkrétnemu obchodnému profilu.

Konkrétny obchodný profil je v príklade nižšie označený ako „A-B“/“B-A“, kde A a B sú označenia TSO, ktorí sú spojení cez daný obchodný profil.

Predpoklady systému „1:1“ pre uzavretie cezhraničného prenosu na obchodnom profile „A-B“ môžu byť splnené dvoma spôsobmi popísanými nižšie:

a) Účastník aukcie X1 (subjekt aukcie X s registrovaným EIC kódom X1) – účastník aukcie X1 (subjekt aukcie X s registrovaným EIC kódom X1)

i. Účastník aukcie X1 spĺňa podmienky oboch dotknutých TSO tak, ako je uvedené v článku 10.1 pre použitie kapacity a pre použitie prenosových sietí oboch dotknutých TSO (TSO A a TSO B), t.j. účastník aukcie je v oboch riadiacich oblastiach uznaný ako strana zodpovedná za predloženie harmonogramov TSO.

b) Účastník aukcie X1 (subjekt aukcie X s registrovaným EIC kódom X1) – účastník aukcie Y1 (subjekt aukcie Y s registrovaným EIC kódom Y1)*

i. Účastník aukcie X1 spĺňa podmienky jedného dotknutého TSO tak, ako je uvedené v článku 10.1 pre použitie kapacity a pre použitie prenosových sietí TSO (TSO A), t.j. účastník aukcie je uznaný v tejto riadiacej oblasti ako strana zodpovedná za predloženie harmonogramov TSO A; a

ii. Účastník aukcie Y1 spĺňa podmienky druhého dotknutého TSO tak, ako je uvedené v článku 10.1 pre použitie kapacity a pre použitie prenosových sietí TSO (TSO B), t.j. účastník aukcie je uznaný v tejto druhej riadiacej oblasti ako strana zodpovedná za predloženie harmonogramov TSO B, a

iii. Účastník aukcie X1 informuje svojho výhradného zástupcu (účastník aukcie Y1) pre obchodný profil „A-B“, t.j. jeho výhradného zástupcu v sieťach TSO B, a

iv. Účastník aukcie Y1 informuje svojho výhradného zástupcu (účastník aukcie X1) pre obchodný profil „A-B“ v sieťach TSO A.

*) V prípade b) musí byť aspoň jeden z výhradných zástupcov registrovaným účastníkom aukcie.

Aukčný úrad zaregistruje účastníkov aukcie, ktorí spĺňajú predpoklady systému „1:1“ pre všetky obchodné profily (ďalej len pár 1:1). Registrácia je možná iba na celé kalendárne mesiace. Účastník aukcie (v prípade písmena a)) alebo účastník aukcie a jeho výhradný zástupca spoločne (v prípade písmena b)) musia doručiť faxom oznámenie (pozri prílohu 13) so špecifikáciou požadovanej platnosti a účinnosti registrácie výhradného zastúpenia do 12:00 hod. v 5. pracovný deň pred
1. dňom kalendárneho mesiaca, pre ktorý by malo platiť oznámenie/registrácia. Faxové číslo pre registráciu je uvedené v prílohe 2. Pravidlá pre zmenu už zaregistrovaného páru 1:1 sú rovnaké ako pravidlá pre registráciu páru 1:1 tak, ako je určené vyššie v tomto odseku.

Páry 1:1 môžu byť zaregistrované v dodatočnom registračnom module. V dodatočnom module registrácie párov 1:1 Aukčný úrad prijme oznámenia doručené do 12:00 hod. v 5. pracovný deň pred 1. dňom zostávajúcej časti kalendárneho mesiaca, pre ktorý by oznámenie/registrácia mali platiť. Aukčný úrad prijme oznámenia doručené v dodatočnom module za podmienky, že žiaden z EIC kódov (EIC kódy výhradných zástupcov uvedené v oznámení) nebol registrovaný v systéme „1:1“ pre daný kalendárny mesiac a obchodný profil. Preto účastník aukcie nie je

oprávnený zmeniť už zaregistrovaný pár 1:1 v dodatočnom module pre daný kalendárny mesiac. Registrácia požadovaná v dodatočnom module je platná najmenej do konca kalendárneho mesiaca, kedy začína platnosť. V potvrdení registrácie párov 1:1 oznámených v dodatočnom module Aukčný úrad špecifikuje začiatok obdobia platnosti. V prípade oznámenia doručeného do 12:00 hod. obdobie platnosti začína v 5. pracovný deň po doručení oznámenia. V prípade oznámenia doručeného po 12:00 hod. obdobie platnosti začína v 6. pracovný deň po doručení oznámenia.

Ak sú splnené požiadavky uvedené v tomto článku, Aukčný úrad potvrdí registráciu dotknutému účastníkovi aukcie alebo účastníkovi aukcie a jeho výhradnému zástupcovi a registrácia výhradného zastúpenia sa stáva platnou.

Aukčný úrad registruje pár 1:1 po preverení, či kódy EIC oznámené v páre 1:1 sú zverejnené na web stránke ETSO (http://www.entsoe.eu/resources/edi/library/eic/cds/area.htm).

Príklad:

SEPS, a.s. prijíma pre použitie svojej siete identifikáciu účastníka aukcie iba jedným kódom EIC, tzn., že Aukčný úrad môže zaregistrovať iba jeden pár 1:1 zastúpený v sieti SEPS, a.s. alebo partner užívateľa v sieti SEPS, a.s. rovnakým právnym subjektom s iba jedným /identickým/ EIC kódom registrovanom v obchodnom profile. Inými slovami, Aukčný úrad nesmie zaregistrovať pre jeden právny subjekt v systéme 1:1 viac EIC kódov na strane SEPS, a.s., obchodné profily.

S ohľadom na vyššie uvedené pravidlá spoločnosti SEPS, a.s. môže Aukčný úrad zaregistrovať páry 1:1 iba na obchodnom profile PSE-O – SEPS, a.s., kde obaja zástupcovia páru 1:1 – právne subjekty – sú samostatne identifikované na danom obchodnom profile iba jedným kódom EIC, tzn. že Aukčný úrad nemôže pre jeden právny subjekt zaregistrovať viac párov 1:1 na vyššie uvedených obchodných profiloch.

Článok 10.3

Určenie harmonogramov

Použitie pridelených kapacít v súlade s požiadavkami uvedenými v článku 10.1 a 10.2 sa uskutočňuje na základe doručenia fixných harmonogramov dotknutým TSO v súlade s jednotlivými trhovými pravidlami každého TSO platnými v čase doručenia.

Proces určovania harmonogramov zosumarizovaný v tomto článku platí do dátumu zavedenia nového systému určovania harmonogramov jednotlivými TSO. TSO zverejnili špecifikácie budúceho očakávaného riešenia pre určovanie harmonogramov na web stránke CAO. Zavedenie nového plánovacieho systému bude oznámené na web stránkach TSO najneskôr [30] dní vopred.

Hraniční TSO porovnajú/zrovnajú jednotlivé doručené fixné harmonogramy na jednotlivých spoločných hraniach. V prípade rozdielu v oznámených harmonogramoch (prenos) je rozhodujúcou nižšia hodnota pre príslušný smer dodaných hodnôt s výnimkou:

- obchodných profilov ČEPS-TPS a ČEPS-VE-T, kde sú v prípade nesúladu rozhodujúce harmonogramy prijaté spoločnosťou ČEPS;
- obchodného profilu PSE-O-VE-T, kde sú v prípade nesúladu rozhodujúce harmonogramy prijaté spoločnosťou PSE-O.

Časové limity (platné do zavedenia nového plánovacieho systému) sú nasledovné:

a) V prípade pridelenej kapacity z ročnej a mesačnej aukcie musia byť harmonogramy doručené v nasledovný deň:

ČEPS	do 8:00 hod.
TPS	pozri poznámku*
PSE-O	do 7:45
SEPS, a.s.	do 7:45
VE-T	pozri poznámku**

Poznámka*: harmonogramy týkajúce sa obchodných profilov ČEPS-TPS musia byť prijaté iba spoločnosťou ČEPS – spoločné určovanie harmonogramov.

Poznámka**: Harmonogramy týkajúce sa obchodného profilu PSE-O-VE-T musia byť prijaté iba spoločnosťou PSE-O – spoločné určovanie harmonogramov. Harmonogramy týkajúce sa obchodného profilu ČEPS-VE-T musia byť prijaté iba spoločnosťou ČEPS – spoločné určovanie harmonogramov.

Zmeny harmonogramov po tomto čase sú zakázané. Použitie je založené na princípe „použi alebo strácaš“. To znamená, že pridelená kapacita, ktorá sa nepoužije vo fixných harmonogramoch v tomto momente, sa sprístupní všetkým účastníkom trhu v procese dennej aukcie.

b) V prípade pridelenej kapacity v dennej aukcii musia byť harmonogramy doručené v nasledovných dňoch:

ČEPS	do 13:00 hod.
TPS	do 14:30 hod. – poznámka***
PSE-O	do 13:00 hod.
SEPS, a.s.	do 13:00 hod.
VE-T	do 14:30 hod. - poznámka****

Poznámka***: Celkové harmonogramy vrátane hodnôt oznámených v harmonogramoch spoločnosti ČEPS do 8:00 hod. na obchodných profiloch ČEPS-TPS musia byť doručené spoločnosti TPS.

Poznámka****: Celkové harmonogramy vrátane harmonogramov oznámených spoločnosti ČEPS do 8:00 hod. na obchodnom profile ČEPS-VE-T musia byť prijaté spoločnosťou
VE-T. Celkové harmonogramy vrátane harmonogramov oznámených spoločnosti PSE-O do 7:45 na obchodnom profile PSE-O-VE-T musia byť prijaté spoločnosťou VE-T.

Zmeny harmonogramov po tomto čase sú zakázané. Použitie je založené na princípe „použi alebo strácaš“. Znamená to, že rezervácie, ktoré nie sú použité vo fixných harmonogramoch v danom okamihu pripadnú späť TSO. Prenosová kapacita, ktorá nebola pridelená v dennej aukcii a kapacita, ktorá pripadne späť TSO, môže byť ďalej použitá dotknutými TSO.

TSO si vyhradzujú právo zmeniť svoje národné obchodné požiadavky pre použitie pridelených kapacít definované v časti 10.1.

Časť 11
Prevod pridelených kapacít

Prevod *kapacity* sa uskutoční cez *aukčný e-portál* pre *kapacitu* pridelenú v ročnej alebo mesačnej aukcii. V súvislosti s vykonávaním aukcií na základe toku pre práva prenosu elektriny na cezhraničných prepojovacích vedeniach v regióne strednej a východnej Európy organizovaných CAO v roku 2010 sa zmenia technické prostriedky (elektronická platforma) používané pre oznamovanie transferu ročnej *pridelenej kapacity. Subjekty aukcie* budú informované o presnom dátume, kedy CAO začne používať novú elektronickú platformu 30 (tridsať) dní vopred.

Iba *pridelenú kapacitu* je voľne prevoditeľná.

Kapacity pridelené formou denných aukcií nemôžu byť prevedené na iných účastníkov aukcie.

Obaja *účastníci aukcie*, t.j. *prevodca* aj *príjemca*, musia spĺňať predpoklady pre prístup do *aukčného e-portálu* tak, ako je uvedené v článku 5.2.

Obaja *účastníci aukcie*, t.j. *prevodca* aj *príjemca*, musia prijať skutočnosť, že všetky práva povinnosti vyplývajúce z týchto *Aukčných pravidiel* (s výnimkou povinnosti platby za pridelenie *kapacity*) sa prevedú spolu s *kapacitou* a *prevodca* je ručiteľom. Týka sa to tiež práva na kompenzáciu podľa článku 12.2.

Aukčný e-portál obsahuje informácie o *pridelenej kapacite* každého *účastníka aukcie*. Každý výskyt *kapacity* (aukcia, transfer) sa ukladá a je označený jedinečným číslom a dátumom vzniku.

Účastník aukcie, ktorý vlastní *pridelenú kapacitu*, má právo previesť *pridelenú kapacitu* inému *účastníkovi aukcie* na „samoobslužnom“ základe.

Do zavedenia aukcií založených na toku *účastníci aukcie*, ktorí majú záujem odstúpiť *pridelenú kapacitu* inému *účastníkovi aukcie*, ktorý predstavuje rovnaký *subjekt aukcie*, sú oprávnení previesť kapacitu podľa pravidiel uvedených v tejto časti 11.

Pridelenú kapacitu možno previesť na hodinovom základe.

Účastníci aukcie, ktorí chcú previesť *pridelenú kapacitu* môžu ponúknuť prevod kapacity v ktoromkoľvek časovom období a v akejkoľvek sume, prostredníctvom *aukčného e-portálu* inému *účastníkovi aukcie*. Prevod *pridelenej kapacity* by mal byť potvrdený v *aukčnom e-portáli* príjemcom do 4 hodín a najneskôr do D-2 12:00 SEČ/SELČ; v opačnom prípade je prevod zrušený a kapacita zostáva *prevodcovi*.

História prevodu *pridelenej kapacity* na ktoromkoľvek „účte kapacity“ sa bude archivovať.

Ak *účastník aukcie* predloží ponuku na prevod *pridelenej kapacity* podľa pravidiel uvedených v tomto článku, *Aukčný úrad* potvrdí prijatie ponuky. V prípade zlyhania bude ponuka na prevod zamietnutá a *účastník aukcie* bude o tom informovaný.

Potvrdenie o prijatí ponuky je rozhodujúcim kritériom pri plnení časového limitu.

Účastníci aukcie, *prevodca* a *prijímateľ* dostanú potvrdenie o platnosti prevodu. V prípade akejkoľvek chyby bude prevod zamietnutý a *účastníci aukcie* budú informovaní o dôvodoch zamietnutia.

Od zavedenia nového systému pre určovanie harmonogramov jednotlivými TSO bude právam k pridelenej kapacite prostredníctvom *aukčného e-portálu* udelené CAI.

Práva k pridelenej kapacite prenesené do tohto času dostanú novú CAI v *aukčnom e-portáli.*

Poznámka – zmena elektronickej platformy

Zmena elektronickej platformy používanej na dokumentovanie transferov neovplyvní proces popísaný v tejto časti a príslušné práva a záväzky *Aukčného úradu* a *účastníkov aukcie.*

Od momentu zmeny elektronickej platformy pre dokumentovanie transferov budú účastníci aukcie na to, aby mohli využívať transfer, musieť byť zaregistrovaní CAO a budú musieť spĺňať podmienky pre prístup do IT CAO. Aukčný úrad nebude od momentu, kedy CAO začne poskytovať služby dokumentujúce transfer, poskytovať takéto služby účastníkom aukcie prostredníctvom aukčného e-portálu. Pri registrácií u CAO je účastník aukcie povinný *prísľub kapacity* z ročnej *aukcie* priradiť v plnom rozsahu k jednému kódu EIC.

V prípade, ak pri vykonávaní služieb dokumentovania transferu kapacity prostredníctvom IT CAO vznikne akákoľvek otázka týkajúca sa transferu, ktorú tieto Aukčné pravidlá neupravujú, takáto otázka sa vyrieši v zmysle ustanovení týkajúcich sa služieb prenosu ustanovených v aukčných pravidlách CAO („Pravidlá pre koordinované aukcie prenosovej kapacity v regióne strednej a východnej Európy“). Aukčné pravidlá CAO budú zverejnené pred presunom služieb z aukčného e-portálu na IT CAO.

Časť 12
Zníženie kapacity

Dotknutí TSO sa zaviazali zaručiť *Aukčnému úradu pridelenú kapacitu* s výnimkou prípadov uvedených v tomto článku. Znamená to, že *ponúknutá kapacita* sa pred oznámením výsledkov *aukcie* môže znížiť a zníženie sa nebude žiadnym spôsobom kompenzovať.

Kapacita pridelená v *aukcii* sa môže znížiť pre ktorúkoľvek jednotlivú hodinu alebo pre všetky hodiny dňa v *núdzových situáciách*, pri ktorých musí TSO konať rýchle alebo v prípade *vyššej moci* alebo v prípade iných okolností, ktoré dotknutý TSO nemôže eliminovať.

V *núdzových situáciách* a/alebo s cieľom predísť *núdzovým situáciám* môže TSO spätne nakúpiť *pridelenú kapacitu* (pridelenú v mesačnej a/alebo ročnej aukcii) ako alternatívu pre zníženie. Prevod *kapacity* ako výsledok spätného nákupu *pridelenej kapacity* sa oznámi *Aukčnému úradu* v zmysle časti 11. Výber *účastníkov aukcie* (prevodcov) a ostatných podmienok pre prevod kapacity, ktoré nie sú uvedené v *Aukčných pravidlách*, presahuje rámec *Aukčných pravidiel*.

Článok 12.1
Poradie priorít pre zníženie kapacity

V prípade zníženia kapacity sa použije nasledujúce poradie zníženia:

a) Kapacita prevedená na TSO (pozri tiež časť 11).
b) *Kapacita pridelená* v denných *aukciách*.
c) *Prísľub kapacity* alebo *kapacita pridelená* v mesačných *aukciách* (suma *kapacity* prevedenej na TSO je vylúčená zo skupiny c)).
d) *Prísľub kapacity* alebo *kapacita pridelená* v ročných *aukciách* (suma kapacity prevedenej na TSO je vylúčená zo skupiny d)).

V rámci každej z vyššie uvedených skupín *kapacít* sa použije proporčné zníženie *kapacity*. *Kapacita*, ktorá zostáva účastníkovi aukcie po proporčnom znížení, sa zaokrúhli nadol na celé MWs.

Subjekt aukcie zastúpený *účastníkom aukcie*, ktorého *kapacita* bola znížená, bude kompenzovaný v zmysle článku 12.2.

Zníženie kapacity oznámi *Aukčný úrad* na základe rozhodnutia TSO (ak zníženie neoznámi *Aukčný úrad*, *účastníci aukcie* budú informovaní dotknutým TSO). *Aukčný úrad* bezodkladne informuje všetkých *účastníkov aukcie* správou v *aukčnom e-portáli* a zaslanou e-mailom o dátume, trvaní a rozšírení zníženia a o potrebe nového predloženia upravených harmonogramov výmeny elektriny na dotknutých *obchodných profiloch* s využitím upravenej *pridelenej kapacity* po znížení.

Informácia o rozšírení zníženia jednotlivých práv účastníka aukcie je k dispozícii v Aukčnom e-portáli.

Každý TSO zodpovedá za vykonanie/zníženie predložených harmonogramov v súlade s jednotlivými trhovými pravidlami. Správu oznamujúcu zníženie zverejní *Aukčný úrad* v *aukčnom e-portáli* v nasledovných termínoch:

a) pre *kapacity pridelené* v denných *aukciách* – musí byť správa zverejnená do 11:30 v deň, kedy bola *kapacita* pridelená,
b) pre *prísľub kapacity* alebo *kapacitu pridelenú* v mesačných alebo ročných *aukciách* – musí byť správa zverejnená do 7:30 v posledný kalendárny deň pred dňom, pre ktorý bola *kapacita* znížená.

Ak sa pred oznámeným ukončením zníženia situácia v prenosovej sústave zlepší, TSO môže upraviť trvanie a rozšírenie zníženia. Úpravu trvania a/alebo rozšírenia zníženia oznámi *Aukčný*

úrad na základe rozhodnutia TSO. *Aukčný úrad* ponúkne zníženú časť *pridelenej kapacity* späť zníženým *účastníkom aukcie* do 14:00 hod. v posledný *pracovný deň* pre dňom, na ktorý spadá termín pre určenie harmonogramov (pozri časť 10). Cena za rezervovanie takejto ponúknutej *kapacity* sa rovná cene kompenzácie. *Účastník aukcie* môže plne prijať alebo plne odmietnuť ponuku – čiastočné prijatie nie je možné. Ak *účastník aukcie* neprijme ponuku na spätné vrátenie zníženej *kapacity*, *kapacita* sa môže ponúknuť v dennej *aukcii*.

Článok 12.2
Kompenzácia za zníženie pridelenej kapacity s náhradou škody

Kompenzácia za zníženie *pridelenej kapacity* pre danú hodinu, *obchodný profil* a smer je určená ako náhrada škody v súlade nasledovným postupom:

$$\text{Kompenzácia Y} = \frac{\text{Aukčná cena (Y,CP,DR)*pridelená kapacita_F(Y,CP,DR)}}{\text{T_F(Y,CP,DR)*pridelená kapacita_F(Y,CP,DR)} + \underbrace{\sum \text{T_R (Y,CP,DR)*pridelená kapacita_R(Y,CP,DR)}}_{\text{subobdobia rezervácie}}}$$

$$\text{Kompenzácia M} = \frac{\text{Aukčná cena (M,CP,DR)*pridelená kapacita_F(M,CP,DR)}}{\text{T_F(M,CP,DR)*pridelená kapacita_F(M,CP,DR)} + \underbrace{\sum \text{T_R (M,CP,DR)*pridelená kapacita_R(M,CP,DR)}}_{\text{subobdobia rezervácie}}}$$

Kompenzácia D = aukčná cena (hodina, denná aukcia, CP, DR)

Poznámka:
Y..... Ročná aukcia
M..... Mesačná aukcia
D..... Denná aukcia
CP.....Obchodný profil
DR.....Smer
Pridelená kapacita_F.....Celková pridelená kapacita pre konkrétnu aukciu
T_F.....Počet hodín, pre ktoré bola pridelená „pridelená kapacita_F“
Pridelená kapacita_R.....Celková pridelená kapacita v konkrétnej aukcii pre subobdobie rezervácie
T_R.....Počet hodín, pre ktoré bola pridelená „pridelená kapacita_R“

Pozri tiež príklad v prílohe 7.

V prípade zníženia *Aukčný úrad* vykompenzuje každý *subjekt aukcie* zastúpený *účastníkom aukcie*, ktorého *kapacita* bola znížená, paušálnou sumou, ktorá bude kompenzáciou za každý znížený MW pridelenej kapacity a za každú hodinu zníženia.

Aukčný úrad tiež bez zbytočného omeškania informuje každý *subjekt aukcie* zastúpený *účastníkom aukcie* o rozsahu zníženia a o sume kompenzácie, ktorá bude uhradená. V závislosti od toho, či národný režim DPH, ktorému podlieha platba za kompenzáciu, považuje platbu kompenzácie za vrátanie úhrady za zrušené služby rezervácie alebo za škodu, *subjekt aukcie* vystaví faktúru resp. *Aukčný úrad* vystaví dobropis za kompenzáciu sumy oznámenej *Aukčným úradom. Subjekt aukcie* je povinný preveriť správne spracovanie DPH za kompenzáciu a podľa toho postupovať. *Subjekt aukcie* je povinný informovať *Aukčný úrad* v prípade, ak by mal byť vystavený dobropis. *Subjekt aukcie* zodpovedá voči *Aukčnému úradu* za škody vyčíslené daňovými úradmi, ktoré nesúhlasia s hodnotením situácie s DPH *subjektom aukcie*.

Aukčný úrad zaplatí kompenzáciu na základe faktúry vydanej *subjektom aukcie* prípadne na základe dobropisu vydaného *Aukčným úradom* v prípade *pridelenej kapacity*. Každá ďalšia kompenzácia bude vylúčená.

Na základe výsledkov hodnotenia režimu DPH sa uplatní nasledovný postup:

Zrušenie zmluvy

Aukčný úrad vydá dobropis na kompenzáciu s vrátením úhrady za zrušenú službu rezervácie, ktorá sa rovná pôvodnej sume uhradenej *subjektom aukcie* za pôvodné rezervačné služby. Suma bude uhradená do 5. pracovných dní po zaslaní dobropisu *subjektu aukcie.*

Uplatní sa nasledovný režim DPH:

- „mechanizmus reverznej tarifikácie“ – v prípade, ak *subjekty aukcie* oznámia registráciu DPH v členskom štáte EÚ okrem spoločností zaregistrovaných v Nemecku. V tomto móde *Aukčný úrad* vydá dobropis s uvedením zápornej čistej sumy bez DPH. Mechanizmus reverznej tarifikácie, ktorý platil pri účtovaní za pôvodné rezervačné služby, sa zruší.

- režim DPH daný nemeckou legislatívou – v prípade, ak *subjekty aukcie* oznámia registráciu DPH v Nemecku. V tomto móde *Aukčný úrad* vydá dobropis s uvedením čistej zápornej sumy, zápornej sumy DPH a zápornej hrubej sumy.

- *subjekty aukcie* oznámia registráciu DPH v štáte, ktorý nie je členským štátom EÚ alebo neoznámia žiadnu registráciu DPH. V tomto móde *Aukčný úrad* vydá dobropis zohľadňujúci príslušný národný režim DPH.

Úhrada za škodu/odškodnenie

Subjekt aukcie vydá faktúru za kompenzáciu s náhradou škody na sumu oznámenú *Aukčným úradom,* ktorá bude uhradená do 5 *pracovných dní* po doručení originálu faktúry *Aukčnému úradu.*

Subjekt aukcie je oprávnený vydať faktúru na základe informácie predloženej *Aukčným úradom.* Informácia bude obsahovať sumu, číslo účtu, IBAN, meno, adresu banky, SWIFT kód, identifikačné číslo DPH *subjektu aukcie* (európske identifikačné číslo DPH v prípade členského štátu EÚ) a európske identifikačné číslo DPH *Aukčného úradu.* Predmetom faktúry bude „kompenzácia za zníženie PTR“. Okrem toho má faktúra zahŕňať nasledovný text: „Fakturujeme Vám v zmysle časti 12 platných Aukčných pravidiel kompenzáciu za zníženie kapacity s náhradou škody“.

Vzhľadom na to, že kompenzácia za zníženie pridelenej kapacity s náhradou škody sa bude považovať za oprávnenú ako platba za škodu/odškodnenie, nebude sa na ňu vzťahovať DPH a faktúra bude vydaná bez DPH.

Časť 13
Rôzne

Článok 13.1
Zodpovednosť

Aukčný úrad bude zodpovedať za škody spôsobené hrubým zanedbaním alebo úmyselným nekonaním *Aukčného úradu*. V takom prípade sa uplatnia nasledovné pravidlá: nároky za škody vyplývajúce z týchto *Aukčných pravidiel* alebo s nimi súvisiace sú obmedzené škodami typickými a predvídateľnými. *Aukčný úrad* nebude zodpovedať za stratu zisku, stratu obchodu alebo za iné nepriame náhodné, zvláštne alebo následné škody ľubovoľného druhu. Zodpovednosť *Aukčného úradu* bude obmedzená celkovou sumou 10 000 EUR pre *subjekt aukcie* a rok.

Rovnaké obmedzenia platia pre ČEPS, TPS, PSE-O, SEPS, a.s. a VE-T, pokiaľ by sa mali považovať za zodpovedné bez ohľadu na skutočnosť, že kontrakt sa uzatvára medzi *Aukčným*

úradom a *subjektom aukcie*. V tomto prípade sa limit 10 000 EUR počíta pre *Aukčný úrad*, ČEPS, TPS, PSE-O, SEPS, a.s. a VE-T spoločne.

Suma zodpovednosti za škodu zaplatená podľa článku 12.2 je vylúčená z vyššie uvedeného obmedzenia.

Aukčný úrad sa zaväzuje vykonávať svoje povinnosti a plniť svoje záväzky vyplývajúce z týchto *Aukčných pravidiel* ako špecializovaný odborník a ako zodpovedný manažér *riadiacej oblasti*, v súlade s platnými zákonmi a pravidlami v odvetví energetiky. TSO sa zaviazali k podobnému záväzku vo vzťahu k *Aukčnému úradu*.

Článok 13.2
Komunikácia

Kontaktné osoby *Aukčného úradu* menované pre komunikáciu sú uvedené v prílohe 2. *Aukčný úrad* a každý *subjekt aukcie* majú právo zmeniť zoznam kontaktných osôb.

Aukčný úrad oznámi každú zmenu v *aukčnom e-portáli* a informuje *subjekty aukcie* e-mailom alebo faxom. Nové kontaktné údaje *Aukčného úradu* sa budú považovať za oficiálne v *pracovný deň* nasledujúci po prenose e-mailu alebo faxu. *Subjekt aukcie* oznámi zmenu v súlade s článkom 3.1 tohto dokumentu.

Tieto *aukčné pravidlá* a všetky súvisiace oznámenia, právne postupy a komunikácia vyplývajúce z tejto zmluvy a postupy riešenia sporov uvedené v článku 13.4 *Aukčných pravidiel* sa uskutočnia v angličtine, v rozsahu, v akom to umožňujú pravidlá verejnej politiky súvisiace priamo alebo nepriamo s týmito postupmi.

Pokiaľ v týchto *Aukčných pravidlách* nie je uvedené inak, e-mailová služba sa bude považovať za účinnú v čase, keď je elektronická správa potvrdená odosielateľovi ako doručená prijímateľovi a/alebo keď prijímateľ potvrdí je prijatie.

V prípade problémov s použitím e-mailu môžu byť oznámenia zaslané faxom, osobným doručením, kuriérom alebo poštou; zaslanie sa bude považovať za vykonané v deň doručenia.

V prípade neistoty sú *účastníci aukcie/subjekt aukcie* alebo *Aukčný úrad* oprávnení požiadať odosielajúcu stranu na zopakovanie jej úsilia.

Aukčný úrad bude archivovať kompletnú komunikácia s *aukčným e-portálom*. *Aukčný úrad* bude monitorovať a zaznamenávať telefonická komunikáciu medzi prevádzkovateľmi *aukčného e-portálu* a *užívateľmi aukčného e-portálu*. Každý *účastník aukcie* a/alebo *subjekt aukcie*, ako aj *Aukčný úrad* sa týmto zaväzujú neuplatniť námietky alebo nenárokovať si neplatnosť konania, ktoré sa uskutočnilo cez *aukčný e-portál* v súlade s týmito *Aukčnými pravidlami*, na základe skutočnosti, že príslušné konania sa uskutočnili formou elektronickej výmeny údajov. Okrem toho *účastník aukcie* a/alebo *subjekt aukcie* ako aj *Aukčný úrad* vyhlasujú, že budú považovať záznamy údajov *Aukčného úradu* z databáz *Aukčného úradu* a/alebo všetky záznamy telefonickej konverzácie medzi *Aukčným úradom* a *užívateľom aukčného e-portálu*, ktoré sa uskutočnili v súlade s týmito *Aukčnými pravidlami* za dôveryhodný dôkaz, pokiaľ nie je uvedené inak.

Časová známka sa pripája ku každej správe, ktorá opúšťa *aukčný e-portál* alebo ktorá je prijatá *aukčným e-portálom*. Časová známka využíva čas systému *aukčného e-portálu*.

Ak je *aukčný e-portál* alebo webstránka https://www.central-ao.com prerušená a/alebo pozastavená, všetci relevantní *užívatelia aukčného e-portálu* budú bez zbytočného omeškania informovaní o prerušení a/alebo pozastavení *aukčného e-portálu*.

Príloha 12 definuje komunikáciu s *užívateľmi aukčného e-portálu* v mimoriadnych situáciách.

Článok 13.3
Bezpečnosť a ochrana údajov

Obchodné údaje prenášané od *užívateľa* do *aukčného e-portálu* cez internet sú zabezpečené prostriedkami kódovania (SSL). Každý *užívateľ* musí mať svoj vlastný osobný certifikát pre prístup k systému. Pre každú výmenu obchodných údajov sa používa štandardná PKI (verejná kľúčová infraštruktúra). Tento mechanizmus umožňuje oprávnenie transakcií a retrospektívnu identifikáciu osôb, ktoré vložili údaje do systému *aukčného e-portálu* alebo ktoré vykonali konkrétne operácie. Všetky operácie, ktoré sa uskutočnili cez systém *aukčného e-portálu* sú zaregistrované spolu s informáciami o zodpovednom užívateľovi a časovou známkou.

Každý *účastník aukcie* sa zaväzuje dodržiavať všetky bezpečnostné pravidlá špecifikované v *Aukčných pravidlách*. Predovšetkým sa *účastník aukcie* zaväzuje uistiť sa, že:

- *Užívateľ aukčného e-portálu* oprávnený predložiť *ponuky* si uchová vlastný osobný kľúč tak, aby žiadna iná osoba nemohla získať prístup k tomuto kľúču;
- *Užívateľ aukčného e-portálu* oprávnený predložiť *ponuky* použije svoj osobný kľúč a certifikát výlučne v súlade s *Aukčnými pravidlami* pre komunikáciu;

- *Užívateľ aukčného e-portálu* oprávnený predložiť *ponuky* bude bez meškania informovať *Aukčný úrad* o každom prezradení alebo možnom prezradení jeho osobného kľúča.

Aukčný úrad je oprávnený spracovať všetky údaje *účastníka aukcie/subjektu aukcie* a o *aukciách* a zaslať ich TSO a zverejniť ich v zmysle podmienok týchto *Aukčných pravidiel*.

Pokiaľ ide o ostatné, TSO sa zaväzujú nepoužiť alebo inak nespracovať údaje získané podľa týchto *Aukčných pravidiel* na žiaden účel, s výnimkou toho, čo sa striktne požaduje na vykonanie záväzkov vyplývajúcich z tejto zmluvy. Tiež nezverejnia informácie alebo súvisiace informácie tretej strane, inej ako sú riaditelia, zamestnanci, odborní poradcovia a zástupcovia TSO, ako aj regulačné úrady, ktoré majú striktnú potrebu poznať informácie pre riadne vykonanie týchto *Aukčných pravidiel* a ktoré sú zodpovedajúcim spôsobom viazané rovnakými striktnými záväzkami dôvernosti.

Nič z toho, čo je obsiahnuté v tomto dokumente, nezabráni TSO zverejniť údaje (i) na základe nariadenia súdu alebo administratívneho orgánu, (ii) na požiadanie alebo žiadosť, alebo v zmysle nariadenia regulačného úradu alebo orgánu, (iii) v rozsahu primerane požadovanom v súvislosti s konaním alebo opravným prostriedkom na základe tohto dokumentu, (iv) právnemu poradcovi alebo nezávislým audítorom zmluvnej strany a (v) žiadnemu oprávnenému právnemu nástupcovi na základe tohto dokumentu za predpokladu, že takýto právny nástupca písomne súhlasí s viazanosťou ustanoveniami týchto *Aukčných pravidiel*.

Článok 13.4
Riešenie sporov, príslušnosť súdu a platné právo

Tieto *Aukčné pravidlá* sa budú riadiť a budú vytvorené podľa rakúskeho práva a uvedené sa netýka rozporu zákonov s obsahom práva EÚ, smernicou 2003/54/ES a nariadenia 1228/2003/ES. S cieľom predísť pochybnostiam uvádzame, že sa vylučuje uplatnenie Dohovoru OSN o medzinárodnom predaji tovaru.

V prípade sporu alebo rozdielov vyplývajúcich z *Aukčných pravidiel* a ich príloh alebo súvisiacich s ich porušením, ukončením alebo v súvislosti s tým, že sa stanú neplatnými, sa dotknuté strany budú usilovať dosiahnuť priateľskú dohodu. Navrhovateľ je povinný podrobne popísať a prezentovať svoj nárok vrátane označenia článku *Aukčných pravidiel*, ktoré sa porušili. Avšak v prípade, ak sa takáto dohoda nedosiahne do tridsiatich (30) dní od prvého oznámenia dôvodu sporov, potom všetky spory vznikajúce v súvislosti s *Aukčnými pravidlami* bude riešiť

s vylúčením bežných súdov trojčlenný arbitrážny tribunál menovaný podľa pravidiel arbitráže Komisie spojených národov pre medzinárodné obchodné právo (pravidlá Uncitral). Dotknuté strany prijmú výrok vyššie uvedených arbitrov ako konečný a záväzný a výrok môže byť predložený ktorémukoľvek príslušnému súdu alebo je možné súdu predložiť žiadosť pre právne prijatie výroku a príkazu na jeho vykonanie. Všetky náklady a výdaje, ktoré vzniknú v súvislosti s arbitrážnym konaním, bude niesť neúspešná strana, s výnimkou prípadov, ak je v arbitrážnom výroku uvedené inak.

Miestom riešenia sporov medzi *Aukčným úradom* a *subjektmi aukcie* bude Mníchov.

Vyššie uvedené ustanovenia tohto článku nebudú mať dopad na právo *účastníka aukcie* zúčastňujúceho sa koordinovaných *aukcií* podať sťažnosť proti TSO, ktorý odmieta príslušnému regulačnému úradu umožniť použitie alebo prístup do systému v súlade s národným právom implementujúcim článok 23, odsek 5 Smernice 2003/54/ES.

Článok 13.5
Platnosť, účinnosť a zmeny aukčných pravidiel

Aukčné pravidlá sú platné a účinné pre pridelenie *kapacity* v oboch smeroch každého z *obchodných profilov* uvedených v článku 4.2 na obdobie určené podľa článku 2.2.

Avšak s ohľadom na očakávaný vývoj novej metodiky prideľovania *kapacity* v rámci regiónu strednej a východnej Európy bude organizácia *aukcií* na základe týchto *aukčných pravidiel* prerušená po nahradení prideľovaním na základe toku, ktoré v priebehu roku 2010 zavedie CAO.

Subjekty aukcie budú informované o presnom dátume, kedy CAO začne vykonávať prideľovanie na základe toku 30 (tridsať) dní vopred. Služby dokumentovania prevodu kapacity (pozri časť 11 týchto Aukčných pravidiel) bude pre ročné kapacity vykonávať CAO v IT CAO – nový aukčný systém.

Aukčné pravidlá a ich možné zmeny podliehajú – ak si to vyžaduje národné právo – schváleniu regulačnými úradmi pred tým, ako nadobudnú platnosť.

Ak sa niektoré z ustanovení týchto *Aukčných pravidiel* stane neplatným, neprípustným alebo nevykonateľným – na základe arbitrážneho, súdneho alebo regulačného rozhodnutia – platnosť, prípustnosť a vykonateľnosť zostávajúcich ustanovení obsiahnutých v tomto dokumente nebude nijakým spôsobom dotknutá.

Rovnako to platí v prípade neúmyselného nedostatku týchto *Aukčných pravidiel*.

S cieľom vyhnúť sa problémom súvisiacim s potenciálnym využívaním dominantného postavenia určitého trhového hráča môže príslušný regulačný úrad a/alebo úrad na ochranu hospodárskej súťaže zaviesť jednotným rozhodnutím dodatočné obmedzenia vo všeobecnosti alebo voči jednotlivej spoločnosti z dôvodu trhovej dominancie. Pre jednotlivý *obchodný profil* sú príslušnými regulačnými úradmi a/alebo úradmi na ochranu hospodárskej súťaže regulačné úrady a/alebo úrady na ochranu hospodárskej súťaže hraničných krajín; pre jednotlivý *technický profil* sú príslušnými regulačnými úradmi a/alebo úradmi na ochranu hospodárskej súťaže regulačné úrady a/alebo úrady na ochranu hospodárskej súťaže krajín obmedzených *technickým profilom* (napr. pre *technický profil* A sú príslušnými orgánmi orgány z Poľska, Nemecka, Českej republiky a Slovenska, pre *technický profil* B sú príslušnými orgánmi orgány z Nemecka, Poľska a Českej republiky). *Aukčný úrad* a TSO si vyhradzujú právo zaviesť takéto obmedzenia v priebehu roka. Každé takéto obmedzenie musí byť zverejnené na web stránke *Akčného úradu* najneskôr 30 dní pred tým, ako zmeny nadobudnú účinnosť.

Možné zmeny *Aukčných pravidiel* týkajúce sa ročných *aukcií* musia byť zverejnené na web stránke *Akčného úradu* najneskôr 30 dní pred tým, ako zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho

všetci *účastníci aukcie*, ktorí už získali *prísľuby kapacity* alebo *pridelenú kapacitu* musia byť informovaní o pripravovaných zmenách listom. *Aukčné pravidlá* pre ročné *aukcie* však *Aukčný úrad* môže jednostranne zmeniť dodatkom zohľadňujúcim zmeny všeobecne záväzných zákonných pravidiel EÚ a/alebo národných zákonných pravidiel.

Možné zmeny *Aukčných pravidiel* vo vzťahu k mesačným *aukciám*, ktoré nadobúdajú platnosť najskôr pre *aukciu* v nasledujúcom mesiaci, musí *Aukčný úrad* zverejniť najneskôr v deň stanovený pre zverejnenie *ponúknutých kapacít* na web stránke *Aukčného úradu*.

Možné zmeny *Aukčných pravidiel* vo vzťahu k denných *aukciám* musia byť zverejnené na web stránke *Aukčného úradu* najneskôr 30 kalendárnych dní pred zmenami, ktoré nadobúdajú platnosť.

Vstupom do *aukcie* po zverejnení dodatkov a/alebo zmien sa *účastník aukcie* podriaďuje platnej a účinnej verzii *Aukčných pravidiel*.

Článok 13.6
Zoznam príloh

Príloha 1	Registračný formulár
Príloha 2	Zoznam zmlúv
Príloha 3	Harmonogram konania aukcií
Príloha 4	Banková záruka – podrobné požiadavky
Príloha 5	Depozit – podrobné požiadavky
Príloha 6	Dlžobný úpis – podrobné požiadavky
Príloha 7	Príklady úverového limitu, hodnotenie ponúk a výpočet zníženia pridelenej kapacity s náhradou škôd
Príloha 8	Postup zníženia kapacity v subobdobiach rezervácie
Príloha 9	Alternatívny postup ročnej a mesačnej aukcie
Príloha 10	Formulár pre nastavenie/zmenu účtu *užívateľa aukčného e-portálu*
Príloha 11	Požiadavky na elektronické podpisy a certifikáty
Príloha 12	Komunikácia s užívateľmi aukčného e-portálu v mimoriadnych situáciách
Príloha 13	Oznámenie systému „1:1“
Príloha 14	Zoznam sviatkov v Bavorsku a v Českej republike a zoznam zvláštnych dní
Príloha 15	Reklamačné konanie
Príloha 16	Zvláštne podmienky týkajúce sa použitia elektronického certifikátu typu PSEUDONYM

Prílohy budú tvoriť neoddeliteľnú súčasť týchto *Aukčných pravidiel*.

Príloha 1

Registračný formulár

Názov spoločnosti			
Adresa			
Obchodné /identifikačné číslo spoločnosti			
IČ DPH* (ak je k dispozícii)		**E-mail**	
Telefón		**Fax**	
Zoznam kódov EIC identifikujúcich účastníka(-ov) aukcie			

*) IČ DPH EÚ v zmysle Smernice 2003/92/ES

Kontrola správnej informácie:
[ ] Áno, máme pobočku so sídlom v Nemecku a
[ ] Áno, obchodujeme úplne alebo čiastočne cez predtým uvedenú pobočku alebo
[ ] Nie, nemáme pobočku so sídlom v Nemecku

Dodaním tohto platne podpísaného registračného formulára spoločnosť uvedená v tabuľke vyššie (ďalej len *subjekt aukcie*) prehlasuje, že má plnú a úplnú vedomosť o platných *Aukčných pravidlách*, ktoré sú zverejnené na web stránke *Aukčného úradu* http://central-ao.com/ a že ich prijíma právne záväzným a neodvolateľným spôsobom.

Subjekt aukcie tiež prehlasuje, spôsobom právne záväzným a neodvolateľným, že prijíma možné zmeny *Aukčných pravidiel* tak, ako sú popísané v článku 13.5 *Aukčných pravidiel*.

Potvrdenie registračného formulára tvorí zmluvu medzi *Aukčným úradom* a *subjektom aukcie* pre *aukcie* v roku 2010. *Aukčné pravidlá* ustanovujú náležitosti a podmienky zmluvy. Prostredníctvom potvrdenia registračného formulára je účastník(-ci) aukcie zaregistrovaný *Aukčným úradom*.

Toto prehlásenie je platné pre neurčitý počet aukcií v roku 2010, bez ohľadu na záväzok subjektu aukcie informovať Aukčný úrad o všetkých zmenách a bez ohľadu na právo Aukčného úradu požadovať aktualizáciu prehlásenia.

Subjekt aukcie prehlasuje, že registračný formulár a jeho dodatky obsahujú kompletné a pravdivé informácie.

Dodatky:
1. Originál alebo overená kópia výpisu z obchodného registra (v českom, nemeckom, poľskom, slovenskom alebo anglickom jazyku), ktorá nie je staršia ako 3 mesiace.
2. Zoznam oprávnených zástupcov, ktorí majú právo komunikovať s Aukčným úradom a poskytovať vyjadrenia pre Aukčný úrad zaväzujúce subjekt aukcie.

Dátum:

_____

Podpis

Dodatok 1

Zoznam oprávnených zástupcov subjektu aukcie

Subjekt aukcie menuje nasledovné osoby, ktoré budú oprávnené konať v mene *subjektu aukcie* a predkladať *ponuky Aukčnému úradu* v súlade s prílohou 9 v prípade použitia alternatívneho postupu ročnej/mesačnej *aukcie* a predkladať formulár na vytvorenie/zmenu účtu užívateľa aukčného e-portálu (príloha 11) pre registrovaných *účastníkov aukcie* v zmysle *Aukčných pravidiel*.

Meno	Telefón	Mobil	Fax	E-mail

Subjekt aukcie potvrdzuje, že užívateľské účty v aukčnom e-portáli vrátane všetkých udelených užívateľských práv platných v roku 2009 pre aukcie prenosovej kapacity na spoločných hraniciach ČEPS, PSE-O, SEPS,a.s., TPS a VE-T organizované v ČEPS,a.s. zostávajú v zmysle *Aukčných pravidiel* v platnosti aj pre rok 2010.

Subjekt aukcie prehlasuje, že každý *užívateľ* bude preškolený a poučný v zmysle *Aukčných pravidiel* pre rok 2010.

Dátum:

_____

Podpis

Príloha 2
Zoznam zmlúv

Registračné formuláre (pozri prílohu 1) musia účastníci trhu doručiť *Aukčnému úradu* na nižšie uvedenú adresu:

CAO Central Allocation Office K dispozícii iba v *pracovných dňoch medzi 08:00 a 16:00*
Gute Anger 15 85356 Freising
Germany

Účastníci aukcie musia predložiť formulár pre oznamovanie systému „1:1“ (pozri prílohu 13) a formulár pre vytvorenie/úpravu užívateľského účtu v aukčnom e-portáli (pozri prílohu 10) na vyššie uvedenú adresu *Aukčného úradu* alebo na nasledovné faxové číslo:

+49(0) 8161 49005-550

Každé potvrdenie vydané podateľňou alebo recepciou *Aukčného úradu* potvrdzuje iba dátum a čas prijatia dokumentu – nie presnosť dokumentu alebo to, či je alebo nie je v poriadku.

Účastníci aukcie môžu pre inú komunikáciu s *Aukčným úradom* využiť nasledovné faxové čísla a kontakty:

Registrácia účastníkov aukcie, nástroje riadenia rizík, oznámenie systému „1:1“,

Meno	Telefón	Mobil*	E-mail	Fax
				+49(0) 8161 49005550

*Iba v núdzových prípadoch.

eTrace Helpdesk – užívateľská podpora
(Prevádzkovatelia aukčného e-portálu)
- vykonávanie denných, mesačných a ročných aukcií, užívateľské účty, užívateľské certifikáty, prevádzkové otázky

	Telefón	Mobil	E-mail	Fax
Pondelok-Nedeľa okrem Českých štátnych sviatkov 7:00 – 17:00	+420 21104 4507	+420 724 601 301	helpdesk.trade@ceps.cz	+420 21104 4545
Víkendy a Ceske statne sviatky 8:00 – 16:00	N/A	+420 724 601 301	helpdesk.trade@ceps.cz	N/A

Prevádzkový dozor nad aukčným e-portálom, aukčné pravidlá

Meno	Telefón	Mobil*	E-mail	Fax
David Myska	+49(0) 8161 49005-151	+49(0) 171 5568174	David.Myska@central-ao.com	

*Iba v núdzových prípadoch.

Príloha 3

Harmonogram konania aukcií

(Harmonogram platieb)

Ročná aukcia

Zverejnenie *ponúknutých kapacít*	**Uzávierka predkladania *ponúk* 12:00 (SEČ)**	**Zverejnenie výsledkov do 18:00**
Termín 1Y	**Termín 2Y**	**Termín 3Y**
24.11.2009	08.12.2009	09.12.2009

	Vydanie faktúr	**Dátum splatnosti faktúr**	**Uplynutie obdobia splatnosti**
	Termín 4Y	**Termín 5Y**	**Termín 6Y**
Január	09.12.2009	22.12.2009	29.12.2009
Február	23.12.2009	12.01.2010	19.01.2010
Marec	22.01.2010	09.02.2010	16.02.2010
Apríl	23.02.2010	12.03.2010	19.03.2010
Máj	23.03.2010	09.04.2010	16.04.2010
Jún	23.04.2010	12.05.2010	19.05.2010
Júl	21.05.2010	09.06.2010	16.06.2010
August	23.06.2010	12.07.2010	19.07.2010
September	23.07.2010	11.08.2010	18.08.2010
Október	23.08.2010	10.09.2010	17.09.2010
November	23.09.2010	12.10.2010	19.10.2010
December	22.10.2010	09.11.2010	16.11.2010

Mesačná aukcia

	Zverejnenie *ponúknutých kapacít*	Uzávierka predkladania *ponúk* 12:00 (SEČ)	Zverejnenie výsledkov do 15:00	Vydanie faktúr	Dátum splatnosti faktúr	Uplynutie obdobia splatnosti
	Termín 1M	**Termín 2M**	**Termín 3M**	**Termín 4M**	**Termín 5M**	**Termín 6M**
Január	10.12.2009	16.12.2009	17.12.2009	17.12.2009	28.12.2009	02.012009
Február	05.01.2010	12.01.2010	13.01.2010	13.01.2010	21.01.2010	28.01.2010
Marec	02.02.2010	09.02.2010	10.02.2010	10.02.2010	19.02.2010	26.02.2010
Apríl	02.03.2010	09.03.2010	10.03.2010	10.03.2010	19.03.2010	26.03.2010
Máj	06.04.2010	13.04.2010	14.04.2010	14.04.2010	23.04.2010	30.04.2010
Jún	04.05.2010	11.05.2010	12.05.2010	12.05.2010	21.05.2010	28.05.2010
Júl	02.06.2010	08.06.2010	09.06.2010	09.06.2010	21.06.2010	28.06.2010
August	07.07.2010	13.07.2010	14.07.2010	14.07.2010	23.07.2010	28.07.2010
September	03.08.2010	10.08.2010	11.08.2010	11.08.2010	20.08.2010	27.08.2010
Október	31.08.2010	07.09.2010	08.09.2010	08.09.2010	21.09.2010	28.09.2010
November	05.10.2010	12.10.2010	13.10.2010	13.10.2010	21.10.2010	29.10.2010
December	02.11.2010	09.11.2010	10.11.2010	10.11.2010	22.11.2010	30.11.2010

Denná aukcia

	Vydanie faktúr	Dátum splatnosti faktúr	Uplynutie obdobia splatnosti
	Termín 1D	**Termín 2D**	**Termín 3D**
Január	01.02.2010	10.02.2010	16.02.2010
Február	01.03.2010	12.03.2010	19.03.2010
Marec	01.04.2010	13.04.2010	20.04.2010
Apríl	04.05.2010	12.05.2010	18.05.2010
Máj	02.06.2010	10.06.2010	18.06.2010
Jún	01.07.2010	12.07.2010	19.07.2010
Júl	02.08.2010	12.08.2010	19.08.2010
August	02.09.2010	13.09.2010	20.09.2010
September	01.10.2010	12.10.2010	19.10.2010
Október	02.11.2010	12.11.2010	18.11.2010
November	01.12.2010	10.12.2010	17.12.2010
December	03.01.2011	12.01.2011	19.01.2011

Príloha 4

Banková záruka – podrobné požiadavky

V súlade s článkom 3.2 *Aukčný úrad* prijme bankové záruky na základe podmienok uvedených nižšie.

Kvalita bankovej záruky

Banka vydávajúca záruku v prospech CAO (t.j. banková záruka) alebo finančná skupina, ku ktorej banka patrí, musí spĺňať najmenej jednu z nasledujúcich požiadaviek týkajúcich sa ratingu:

a) Moody´s – najmenej „Baa3“,
b) Fitch/IBCA – najmenej „BBB-“,
c) Standard & Poor´s – najmenej „BBB-“.

Požiadavky týkajúce sa formy záruky

- Záruka musí byť v anglickom jazyku (záručná listina)

Údaje požadované v záručnej listine

V záručnej listine musia byť uvedené tieto údaje:

- konkrétna suma, t.j. maximálna hodnota plnenia,
- mena, konkrétne euro,
- účet prijímateľa (CAO), na ktorý sa platiť, t.j.: bežný účet č.. Adresa banky:,
- presné označenie bankovej záruky,
- prijímateľ: CAO Central Allocation Office GmbH
- presné označenie príkazcu,
- záručná listina musí obsahovať odkaz na medzinárodné pravidlá vydané Medzinárodnou obchodnou komorou v Paríži, Jednotné pravidlá pre zmluvné záruky (č. 325) alebo Jednotné pravidlá pre požadované záruky (č. 458),
- obdobie platnosti záruky – je určené zodpovedajúcim spôsobom príkazcom, so súhlasom, že pre účely výpočtu záruky (úverový limit) príjemca (ČEPS) administratívne skráti toto obdobie platnosti o 12 kalendárnych dní pre prípad možnosti uplatnenia bankovej záruky.

  Toto obdobie platnosti musí byť najmenej:

  - pre ročnú aukciu – od termínu 2Y do termínu 5Y pre december + 12 kalendárnych dní, t.j. od 08. decembra 2009 do 21. novembra 2010;
  - pre mesačné aukcie – od termínu 2M do termínu 5M pre príslušnú mesačnú aukciu + 12 kalendárnych dní, napr. v prípade mesačnej aukcie na január 2010 to bude od 16. decembra 2009 do 9. januára 2010,
  - pre denné aukcie – od dátumu aukcie do termínu 2D pre príslušný mesiac (mesiac aukcie) + 12 kalendárnych dní, napr. pre dennú aukciu pre 3. februára to bude od 2. februára 2010 do 24. marca 2010.
- účinnosť záruky, ktorá je daná dátumom vydania,
- podmienky uplatnenia bankovej záruky, predovšetkým:

- vyplatenie na základe prvotnej požiadavky (okamžite) bez námietok,
- neodvolateľnosť,
- nepodmienenosť,
- neprevoditeľnosť,

- forma uplatnenia záruky (bankovej) príjemcom, najmä písomná žiadosť (prehlásenie príjemcu), zaslané doporučenou poštou spolu s kópiou vydanej, neuhradenej faktúry, kde je rozhodujúcim dátumom dátum prijatia bankou,
- informácia o tom, že je povolené čiastočné a viacnásobné plnenie do maximálnej výšky sumy.

Neoprávnené ustanovenia

V záručnej listine nesmie byť uvedené nasledovné:

- podmienky, ktoré sú v rozpore s požiadavkami príjemcu týkajúce sa záručnej listiny,
- podmienky, ktoré by podstatným spôsobom zmenili požiadavky príjemcu vo vzťahu k záručnej listine,
- čokoľvek iné, ako sú podmienky uvedené pre uplatnenie bankovej záruky.

Príklad záručnej listiny

Záručná listina

CAO CENTRAL Allocation Office GmbHGute Anger 1585356 FreisingGermany

Banková záruka č. .....

Boli sme informovaní, že .....**názov spoločnosti, adresa** ..... („príkazca“) sa bude zúčastňovať „koordinovaných aukcií prenosovej kapacity na spoločných hraniciach ČEPS, a.s.; TPS Netz GmbH; PSE-Operator S.A.; Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.; Vattenfall Europe Transmission GmbH pre rok 2008“ („aukcie“).

Povinnosť zaplatiť za účasť príkazcu v aukciách bude zabezpečená bankovou zárukou.

Na základe pokynov príkazcu ..... **názov banky, adresa** ....., IČO ..... zapísaná v Obchodnom registri vedenom okresným súdom v ....., týmto vydávame vo Váš prospech neodvolateľnú a nepodmienečnú záruku do maximálnej výšky

00.000,00 EUR
slovom: ..... EUR

a zaväzujeme sa na zaplatiť Vám na základe Vašej prvej písomnej žiadosti bezodkladne alebo bez námietok na Váš účet vedený v EUR č., sumu alebo sumy do nami garantovanej celkovej výšky za predpokladu, že takáto žiadosť je v súlade s požiadavkami a podmienkami tejto záručnej listiny a obsahuje Vaše písomné prehlásenie, že ..... **názov spoločnosti, adresa** ..... nezaplatila za rezerváciu kapacity v zmysle pravidiel pre koordinované aukcie prenosovej kapacity na spoločných hraniciach ČEPS, a.s.; TPS Netz GmbH; PSE-Operator S.A.; Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.; Vattenfall Europe Transmission GmbH pre rok 2008 („žiadosť“). Vaša žiadosť musí obsahovať kópiu splatnej vydanej a nezaplatenej faktúry. Naša banka nezodpovedá za platnosť a správnosť predložených dokumentov.

Vaša žiadosť adresovaná nám ..... **názov banky, adresa** ..... nám má byť doručená najneskôr v deň uplynutia tejto záruky uvedený nižšie.

Vaša žiadosť týkajúca sa našej záruky má mať písomnú formu a platnosť a oprávnenosť vašich podpisov bude overená Vašou bankou a bude nám doručená doporučene alebo kuriérom.

Suma našej záruky sa zníži pri každej platbe, ktorá sa uskutoční na základe tohto dokumentu. Záruka prestáva platiť pri uhradení celej nami garantovanej sumy.

Táto záruka sa stáva účinnou v deň jej vydania a platí do ..... **dátum** ..... vrátane. Po uplynutí dátumu našej záruky táto prestáva platiť.

Táto záruka tiež prestáva platiť po uplynutí dátumu prijatia (vrátenia) tohto originálu záručnej listiny našou bankou za predpokladu, že takéto vrátenie sa uskutoční pred uvedeným dátumom uplynutia tejto záruky.

Táto záruka nie je prevoditeľná.

Táto záruka sa bude riadiť zákonmi ..... a bude podliehať Jednotným pravidlám pre požadované záruky, zverejnené pod č. 458 Medzinárodnou obchodnou komorou, s výnimkou prípadov uvedených vyššie.

Po uplynutí platnosti požadujeme vrátenie originálu tejto záručnej listiny našej banke.

Príloha 5

Depozit – požiadavky

I. V zmysle článku 3.2 *Aukčný úrad* prijme peniaze vložené na účet spoločnosti CAO v):

Špecifikácia účtu:

Účet č. BIC
IBAN

V prípade depozitu *subjekt aukcie* použije číslo DPH ako číslo identifikácie platby. V urgentnom prípade sa odporúča upovedomiť *Aukčný úrad* e-mailom alebo faxom.

Depozit nebude niesť žiaden úrok, keďže *subjekt aukcie* môže využiť iné typy záručných nástrojov.

Ak *subjekt aukcie* nezaplatí za rezerváciu kapacít v zmysle časti 9, *Aukčný úrad* použije tieto zdroje na pokrytie neuhradenej platby.

Na základe písomného pokynu *subjektu aukcie Aukčný úrad* prevedie nepoužitú časť depozitu späť *subjektu aukcie*.

Príloha 6

Dlžobný úpis – podrobné požiadavky

Povolené typy dlžobných úpisov

- **dlžobný úpis zaručený/spoluprijatý nebankovou zmluvnou stranou**, ktorá spĺňa podmienky uvedené v *Aukčných pravidlách*, článok 3.2, písmeno d)
- **dlžobný úpis zaručený/spoluprijtý bankou**, ktorá spĺňa podmienky uvedené v *Aukčných pravidlách*, článok 3.2, písmeno d)

Odporúčanie

Aukčný úrad odporúča svojej zmluvnej strane použiť príklady uvedené v tomto dokumente alebo iné formy bežne používané bankou.

Oblasť požiadavky	Požadované znenie, formulácia, typ
Označenie, že sa jedná o dlžobný úpis	Slová „**dlžobný úpis**“ musia byť uvedené v texte dokumentu.
	Slová „dlžobný úpis“ nesmú mať iné znenie (napr. písomný záväzok) alebo nesmú byť uvedené v inom jazyku, ako je ostatná časť dokumentu. Slová „dlžobný úpis“ sa nesmú použiť iba ako hlavička alebo iba mimo súvislého textu.
Stav nepodmienenosti	V dokumente musí byť uvedené **nepodmienečný úpis/príkaz na úhradu.**
	V dokumente musí byť uvedená informácia „**BEZ PREKÁŽKY**“ (alebo „BEZPLATNE“). Formulácia „BEZ VÝHRAD“ nie je právne prípustná.
	Dlžobný úpis nesmie obsahovať ustanovenia, na základe ktorých vystavovateľ vylučuje svoju zodpovednosť za prijatie dlžobného úpisu.
Suma a mena	Musí byť uvedená **peňažná suma**.
	Mena EUR musí byť uvedená v sume účtu (prípadne „iba v ...“ alebo „len v ....“) a v dokumente musí byť uvedená informácia „**ÚČINNE**“.
	V dokumente nesmú byť uvedené rozdielne informácie o sume dlžobného úpisu.
Osoby a súvisiace údaje	**Písomné ustanovenie o ručiteľovi** musí byť uvedené na dlžobnom úpise slovami – „per aval“ a ručiteľ musí byť označený s uvedením adresy a IČO. Dokument tiež musí tiež obsahovať **podpis** ručiteľa.

Oblasť požiadavky	Požadované znenie, formulácia, typ
	Ako veriteľ musí byť uvedená spoločnosť – CAO Central Allocation Office GmbHVeriteľ (CAO nesmie byť uvedený ako „doručiteľ" alebo „držiteľ bona fide". V dokumente musí byť uvedená informácia „nie na príkaz".
	Dlžobný úpis musí obsahovať **označenie a podpis(-y) vystavovateľa dlžobného úpisu**. Podpis musí byť napísaný rukou (pečiatka alebo snímka nepostačuje). V prípade právneho subjektu musí byť uvedený jeho názov (v zmysle obchodného registra, vrátane právnej formy) a podpisy oprávnených osôb.
	Dlžobný úpis musí obsahovať podpisy osôb, ktoré sú na zozname osôb oprávnených podpisovať zmenky v mene zmluvnej strany a podpis musí zodpovedať podpisovému vzoru. Zoznam bude oficiálne doručený zmluvnou stranou spoločnosti CAO a zmluvná strana preberá zodpovednosť za to, že osoby uvedené na zozname sú oprávnené zaviazať spoločnosť v zmysle právneho poriadku, ktorý platí pre spoločnosť a v zmysle právnych listín spoločnosti. Zoznam musí byť podpísaný štatutárnym orgánom zmluvnej strany. Notárska zápisnica musí byť vypracovaná pre overenie podpisov na dlžobnom úpise. V prípade, ak ručiteľ nie je bankovým subjektom, je zmluvná strana povinná dodať zoznam v mene ručiteľa, vrátane overenia podpisov na danom dlžobnom úpise verejným notárom.
	Miesto platby musí byť uvedené úplne, t.j. xxxxBežný účet xxxxEUR.
Splatnosť	Dlžobný úpis obsahuje informácie o splatnosti, najmä „**splatné pri predložení**".
	Na dlžobnom úpise nesmú byť uvedené rozdielne informácie o splatnosti dlžobného úpisu.
	Platba nesmie byť podmienená žiadnym spôsobom (napr. slovami „ak je...").
Miesta a dátumy	**Dátum a miesto vydania** musí byť uvedené.
	Všetky dátumy musia mať formu: deň. (číslo) mesiac (slovom) rok (číslo), napr. 1. február 2010. Uvedenie dátumu v číselnej forme je neprípustné.

Oblasť požiadavky	Požadované znenie, formulácia, typ
Jazyk	**Hlavný text dlžobného úpisu musí byť jazykovo jednotný** – má sa použiť iba jeden jazyk, konkrétne angličtina.
Formálne požiadavky	Žiadna zo zákonných požiadaviek dlžobného úpisu nesmie byť oddelená uzavretým rámcom od textu dlžobného úpisu.
	Žiadna z povinných požiadaviek nesmie byť preškrtnutá.

Ak je v texte dlžobného úpisu uvedené obdobie platnosti (časové obdobie), uplatnia sa nasledovné pravidlá:

Obdobie platnosti je riadne určené vystavovateľom so súhlasom administratívne skrátiť pre účely výpočtu záruky (úverový limit) pre prijímateľa (CAO) obdobie splatnosti o 12 dní pre prípad možného uplatnenia bankovej záruky. Obdobie záruky musí byť najmenej:

- pre ročnú aukciu – od termínu 2Y do termínu 5Y pre december +12 kalendárnych dní, t.j. od 8.decembra 2009 do 21. novembra 2010,
- pre mesačné aukcie – od termínu 2M do termínu 5M pre príslušnú mesačnú aukciu + 12 kalendárnych dní, napr. v prípade mesačnej aukcie na január 2010 je to od 16. decembra 2009 do 09. januára 2010,
- pre denné aukcie – od dátumu aukcie do termínu 2D pre príslušný mesiac (mesiac aukcie) + 12 kalendárnych dní, napr. pre aukciu pre 3. február je to od 2. februára 2010 do 24. marca 2010.

Príklad dlžobného úpisu:

DLŽOBNÝ ÚPIS

xxx V *xxx* dňa *xxx* *xxx* EUR
dlžobný úpis č. miesto a dátum vydania (mesiac slovom) suma úpisu

Vyplatím oproti tomuto dlžobnému úpisu, splatnosť pri predložení

nie na príkaz CAO Central allocation Office gmbH, gute Anger 15, 85356 Freising, Germany
xxx eur
suma úpisu slovom

BEZ NÁMIETKY
ÚČINNE

Vystavovateľ
Splatné v: *Meno subjektu*

účet č. EUR *Adresa:*
miesto platby Konateľ:

.....
Meno osoby oprávnenej podpísať
splnomocnenie (napr. konateľ)

Za ručiteľa:
Zodpovedná osoba
Meno subjektu, IČO, adresa

.....
Meno osoby oprávnenej podpísať
splnomocnenie (napr. konateľ)

Obrázok

Príloha 7

Príklady úverového limitu, hodnotenie ponúk a výpočet zníženia pridelenej kapacity s náhradou škôd

Použitie úverového limitu je popísané v nižšie uvedených príkladoch

Banková záruka: 1100 EUR. Obdobie platnosti: od 08 decembra 2009 do 21. novembra 2010.

Subjekt aukcie A zaregistruje v tomto príklade *účastníka aukcie* A1 a *účastníka aukcie* A2.

Výsledky aukcie pre ponuky účastníka aukcie A1 a A2 v ročnej aukcii:

Účastník aukcie	Zdroj	Určenie	Suma ponuky (MW)	Cena ponuky (EUR/MW)	Cena aukcie (EUR/MW)
A1	PSE-O	VE-T	50	150	50.00
A2	ČEPS	SEPS	20	100	20.00
A1	ČEPS	TPS	50	90	45.20
A1	TPS	ČEPS	30	0	35.02

Nevyužitý úverový limit sa rovná 1100 EUR.

Nevyužitý úverový limit aukčného subjektu sa porovná so zostávajúcou zodpovednosťou danou výsledkom aukcie po zhodnotení ponúk.

Zostávajúca zodpovednosť (*celková hodnota ponuky subjektu aukcie*) daná výsledkom aukcie sa rovná:

(50*50.00 + 20*20.00 + 50*45.20)/12 = 430 EUR

Nevyužitý úverový limit sa musí rovnať najmenej 430 EUR – splnené.

Po *aukcii* sa časť úverového limitu rovná 430 EUR *použije* po vyrovnaní platieb všetkých *účastníkov aukcie* vyplývajúcich z ročnej aukcie.

Ponuky účastníkov aukcie A1 a A2 pre mesačnú aukciu v januári

Účastník aukcie	Zdroj	Určenie	Suma ponuky (MW)	Cena ponuky (EUR/MW)	Cena aukcie (EUR/MW)
A1	PSE-O	ČEPS	20	20	3.00
A2	ČEPS	VE-T	40	10	2.75
A1	PSE-O	SEPS	20	4	2.25

Nepoužitý úverový limit sa rovná 670 EUR.

Nevyužitý úverový limit subjektu aukcie sa porovná so zostávajúcou zodpovednosťou danou výsledkom aukcie po zhodnotení ponúk.

Zostávajúca zodpovednosť (celková hodnota ponuky aukčného subjektu) daná výsledkom aukcie sa rovná 20*3.00 + 40*2.75 + 20*2.25 = 215 EUR

Nevyužitý úverový limit sa musí rovnať najmenej 215 EUR – splnené.

Po *aukcii* sa *použije* časť *úverového limitu* rovná 215 EUR.

Nevyužitý úverový limit sa rovná 455 EUR.

Účastníci aukcie predstavujúci *subjekt aukcie* A sa nezúčastnia nasledujúcich mesačných *aukcií* v tomto príklade.

Platba *subjektu aukcie* vyplývajúca z mesačnej *aukcie* na január 2010 bude pripísaná na účet *subjektu aukcie* napr. 27. decembra 2009, takže v časovom období od dátumu zverejnenia výsledkov aukcie na január do 27. decembra 2009 časť *úverového limitu*, ktorá sa môže použiť na zabezpečenie úhrad denných aukcií je 455 EUR. Od 28. decembra 2009 to bude 670 EUR.

Ponuky účastníkov aukcie A1 a A2 pre dennú aukciu na 12. januára 2010

Účastník aukcie	**Zdroj**	**Určenie**	**Suma ponuky (MW)**	**Cena ponuky (EUR/MW)**	**Cena aukcie (EUR/MW)**
A1	PSE-O	ČEPS	30	6	1.50
A2	ČEPS	VE-T	10	10	2.75
A2	ČEPS	VE-T	10	4	2.75
A1	PSE-O	ČEPS	15	3	1.50
A2	PSE-O	ČEPS	25	2	1.50

Celková hodnota ponuky subjektu aukcie =
= Max [30*6; (30 + 15)*3; (30 + 15 + 25)*2] + Max [10*10; (10 + 10)*4] =
= Max [180; 135; 140] + Max [100; 180] = 180 + 100 = 280 EUR

Nevyužitý úverový limit sa musí rovnať najmenej 280 EUR – splnené.
Po *aukcii* sa použije časť *úverového limitu* rovná 280 EUR.

Nevyužitý úverový limit sa rovná 390 EUR.

670 EUR sa nemôže použiť na zabezpečenie platieb za denné aukcie v novembri 2010 vzhľadom na to, že potrebné obdobie platnosti bankovej záruky za zabezpečenie denných aukcií kapacít v novembri 2010 je 22. december 2010.

Zhodnotenie ponúk/súvisiacich ponúk je popísané v príkladoch uvedených nižšie

Príklad 1

Nasledujúce čísla ukazujú jednoduchý príklad vzorca aukcie v prípadoch podľa článku 4.3 Aukčných pravidiel, zložka a), bod i. a ii.:

Limity na *technických profiloch*:

- A_{out} = 350 MW, B_{in} = 200 MW, C_{in} = 200 MW, E_i = 160 MW
- $A_{in} = B_{out} = C_{out} = E_{out} = F_{in} = F_{out} = G_{in} = G_{out} = H_{in} = H_{out} = I_{in} = I_{out}$ = vysoký limit

Id.	Od	Pre	Účastník aukcie	Suma ponuky	Cena ponuky	Limit	Limit	Limit	Limit
				MW	EUR/MW	A_{out}	B_{in}	C_{in}	E_{in}
1	PSE-O	VE-T	A	50	3 250	50	50	x	x
2	PSE-O	VE-T	A	45	1 561	95	95	x	x
3	ČEPS	VE-T	B	40	1 306	x	135	x	x
4	PSE-O	ČEPS	C	50	1 114	145	x	50	x
5	PSE-O	SEPS	A	50	804	195	x	x	50
6	PSE-O	ČEPS	C	25	727	220	x	75	x
7	PSE-O	ČEPS	A	50	596	270	x	125	x
8	PSE-O	SEPS	D	45	479	315	x	x	95
9	PSE-O	SEPS	D	50	310	365	x	x	145
10	ČEPS	VE-T	B	40	250	x	175	x	x
11	ČEPS	VE-T	C	30	220	x	205	x	x
12	PSE-O	VE-T	E	10	100	x	x	x	x

V tomto prípade sa hodnotenie aukcie vykonalo nasledovným spôsobom:

- Po prvé, prekročil sa limit A_{out} (prekročenie limitu na technických profiloch)
  - *Cena aukcie* na *obchodných profiloch* a v smeroch PSE-O → VE-T, PSE-O → ČEPS, PSE-O → SEPS sa rovná 479 EUR/MW,
  - *Účastníkovi aukcie* A sa dodá kapacita 95 MW na obchodnom profile a v smere PSE-O → VE-T, 50 MW PSE-O → SEPS a 50 MW PSE-O → ČEPS,

    Účastníkovi aukcie C sa dodá kapacita 75 MW na *obchodnom profile* a v smere PSE-O → ČEPS,

    Účastníkovi aukcie D sa dodá kapacita 45 MW na *obchodnom profile* a v smere PSE-O → SEPS,

    t.j. spolu v smere PSE-O (A_{out}) 315 MW.
  - (pozri položku a), bod i).

- Po druhé, prekročil sa limit B_{in}
  - *Aukčná cena* na *obchodnom profile* a v smere ČEPS → VE-T sa rovná 250 EUR/MW, *aukčné ceny* na *obchodnom profile* a v smere PSE-O → VE-T boli určené v predchádzajúcom kroku,
  - *Účastníkovi aukcie* B bude dodaná *kapacita* 80 MW na *obchodnom profile* a smere ČEPS → VE-T,
  - *Účastníkovi aukcie* A bola dodaná kapacita 95 MW na *obchodnom profile* a v smere PSE-O → VE-T v predchádzajúcom kroku, t.j. spolu v smere VE-T (B_{in}) sa dodala *kapacita* 175 MW,

- (pozri položku a), bod ii).

Výsledky

Od	Pre	Účastník aukcie	Prísľub kapacity	Aukčná cena
			MW	EUR/MW
PSE-O		A	95	479
PSE-O	ČEPS	A	50	479
		C	75	479
PSE-O	SEPS	A	50	479
		D	45	479
ČEPS		B	80	250

Príklad 2

Nasledujúce čísla ukazujú jednoduchý príklad vzorca *aukčnej ceny* v prípadoch podľa písmena b):

Limity na *technických profiloch*:

- A_{out} = 350 MW, B_{in} = 200 MW, C_{in} = 200 MW, E_i = 160 MW
- $A_{in} = B_{out} = C_{out} = E_{out} = F_{in} = F_{out} = G_{in} = G_{out} = H_{in} = H_{out} = I_{in} = I_{out}$ = vysoký limit

Id.	Od	Pre	Účastník aukcie	Suma ponuky	Cena ponuky	Limit	Limit	Limit	Limit
				MW	EUR/MW	A_{out}	B_{in}	C_{in}	E_{in}
1	PSE-O	VE-T	A	50	3 250	50	50	x	x
2	PSE-O	VE-T	B	50	3 200	100	100	x	x
3	PSE-O	VE-T	A	45	1 561	145	145	x	x
4	ČEPS	VE-T	B	40	1 306	X	85	x	x
5	PSE-O	ČEPS	C	50	1 114	195	x	50	x
6	PSE-O	SEPS	A	50	804	245	x	x	50
7	PSE-O	ČEPS	C	25	727	270	x	75	x
8	PSE-O	SEPS	D	45	479	315	x	x	95
9	PSE-O	VE-T	D	50	310	365	235	x	x
10	PSE-O	VE-T	B	40	250	x	175	x	x

V tomto prípade sa hodnotenie *aukcie* vykonalo nasledovným spôsobom:

- Hodnotením ponuky č. 9 sa prekročili limity A_{out} a B_{in}. V súlade s postupom popísaným v položke b) *je aukčná cena* určená na základe limitov prekračujúcich
  - A_{out} – najnižšia *cena ponuky* všetkých *ponúk* prijatých na *obchodných profiloch* PSE-O → VE-T, PSE-O → ČEPS, PSE-O → SEPS,

    Určená *aukčná cena* = 479 EUR/MW
  - B_{in} – najnižšia *cena ponuky* zo všetkých ponúk prijatých na *obchodných profiloch* PSE-O → VE-T, ČEPS → VE-T

    Určená *aukčná cena* = 1 360 EUR/MW,
  - Vyššia určená *aukčná cena* zodpovedá prekročenému limitu B_{in}, t.j. najskôr bude *aukčná cena* bude určená na základe prekročenia tohto limitu a následne bude *aukčná cena* určená na základe prekročeného limitu A_{out}.
  - Hodnotenia B_{in} – *aukčná cena* na *obchodných profiloch* a smeroch PSE-O → VE-T a ČEPS → VE-T je rovnaká a rovná sa 1 306 EUR/MW (pozri položku a), bod i),
  - Hodnotenia A_{out} – *aukčná cena* na *obchodných profiloch* PSE-O → ČEPS a PSE-O → SEPS je rovnaká a rovná sa 479 EUR/MW (pozri položku a), bod ii).

Výsledky

Od	Pre	Účastník aukcie	Prísľub kapacity	Aukčná cena
			MW	EUR/MW
ČEPS	VE-T	A	95	1 306
		B	50	1 306
PSE-O	VET	B	40	1 306
PSE-O	ČEPS	C	75	479
PSE-O	SEPS	A	50	479
		D	45	479

Príklad 3

Nasledujúce čísla ukazujú jednoduchý príklad vzorca *aukcie* v prípadoch súvisiacich ponúk:

Limity na *technických profiloch*:

- A_{out} = 350 MW, B_{in} = 200 MW, C_{in} = 0 MW, E_{in} = 200 MW, F_{in} = 70 MW, G_{in} = 150 MW
- $A_{in} = B_{out} = C_{out} = E_{out} = F_{out} = G_{out} = H_{in} = H_{out} = I_{in} = I_{out}$ = vysoký limit

Id.	Od	Pre	Účastník aukcie	Suma ponuky	Cena ponuky	Limit	Limit	Limit	Limit	Limit	Súvis. ponuka ID
				MW	EUR/MW	A_{out}	B_{in}	E_{in}	F_{in}	G_{in}	
1	PSE-O	VE-T	A	50	3 250	50	50	x	x	x	
2	PSE-O	VE-T	A	45	1 561	95	95	x	x	x	
3	ČEPS	VE-T	B	40	1 306	x	135	x	x	x	
4	ČEPS	TPS	C	45	1 250	x	x	x	45	x	LB1
5	PSE-O	SEPS	C	20	1 114	115	x	20	x	x	LB1
6	PSE-O	SEPS	A	20	804	135	x	40	x	x	
7	PSE-O	SEPS	C	25	727	160	x	65	x	x	LB1
8	PSE-O	SEPS	A	50	596	210	x	115	x	x	LB2
9	PSE-O	SEPS	D	45	479	255	x	160	x	x	
10	PSE-O	SEPS	D	45	410	300	x	205	x	x	
11	ČEPS	VE-T	B	40	350	x	175	x	x	x	
12	ČEPS	VE-T	C	30	320	x	205	x	x	x	
13	PSE-O	VE-T	E	40	250	x	x	x	x	x	
14	SEPS	ČEPS	C	45	210	x	x	x	x	45	LB1
15	ČEPS	TPS	A	50	150	x	x	x	95	x	LB2
16	SEPS	ČEPS	A	50	100	x	x	x	x	95	LB2
17	PSE-O	SEPS	D	20	80	x	x	x	x	x	LB3
18	ČEPS	TPS	D	50	50	x	x	x	x	x	
19	PSE-O	SEPS	D	50	30	x	x	x	x	x	
20	SEPS	ČEPS	D	20	20	x	x	x	x	115	LB3

Na základe prvého hodnotenia sú *súvisiace ponuky* označené ako „**LB2**“ a „**LB3**“ vylúčené, keďže ponuka s Id. 15 (ponuka je v skupine *súvisiacich ponúk* **LB2**) nebola úspešná a keďže ponuka s Id. 17 (ponuka je v skupine *súvisiacich ponúk* **LB3**) nebola úspešná. Hodnotenie prebehne znova – pozri článok 4.4.

Ponuky hodnotené v druhom kole sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Id.	Od	Pre	Účastník aukcie	Suma ponuky	Cena ponuky	Limit	Limit	Limit	Limit	Limit	Súvis. ponuka ID
				MW	EUR/MW	A_{out}	B_{in}	E_{in}	F_{in}	G_{in}	
1	PSE-O	VE-T	A	50	3 250	50	50	x	x	x	
2	PSE-O	VE-T	A	45	1 561	95	95	x	x	x	
3	ČEPS	VE-T	B	40	1 306	x	135	x	x	x	
4	ČEPS	TPS	C	45	1 250	x	x	x	45	x	LB1
5	PSE-O	SEPS	C	20	1 114	115	x	20	x	x	LB1
6	PSE-O	SEPS	A	20	804	135	x	40	x	x	
7	PSE-O	SEPS	C	25	727	160	x	65	x	x	LB1
9	PSE-O	SEPS	D	45	479	205	x	110	x	x	
10	PSE-O	SEPS	D	45	410	250	x	155	x	x	
11	ČEPS	VE-T	B	40	350	x	175	x	x	x	
12	ČEPS	VE-T	C	30	320	x	205	x	x	x	
13	PSE-O	VE-T	E	40	250	x	x	x	x	x	
14	SEPS	ČEPS	C	45	210	x	x	x	x	45	LB1
18	ČEPS	TPS	D	50	50	x	x	x	95	x	
19	PSE-O	SEPS	D	50	30	300	x	205	x	x	

V tomto prípade sa hodnotenie aukcie vykonalo nasledovným spôsobom:

- Po prvé, prekročil sa limit B_{in} (prekročenie limitu na technických profiloch)
  - *cena aukcie* na *obchodných profiloch* a v smeroch PSE-O → VE-T, ČEPS → VE-T sa rovná 350 EUR/MW,
  - *Účastníkovi aukcie* A sa poskytne *kapacita* 95 MW na *obchodnom profile* a v smere PSE-O → VE-T,

    Účastníkovi aukcie B sa dodá *kapacita* 80 MW na *obchodnom profile* a v smere ČEPS → VE-T,

    t.j. spoločne v smere ČEPS → VE-T (B_{in}) 175 MW.
- Po druhé, prekročil sa limit F_{in}
  - *Aukčná cena* na *obchodnom profile* a v smere ČEPS → TPS sa rovná 1 250 EUR/MW,
  - *Účastníkovi aukcie* C bude poskytnutá *kapacita* 45 MW na *obchodnom profile* a smere ČEPS → TPS.
- Po tretie, prekročil sa limit E_{in}
  - *Aukčná cena* na *obchodnom profile* a v smere PSE-O → SEPS sa rovná 410 EUR/MW,
  - *Účastníkovi aukcie* C bude poskytnutá *kapacita* 45 MW na *obchodnom profile* a smere PSE-O → SEPS,

    Účastníkovi aukcie A bude poskytnutá *kapacita* 20 MW na *obchodnom profile* a v smere PSE-O → SEPS,

    Účastníkovi aukcie D bude poskytnutá kapacita 90 MW na *obchodnom profile* a smere PSE-O → SEPS,

    t.j. spolu v smere SEPS (E_{in}) to bude 155 MW

Výsledky

Od	Pre	Účastník aukcie	Prísľub kapacity	Aukčná cena
			MW	EUR/MW
PSE-O	VE-T	A	95	350
ČEPS	VE-T	B	80	350
PSE-O	SEPS	A	20	410
		C	45	410
SEPS	ČEPS	D	90	410
ČEPS	TPS	C	45	0
		C	45	1 250

Výpočet zníženia pridelenej kapacity s náhradou škôd je popísaný v príklade nižšie

Technický profil medzi X ... TSO 1 a Y ... TSO 2

Ponúknutá kapacita pre januárovú mesačnú *aukciu* na technickom profile od X pre Y: 100 MW
Subobdobia rezervácie: od 1. januára do 2. januára oznámená *kapacita*: 50 MW
od 5. januára do 8. januára oznámená *kapacita*: 25 MW

Pridelená kapacita pre *obdobie rezervácie*: 100 MW
(2 *účastníci aukcie* – každý 50 MW)
Pridelená kapacita pre *subobdobie rezervácie* č. 1: 50 MW
(2 *účastníci aukcie* – každý 25 MW)
Pridelená kapacita pre *subobdobie rezervácie* č. 2: 24 MW
(2 *účastníci aukcie* – každý 12,5 MW, t.j. po zaokrúhlení 12 MW)

Aukčná cena: 100 EUR/MW

$$\text{Kompenzácia M} = \frac{\text{Aukčná cena (M,CP,DR)*pridelená kapacita_F(M,CP,DR)}}{\text{T_F(M,CP,DR)*pridelená kapacita_F(M,CP,DR)} + \sum_{\text{subobdobia rezervácie}} \text{T_R (M,CP,DR)*pridelená kapacita_R(M,CP,DR)}}$$

$$= \frac{100 * 100}{(31\text{-}2\text{-}4) * 24 * 100 + 2 * 24 * 50 + 4 * 24 * 24} = 0{,}15 \text{ EUR/MWh}$$

Kompenzácia za zníženie *pridelenej kapacity* na 7. januára od 2. do 5. hodiny:

- každý z oboch *účastníkov aukcie*, ktorí získali *kapacitu* prostredníctvom *aukcie* je kompenzovaný náhradou škody v sume 4 hodiny * 12 MW * kompenzácia M = 7,42 EUR

Príloha 8

Postup zníženia kapacity v subobdobiach rezervácie

Popis procesu

Kapacity v subobdobí rezervácie pridelené *účastníkom aukcie* podľa článku 4 Aukčných pravidiel na danom *obchodnom profile* a smere a pre dané *obdobie rezervácie* sa proporčne znížia na sumu *kapacity* oznámenej pre daný *technický profil* a/alebo *obchodný profil*, smer a *subobdobie rezervácie*.

Pre daný deň, pre ktorý je definované aspoň jedno *subobdobie rezervácie*, sa zníženie *kapacity* určí nasledovným postupom:

a) Koeficienty zníženia pre všetky uvažované *technické profily* a smery sa určia podľa nasledujúceho vzorca:

$$\mathbf{RC_P = Min\ [OC_P / AC_P; 1]}$$

RC_P – koeficient zníženia na *technickom profile* P
OC_P – hodnota cezhraničnej kapacity oznámenej pre dané *subobdobie rezervácie* a *technický profil* P
AC_P – kapacita pridelená na *technickom profile* P (sumárna hodnota *kapacity*, ktorá sa má prideliť podľa časti 4 *Aukčných pravidiel* pre všetky *obchodné profily* vo vzťahu k *technickému profilu* P)

b) Zníženie koeficientu RC_P sa uplatní pre všetky *obchodné profily* a smery súvisiace s daným *technickým profilom* P a smerom. V rámci *obchodného profilu* a smeru sa každá *kapacita*, ktorá sa má prideliť podľa časti 4 *Aukčných pravidiel,* zníži s použitím koeficientu zníženia RC_P. Od nastavenia všetkých *technických profilov* a smerov týkajúcich sa daného *obchodného profilu* a smeru **sa pre zníženie kapacity použije RC_P s minimálnou hodnotou**. Vzhľadom na to, že sa vybral najnižší koeficient zníženia, žiaden zo zostávajúcich *technických profilov* a smerov nemôže spôsobiť ďalšie zníženie.

c) Uplatnenia zníženia – použitie RC_P na jednom *technickom profile* – môže ovplyvniť zníženie na ostatných *technických profiloch*. Preto proces zníženia postupuje od minimálneho koeficientu zníženia RC_P a koeficienty zníženia sa vypočítajú podľa nasledovného vzorca:

$$\mathbf{RC_{Pznížené} = Min\ [OP_P – AC_{P1} / AC_{PS}\ ; 1]}$$

$RC_{Pznížené}$ – koeficient zníženia na *technickom profile* P, ktoré platí iba pre *obchodné profily*, *pre ktoré sa zatiaľ neuskutočnilo žiadne zníženie*
OC_P – hodnota cezhraničnej kapacity oznámená pre dané *subobdobie rezervácie* a *technický profil* P
AC_{P1} – kapacita pridelená na *obchodných profiloch* súvisiacich s *technickým profilom* P a iným *technickým profilom, pre ktorý sa už uskutočnilo zníženie*
AC_{P2} – kapacita pridelená na *obchodných profiloch* súvisiacich s *technickým profilom* P, *pre ktoré sa zatiaľ nevykonalo žiadne zníženie*

Prísľub kapacity* v *subobdobí rezervácie* pre každého *účastníka aukcie sa určí nasledujúcim spôsobom: *kapacita* pridelená *účastníkovi aukcie* podľa časti 4 *Aukčných pravidiel* na jednotlivom *obchodnom profile* a smere sa vynásobí hodnotou koeficientu zníženia. Výsledná hodnota sa zaokrúhli nadol na celé číslo.

Postup zníženia kapacity v subobdobiach rezervácie popísaný vyššie sa uplatní pre všetky dni, pre ktoré boli oznámené *subobdobia rerzervácie*.

Príklad hodnotenia prísľubu kapacity v subobdobí rezervácie

Technický profil	Ponúknutá kapacita	Ponúknutá kapacita v subobdobí rezervácie (MW)	Prísľub kapacity (MW)	Koeficient zníženia
P		OC_P	AC_P	RC_P
E_{in}	110	66	110	0,6
G_{out}	50	25	50	0,5
H_{in}	65	48	60	0,8

Koeficient zníženia pre *technický profil* E_{in} by sa rovnal 66/110 = 0,6

Proces zníženia sa začína použitím koeficientu zníženia s minimálnou hodnotou:

Technický profil	Koeficient zníženia
G_{out}	0,5

Jediným *obchodným profilom*, ktorý sa týka *technického profilu* G_{out} je ČEPS – SEPS. Koeficient zníženia sa uplatní pre všetkých *účastníkov aukcie*, ktorých ponuky boli pridelené na tomto *obchodnom profile, napr.*:

Účastník aukcie	Zdroj	Zníženie	Pridelená kapacita (MW)	Koeficient zníženia	Kapacita po znížení (MW)	Prísľub kapacity (MW)
A1	ČEPS	SEPS	23	0,5	11,5	11
A2	ČEPS	SEPS	27	0,5	13,5	13

Prísľub kapacity v subobdobí rezervácie na *obchodnom profile* ČEPS – SEPS by bol 24 MW.

Koeficient zníženia pre *technický profil* E_{in} a H_{in} by sa prepočítal nasledovne:

Technický profil	Ponúknutá kapacita v subobdobí rezervácie (MW)	Prísľub kapacity (MW)	Prísľub kapacity (MW)	Koeficient zníženia
P	OC_P	OC_{P1}	AC_{P2}	$RC_{Pznížené}$
E_{in}	66	24	60	0,7
H_{in}	48	0	60	0,8

Koeficient zníženia pre technický profil E_{in} by sa rovnal (66 - 24)/60 = 0,7

Pre zníženie *obchodného profilu* PSE-O – SEPS sa použijú minimálne *koeficienty zníženia* pre *technické profily* E_{in} a H_{in}:

Technický profil	Koeficient zníženia
PSE-O - SEPS	0,7

Príloha 9

Alternatívny postup ročnej a mesačnej aukcie

Špecifické pravidlá pre ročnú a mesačnú *aukciu* organizovanú elektronicky v *užívateľskom* prostredí *aukčného e-portálu* ustanovené v časti 6 a časti 7 *Aukčných pravidiel* môžu byť v prípade technických problémov s elektronickým riešením určeným *Aukčným úradom* nahradené alternatívnymi pravidlami špecifikovanými nižšie v prílohe 9. Informácia o použití alternatívneho postupu ročnej a mesačnej *aukcie* podľa prílohy 9 môže byť zverejnené do 12:00 hod. v posledný *pracovný deň* pred dňom, na ktorý spadá termín 2Y pre ročnú *aukciu* alebo termín 2M pre mesačnú *aukciu* (pozri prílohu 3). Informácie budú zverejnené na web stránke *Aukčného úradu* (www.central-ao.com). Okrem toho *Aukčný úrad* oznámi použitie alternatívneho postupu ročnej alebo mesačnej aukcie všetkým *účastníkom aukcie* správou v *aukčnom e-portáli* alebo e-mailom.

Nahradenie článku 6.1 a článku 7.1
Ponuky pre rezervovanie kapacity

S cieľom zúčastniť sa procesu ročnej alebo mesačnej *aukcie* musia byť *ponuky* predložené nasledovne:

- v zatvorenej a zalepenej obálke označenej nasledovnými slovami
  - Ročná aukcia – „Ročná aukcia prenosových kapacít pre rok 2010 – NEOTVÍRAT – DO NOT OPEN UNTIL DEADLINE“
  - Mesačná aukcia – „Mesačná aukcia prenosových kapacít pre *názov mesiaca* 2010 – NEOTVÍRAT – DO NOT OPEN UNTIL DEADLINE“.
- faxom. *Aukčný úrad* neprijíma žiadnu zodpovednosť za bezpečnosť a čitateľnosť údajov prenášaných faxom. *Aukčný úrad* bez zbytočného meškania potvrdí faxovou správou *ponuky* doručené včas. V *aukcii* sa bude uvažovať iba s potvrdenými *ponukami*.

Ponuky musia byť doručené na adresu *Aukčného úradu*, do podateľne alebo na recepciu *Aukčného úradu* (pozri prílohu 2) alebo na faxové čísla *Aukčného úradu* uvedené v dodatku C k tejto prílohe 9, do termínu 2Y pre ročnú *aukciu* alebo termínu 2M pre mesačnú *aukciu*. Termíny sú uvedené v prílohe 3.

Každý ponukový list (uvedený v dodatku k prílohe 9) musí obsahovať nasledujúce jasné a čitateľné špecifikácie:

a) určenie *účastníka aukcie* predkladajúceho *ponuky* (meno *subjektu aukcie*, ktorý zaregistroval *účastníka aukcie*, jedinečný *kód EIC*), meno osoby oprávnenej *subjektom aukcie* v registračnom formulári, ktorá predkladá *ponuky*,

b) špecifikácia *obchodného profilu* a smeru prenosu,

c) *ponuky* s nasledovnými špecifikáciami:

   i. Hodnota *kapacity*, ktorá sa má prideliť v MW bez desatinných miest;

   minimálna hodnota jednotlivej ponuky je 1MW;

   maximálna hodnota jednotlivej ponuky sa rovná *ponúknutej kapacite* pre *technický profil(-y),* ktoré zahŕňajú daný *obchodný profil* a zároveň neprekročí 50 MW.

   ii. *Cena ponuky* je v EUR/MW s maximálne dvoma desatinnými miestami. *Cena ponuky* musí byť rovná alebo vyššia ako nula. *Cena ponuky* dvoch *ponúk* prezentovaných na jednom *ponukovom liste* nesmie byť rovnaká.

iii. Pre jeden *obchodný profil* a jeden smer môže každý *účastník aukcie* predložiť iba *ponukový list* s maximálne 20 *ponukami*.

d) Podpis osoby, ktorej meno je uvedené v *ponukovom liste*.

Ponukový list/ponuky špecifikujúce všetky údaje uvedené vyššie musia byť predložené, bezvýhradne, vo formáte uvedenom v dodatku A (ročná aukcia) alebo dodatku B (mesačná aukcia) k prílohe 9. *Ponukové listy/ponuky* sú záväzné a nemožno ich po doručení meniť. *Účastník aukcie* môže od svojho *ponukového listu* odstúpiť. Ak sú *ponukové listy* predložené v zalepenej obálke, je potrebné stiahnuť celú obálku (čo je možné iba vtedy, ak *Aukčný úrad* obálku identifikoval). Vyhlásenie o odstúpení musí byť prijaté *Aukčným úradom* písomne do termínu 2Y pre ročnú *aukciu* alebo termínu 2M pre mesačnú *aukciu*. Termíny sú uvedené v Prílohe 3. *Aukčný úrad* bez zbytočného omeškania faxom potvrdí odstúpenie, ktoré bolo doručené včas. Iba potvrdené odstúpenia nadobúdajú účinnosť.

Ponukové listy alebo jednotlivé *ponuky* (*ponuky* sú platné navzájom nezávisle), ktoré nespĺňajú požiadavky špecifikované vyššie v tejto prílohe budú vylúčené a nebudú zahrnuté do hodnotených *ponukových listov/ponúk*. Napr., v prípade dvoch alebo viacerých *ponúk* jedného *účastníka aukcie* pre rovnaký *obchodný profil* a smer s rovnakou *cenou ponuky*, budú vylúčené všetky *ponuky* s rovnakou *cenou ponuky*. V prípade dvoch *ponukových listov* s rôznymi *ponukami* predloženými pre rovnaký *obchodný profil* a smer jedným účastníkom aukcie budú vylúčené oba *ponukové listy* a nebudú zahrnuté k hodnoteným ponukovým listom.

Účastník aukcie zodpovedá za preukázanie včasnosti doručenia ponúk alebo prehlásení o odstúpení *Akčnému úradu*.

Nahradenie článku 6.3 a článku 7.3
Oznámenie výsledkov aukcie

Aukčný úrad faxom oznámi každému *účastníkovi aukcie*, ktorého *ponuka* bola zahrnutá do konkrétnej *aukcie* v termíne 3Y pre ročnú *aukciu* alebo v termíne 3M pre mesačnú *aukciu* pre každý *obchodný profil* a smer, na ktorom boli *ponuky* hodnotené, nasledovné informácie. Termíny sú uvedené v prílohe 3:

- špecifikáciu *obchodného profilu* a smer,
- *obdobie rezervácie*,
- *prísľub kapacity účastníkovi aukcie* v MW v *období rezervácie*,
- *subobdobie(-ia) rezervácie*,
- *prísľub kapacity* pre *účastníka aukcie* v MW v *subodbí(-iach) rezervácie*,
- *aukčnú cenu* v EUR/MW,
- platbu za rezerváciu *prísľubov kapacity* v EUR, zaokrúhlenú na dve desatinné miesta.

Výnimka:
V prípade, ak *ponuky účastníka aukcie* boli vylúčené z hodnotenia, *Aukčný úrad* bez meškania zašle *účastníkovi aukcie* iba oznámenie o zamietnutí vrátane dôvodu vylúčenia.

Aukčný úrad zverejní výsledky ročnej alebo mesačnej aukcie na web stránke *Aukčného úradu* (www.central-ao.com) pre každý *obchodný profil* a smer:

- celkový *prísľub kapacity*
- celková požadovaná *kapacita*
- *aukčná cena*
- počet účastníkov aukcie v *aukcii*

- počet *ponúk* predložených v *aukcii*
- cenové krivky.

Výnimka z článku 4.3
Vzorec

V ročnej a/alebo mesačnej *aukcii* organizovanej podľa alternatívnych pravidiel špecifikovaných v tejto prílohe nebudú prijaté hraničné *ponuky* s rovnakou *cenou ponuky* a zostávajúca *kapacita* zostane voľná pre denné aukcie.

Uplatnenie alternatívneho postupu ročnej alebo mesačnej *aukcie* špecifikované v tejto prílohe nemá žiaden dopad na hodnotenie predložených *ponúk* v zmysle v článku 6.2 a článku 7.2 *Aukčných pravidiel*.

Dodatok A

Tento formulár sa má doručiť na adresu Aukčného úradu alebo na jedno z nasledujúcich faxových čísel: +49(0) 8161 49005-550, +49(0) 8161 49005-221, +49(0) 8161 49005-251.

.

Ponukový list
pre ročnú aukciu – rok 2010

Názov *subjektu aukcie*	
Kód EIC *účastníka aukcie*	
Meno osoby oprávnenej predkladať *ponuku*	

***Obchodný profil* a smer**

Od	
Pre	

V poliach „od“ a „pre“ môže byť ČEPS, TPS, PSE-O, SEPS a VE-T

Ponuka č.	**MW**	**EUR/MW**	**Súvisiaca ponuka ID****	**Ponuka č.**	**MW**	**EUR/MW**	**Súvisiaca ponuka ID****
1				11			
2				12			
3				13			
4				14			
5				15			
6				16			
7				17			
8				18			
9				19			
10				20			

** Na určenie *ponuky* v skupine *súvisiacich ponúk* použite najviac 4 čísla alebo písmená.

Dátum:

_____
Podpis

Dodatok B

Tento formulár sa má doručiť na adresu Aukčného úradu alebo na jedno z nasledujúcich faxových čísel:

+49(0) 8161 49005-550, +49(0) 8161 49005-221, +49(0) 8161 49005-251

.

Ponukový list
pre ročnú aukciu – *názov mesiaca* 2010

Názov *subjektu aukcie*	
Kód EIC *účastníka aukcie*	
Meno osoby oprávnenej predkladať *ponuku*	

***Obchodný profil* a smer**

Od	
Pre	

V poliach „od“ a „pre“ môže byť ČEPS, TPS, PSE-O, SEPS a VE-T

Ponuka č.	**MW**	**EUR/MW**	**Súvisiaca ponuka ID****	**Ponuka č.**	**MW**	**EUR/MW**	**Súvisiaca ponuka ID****
1				11			
2				12			
3				13			
4				14			
5				15			
6				16			
7				17			
8				18			
9				19			
10				20			

** Na určenie *ponuky* v skupine *súvisiacich ponúk* použite najviac 4 čísla alebo písmená.

Dátum:

_____

Podpis

Dodatok C

V prípade, ak sa používa alternatívny postup ročnej alebo mesačnej aukcie podľa článku 9, *účastníci aukcie* musia predložiť *ponukové listy* (dodatok A alebo dodatok B) na adresu *Aukčného úradu* (pozri prílohu 3) alebo na jedno z nasledujúcich 4 faxových čísel:

+

+49(0) 8161 49005-550	
+49(0) 8161 49005-221	**+49(0) 8161 49005-251**

Vyššie uvedené faxové čísla sú určené výlučne pre *Aukčný úrad* pre predloženie *ponukových listov* v prípade alternatívneho postupu *aukcie* v súlade s článkom 9 a nesmú sa použiť na inú komunikáciu. *Všetky ponuky* predložené na iné faxové čísla ČEPS-u budú nulitné a neplatné a nebudú zahrnuté k ostatným hodnoteným ponukám.

Tento formulár sa má doručiť na adresu Aukčného úradu alebo na faxové číslo +49(0) 8161 49005-550.

Príloha 10

Formulár pre ustanovenie/zmenu účtu užívateľa aukčného e-portálu

(pre jednotlivého užívateľa jednotlivého účastníka aukcie použite samostatný formulár)

Názov *subjektu aukcie*	
EIC kód *účastníka aukcie*	
Meno osoby oprávnenej predložiť formulár	

Účastník aukcie požaduje [] vytvorenie/ [] zmenu * užívateľského účtu *aukčného e-portálu* pre nasledujúceho zástupcu *účastníka aukcie*:

Meno, priezvisko užívateľa:			
Telefón/mobil:		**E-mail:**	
Vlastniaci platný certifikát č.:		**Platný do:**	
Vydávajúci orgán:			

S užívateľskými právami * [] miestneho administrátora **

* Kontrola správnosti informácií;

** Práva miestneho administrátora sú rovnaké ako prístupové práva *účastníka aukcie* vyplývajúce z *Aukčných pravidiel*. Miestny administrátor je menovaný *účastníkom aukcie* a bude zodpovedať za ustanovenie a kontrolu *užívateľských* práv *užívateľov aukčného e-portálu účastníka aukcie*.

Na základe *Aukčných pravidiel*, obsah ktorých je známy vyššie uvedenej osobe, je osoba oprávnená vykonávať operácie v *aukčnom e-portáli* v súlade s *užívateľskými* právami a v takomto prípade zastupuje *účastníka aukcie* uvedeného vyššie.

Vyššie uvedená osoba je tiež oprávnená predkladať *Aukčnému úradu ponuky* v súlade s časťou 9 v prípade použitia alternatívneho postupu ročnej/mesačnej *aukcie*.

Dátum:

_____

Podpis
(osoba oprávnená predložiť formulár)

Príloha 11

Požiadavky na elektronické podpisy a certifikáty

1. Pre účel prístupu do *aukčného e-portálu* a obchodovanie prostredníctvom e-portálu musí mať každý *užívateľ* jeden alebo dva certifikáty spĺňajúce podmienky uvedené nižšie.

2. Pre prístup a pre obchodovanie prostredníctvom *aukčného e-portálu* je možné použiť jeden certifikát; prijateľné sú aj dva samostatné certifikáty – jeden pre prístup do *aukčného e-portálu* a jeden pre realizáciu obchodných transakcií prostredníctvom *aukčného e-portálu*.

3. Každý certifikát použitý v *aukčnom e-portáli* musí byť buď:

   a) kvalifikovaným certifikátom v zmysle Smernice 1999/93/ES (o elektronických podpisoch), alebo

   b) iným certifikátom ako je ten, ktorý je uvedený v bode 3a) vyššie za predpokladu, že sú splnené nasledovné podmienky:

      i) *Subjekt aukcie*, ktorý je registrovaným *užívateľom* používajúcim iný certifikát ako je ten, ktorý je uvedený v bode 3a) potvrdzuje a zaväzuje sa, že poskytovateľ certifikačných služieb vydávajúci certifikát spĺňa nasledovné kritériá

      (1) Zverejnená certifikačná politika (CP) pripravená v súlade s RFC 3647 alebo RFC 2527; certifikát musí obsahovať odkaz na aktuálnu verziu CP,

      (2) Uskutočnili sa osobné procesy registrácie, čo znamená, že počas procesu overovania identity pre účely vydania certifikátu sa žiadatelia museli osobne stretnúť s poskytovateľom certifikačnej služby alebo dôveryhodnou treťou stranou (*napr.* zamestnanec trustového centra, verejný notár alebo iný podobný úradník) a museli prezentovať niektoré všeobecne uznané identifikačné dokumenty vydané štátom (*napr.* občiansky preukaz, pas, vodičský preukaz atď.);

      (3) Vykonal sa pravidelný externý audit, ktorý bol zameraný (najmenej) na súlad procesov so zverejnenou CP;

      (4) Je zavedený pravidelný rýchly proces zrušenia: certifikačný orgán vydáva dokumenty o zrušení certifikácie nadobúdajúce platnosť v období kratšom alebo rovnajúcom sa 24 hodinám.

      (5) Šifrovacie vzore a parametre sú v súlade so vzorcami a prametrami pre bezpečné elektronické podpisy (ESI Special Re-port SR 002 176, marec 2003), a

      ii) *Aukčný úrad*, ktorý zaregistroval *užívateľa* využívajúceho pre účely realizácie transakcií prostredníctvom *aukčného e-portálu* iný elektronický podpis ako je zdokonalený elektronický podpis na základe kvalifikovaných certifikátov a vytvorený bezpečnými nástrojmi na vytvorenie podpisu v zmysle Smernice 1999/93/ES (o elektronických podpisoch) sa neodvolateľne zaväzuje odškodniť a zabezpečiť úplné a účinné odškodnenie *Aukčného úradu*, všetkých ostatných *subjektov aukcie*, každého *účastníka aukcie* a každého *užívateľa* a ich zamestnancov a konateľov (odškodnená osoba alebo odškodnené osoby) od každej zodpovednosti, straty, nárokov, požiadaviek a/alebo výdajov akéhokoľvek druhu vznikajúcich z akéhokoľvek dôvodu, ktoré môžu nastať a ktoré vzniknú v súvislosti s použitím elektronického podpisu *užívateľmi* v súvislosti s vykonávaním obchodných transakcií prostredníctvom *aukčného e-portálu*, s výnimkou rozsahu preukázateľne spôsobeného závažným porušením *Aukčných pravidiel* odškodnenou osobou alebo

odškodnenými osobami. Bez ohľadu na skutočnosti uvedené v *Aukčných pravidlách*, takéto odškodnenie sa riadi právom Anglicka a Walesu.

4. Každý certifikát použitý v *aukčnom e-portáli* musí tiež spĺňať nasledovné podmienky:

   a) Certifikát je v zhode s RFC 3280;

   b) verzia certifikátu je X.509 v3;

   c) verejný kľúč certifikátu musí byť určený pre vzorec RSA; a

   d) rozšírenie použitia kľúča je definované ako kritické.

5. Certifikáty použité pre prístup do *aukčného e-portálu musia* byť určené pre:

   a) pre overenie užívateľa web serverom;

   b) pre komunikáciu SSL, a

   c) pre výmenu symetrického kľúča využívajúceho vzorec RSA.

6. Certifikáty použité pre vykonanie obchodných transakcií prostredníctvom *aukčného e-portálu* musia byť určené na overenie zdokonalených elektronických podpisov v zmysle chápania Smernice 1999/93/ES (o elektronických podpisoch).

7. Všetky elektronické podpisy použité pre komunikáciu s *aukčným e-portálom* musia úspešne prejsť testami, ktoré vykonáva *Aukčný úrad*. Zoznam poskytovateľov certifikačných služieb, ktorých certifikáty úspešne prešli testami, je zverejnený na oficiálnej web stránke *Aukčného úradu*: www.central-ao.com

Príloha 12

Komunikácia s užívateľmi aukčného e-portálu v mimoriadnych situáciách

Aukčný úrad avizuje *užívateľom* využívajúcim *aukčný e-portál* možné odchýlky od rutinnej prevádzky. *Aukčný úrad* je oprávnený vydať pokyny pre uplatnenie ako aj pre prijatie opatrení v prípade zlyhania systému *aukčného e-portálu*.

Užívatelia sú povinní bezodkladne informovať e-mailom alebo faxom helpdesk *aukčného e-portálu* o zistených problémoch a/alebo mimoriadnych podmienkach a o všetkých možných následkoch.

V prípade problému, ktorý sa musí vyriešiť okamžite, bude *užívateľ* okamžite kontaktovať helpdesk *aukčného e-protálu* telefonicky – pozri prílohu 2.

Aukčný úrad zadá možné údaje do systému *aukčného e-portálu* náhradným spôsobom. Urobí tak na základe požiadavky o takúto operáciu, ak tak *užívateľ* nemôže urobiť sám v dôsledku zlyhania *aukčného e-portálu*.

Užívateľ predloží žiadosť o zadanie údajov náhradným spôsobom spolu s uvedením dôvodov, prečo nemôže zadať údaje bežným spôsobom, ako aj s údajmi pre náhradný spôsob zadania do *aukčného e-portálu* podľa nasledovných postupov a s dodržaním ich poradia.

- elektronicky prostredníctvom podpísaného e-mailu,
- ak e-mail nefunguje, prostredníctvom faxu obsahujúceho meno a podpis *užívateľa* alebo zástupcu *aukčného subjektu* oprávneného v registračnom formulári na komunikáciu s *Aukčným úradom* v mene *účastníka aukcie*. Faxová správa bude doručená na faxové číslo helpdesku eTrace (pozri prílohu 2).

Údaje doručené náhradným spôsobom musia byť doručené vo formáte platnom pre konkrétny prípad – t.j. formou súboru XML alebo klientskej aplikácie MS Excel, z ktorej je možné vygenerovať súbor XML. Vzor klientskej aplikácie je možné stiahnuť v prostredí užívateľského účtu e-Trace v e-portáli.

Aukčný úrad bude mať právo identifikovať *užívateľa* v momente, kedy *užívateľ aukčného e-portálu* dodá *Aukčnému úradu* prevádzkové alebo obchodné údaje a požaduje, aby boli tieto údaje zadané do *aukčného e-portálu* v jeho meno náhradným spôsobom. Pokiaľ sa *užívateľ* alebo osoba oprávnená *užívateľom* jasne neidentifikuje, *Aukčný úrad* bude oprávnený nezadať údaje. *Užívateľ* je tiež povinný poskytnúť *Aukčnému úradu* telefónne číslo, ktoré môže použiť v prípade potreby komunikácie a poskytnutia potrebnej spolupráce. *Aukčný úrad* následne zadá údaje do *aukčného e-portálu* v mene *užívateľa* a informuje *užívateľa* bez zbytočného omeškania telefonicky a/alebo e-mailom, že údaje boli zadané a v prípade, ak *aukčný e-portál* na strane užívateľa nefunguje, *užívateľ* pripojí zadané údaje. *Užívateľ aukčného e-portálu* je povinný potvrdiť uvedené údaje faxom a/alebo e-mailom do 30 minút od ukončenia telefonického hovoru s *Aukčným úradom* alebo od prijatia potvrdzujúceho e-mailu. *Užívateľ* tiež zodpovedá za kontrolu údajov zadaných v jeho mene *Aukčným úradom*.

Aukčný úrad nenesie zodpovednosť za možnú nesprávnosť zadaných údajov vygenerovaných a dodaných *užívateľom* dohodnutým spôsobom alebo za zamietnutie takýchto údajov *aukčným e-portálom* z dôvodu nesprávnosti.

Tieto pravidlá platia iba pre registrovaného *užívateľa aukčného e-portálu* (pozri článok 5.2).

Tento formulár sa má doručiť na adresu Aukčného úradu alebo na faxové číslo +49(0) 8161 49005-550.

Príloha 13

Oznámenie systému „1:1“

	Názov TSO A	Názov TSO B
Názov spoločnosti a *subjektu aukcie* (samostatne)		
Adresa		
IČO		
IČ DPH* (ak existuje)		
EIC kód		
Zástupca spoločnosti		
Telefón		
Fax		
E-mail		

*) IČ DPH EÚ v zmysle Smernice 2003/92/ES

	Od	Pre
Obdobie		

	Meno spoločnosti a *subjektu aukcie* (samostatne) registrovaného TSO A	Meno spoločnosti a *subjektu aukcie* (samostatne) registrovaného TSO B
Dátum		
Podpis		

Príloha 14

Zoznam sviatkov v Nemecku

V štáte Bavorsko

01 November	2009	(nedeľa)
25 December	2009	(piatok)
26 December	2009	(sobota)
01 January	2010	(piatok)
06 January	2010	(streda)
02 April	2010	(piatok)
04 April	2010	(nedeľa)
05 April	2010	(pondelok)
01 May	2010	(sobota)
03 May	2010	(štvrtok)
23 May	2010	(nedeľa)
24 May	2010	(pondelok)
03 June	2010	(štvrtok)
15 August	2010	(nedeľa)
03 October	2010	(nedeľa)
01 November	2010	(pondelok)
25 December	2010	(sobota)
26 December	2010	(nedeľa)

Špeciálne dni, ktoré nie sú považované ako pracovné dni pre účely Bankových garancií

24 December	2009	(štvrtok)
05 July	2010	(pondelok)
06 July	2010	(utorok)
28 September	2010	(utorok)
28 October	2010	(štvrtok)
17 November	2010	(streda)
24.December	2010	(piatok)

Zoznam sviatkov v Českej republike

17. november	2009	(utorok)
24. december	2009	(štvrtok)
25. december	2009	(piatok)
26. december	2009	(sobota)
1. január	2010	(piatok)
04. apríl	2010	(piatok)
05. apríl	2010	(nedeľa)
01. máj	2010	(sobota)
08. máj	2010	(sobota)
05. júl	2010	(pondelok)
06. júl	2010	(utorok)
28. september	2010	(utorok)
28. október	2010	(štvrtok)
17. november	2010	(streda)
24. december	2010	(piatok)
25. december	2010	(sobota)
26. december	2010	(nedeľa)

Príloha 15

Reklamačné konanie

Konkrétna iniciatíva týkajúca sa dennej, mesačnej a ročnej aukcie

Pokiaľ *účastník aukcie* dospeje k záveru, že *Aukčné pravidlá* boli porušené nesprávnym výpočtom, nesprávnym výstupom z kontroly údajov alebo nesprávnym hodnotením *aukčného e-portálu*, *účastník aukcie* je oprávnený iniciovať prostredníctvom svojho zástupcu proces prehodnotenia *užívateľa aukčného e-portálu*. Požiadavka musí byť doručená na jeden z kontaktov prevádzkovateľov *aukčného e-portálu* (príloha 2) podpísanou faxovou správou, elektronicky podpísaným e-mailom alebo doporučenou poštou a musí obsahovať:

- dátum
- identifikáciu subjektu aukcie a účastníka aukcie
- meno, e-mailovú adresu a telefón kontaktnej osoby / užívateľ e-Trace
- stručný popis situácie – t.j. podstata veci
- podrobný popis situácie
- podložené dôkazy (načítané záznamy, záznamy komunikácie, atď.)

Prevádzkovatelia *aukčného e-portálu* potvrdia prijatie takejto sťažnosti e-mailom.

Pokiaľ bude sťažnosť vyhodnotené ako nepodložená alebo neoprávnená a *Aukčný úrad* vynaložil na vyriešenie sťažnosti finančné prostriedky, *účastník aukcie* je povinný na základe písomnej žiadosti *Aukčného úradu* pokryť/vykompenzovať vynaložené náklady.

Vyššie uvedená iniciatíva následne nebude mať odkladný účinok na výsledky príslušnej dennej, mesačnej alebo ročnej *aukcie*.

Príloha 16

Zvláštne podmienky týkajúce sa použitia elektronického certifikátu typu PSEUDONYM

Tento dokument špecifikuje podmienky komunikácie medzi subjektom aukcie a Aukčným úradom prostredníctvom rozhrania aukčného e-portálu pre webové služby

I.
Aukčné pravidlá, časť 5, špecifikujú podmienky použitia elektronických certifikátov.
Tento dokument je vytvorený iba s cieľom umožniť subjektu aukcie komunikovať s Aukčným e-portálom pri používaní certifikátu typu PSEUDONYM.

II.
Certifikát typu PSEUDONYM sa považuje za certifikát, ktorý spĺňa technické podmienky špecifikované v prílohe 11 Aukčných pravidiel a na rozdiel od postupov uplatňovaných v zmluvných vzťahoch neidentifikuje konkrétneho užívateľa, ale iba určuje a uznáva subjekt aukcie ako právnickú osobu.

III.
Subjekt aukcie prehlasuje, že zaviedol technický nástroj – komunikačný server (klient webových služieb) pre účely komunikácie s aukčným e-portálom prostredníctvom webových služieb s cieľom vykonať transakcie a prijať povinnosti špecifikované v Aukčných pravidlách s použitím certifikátu typu PSEUDONYM, keďže výlučná komunikačná stránka subjektu aukcie bude prevádzkovaná trvale 7 dní v týždni, 24 hodín denne.

VI.
Od dátumu podpisu tohto dokumentu zástupcom subjektu aukcie, všetky transakcie subjektu aukcie v súvislosti s použitím aukčného e-portálu určené certifikátom typu PSEUDONYM:
č.:_____ vydaný: _____
zaväzujú subjekt aukcie, ako keby boli vykonané ktorýmkoľvek alebo všetkými oprávnenými zástupcami nominovanými v dodatku 1 k prílohe 1 Aukčných pravidiel (registračný formulár).

Dátum:

_____

Podpis

Pravidlá ročných a mesačných aukcií

pre

Prideľovanie kapacít

na

úzkych miestach prepojení

medzi

regulačnými oblasťami

Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s. („SEPS, a.s.“)

a

MAVIR ZRt. („MAVIR“)

slovenský preklad

smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel

Obsah

		Strana
PREAMBULA		243
1.	DEFINÍCIE / TERMÍNY	243
2.	RÁMEC PRAVIDIEL ROČNÝCH A MESAČNÝCH AUKCIÍ	246
3.	AUKČNÁ KANCELÁRIA	246
4.	WEBOVÁ STRÁNKA AUKČNEJ KANCELÁRIE (MAVIR)	247
5.	VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	247
5.1.	Porušenie Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií	247
5.2.	Rozlíšenie Aukčných poplatkov a poplatkov za použitie siete	247
5.3.	Krátenie	248
5.4.	Akceptovanie pravidiel Ročných a Mesačných aukcií	248
5.5.	Zabránenie dominantnému postaveniu na trhu	248
5.6.	Platba	248
6.	ÚČASŤ NA AUKCIÁCH	249
6.1.	Požiadavky registrácie	249
6.2.	Registrácia	249
6.3.	Oznamovanie zmien	250
7.	Zrušenie registrácie, vylúčenie a deaktivácia účastníkov aukcie	250
7.1.	Zrušenie registrácie	250
7.2.	Vylúčenie	250
8.	POSTUPY ROČNÝCH AUKCIÍ	251
8.1.	Termíny Ročných aukcií	251
8.2.	Určenie a zverejnenie Ročnej ATC	251
8.3.	Ponuky na Ročnú ATC	251
8.4.	Prideľovanie Ročnej ATC	252
8.5.	Oznámenie výsledkov Ročných aukcií	252
9.	POSTUPY MESAČNÝCH AUKCIÍ	252
9.1.	Termíny Mesačných aukcií	252
9.2.	Určenie a zverejnenie Mesačnej ATC	253
9.3.	Ponuky na Mesačnú ATC	253
9.4.	Prideľovanie Mesačnej ATC	253
9.5.	Oznámenie výsledkov Mesačných aukcií	253
10.	VÝNIMOČNÉ OKOLNOSTI	254
11.	ZÚČTOVANIE, STRATA REZERVOVANEJ KAPACITY	254
12.	VYUŽITIE PRIDELENEJ KAPACITY	255
13.	POUŽITIE PRIDELENEJ KAPACITY NA DODÁVKU REGULAČNEJ ENERGIE	256
13.1.	Použitie pridelenej kapacity pre dodávky vyrovnávajúcej energie do začiatku fungovania CAO	256
13.2.	Použitie pridelenej kapacity pre dodávky vyrovnávajúcej energie po začiatku fungovania CAO	257
14.	KRÁTENIE	257
14.1.	Krátenie Pridelených kapacít	257
14.2.	Výpočet kompenzácie	258
15.	PREVOD PRIDELENÝCH KAPACÍT	258
15.1.	Prevod pridelenej kapacity do začiatku fungovania CAO	258
15.2.	Prevod pridelenej kapacity po začiatku fungovania CAO	259
16.	VZDANIE SA PRÁVA NA KOMPENZÁCIU	260
17.	OZNÁMENIA	260
18.	OBMEDZENIE ZODPOVEDNOSTI	260
19.	VYŠŠIA MOC	261
20.	VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	261
21.	DÔVERNOSŤ	261
22.	DODATKY A ZMENY	262
23.	RIADIACE PRÁVO A RIEŠENIE SPOROV	262
PRÍLOHA 1: Aukčná procedúra		263

PRÍLOHA 2: Plánované termíny pre ročnú aukciu v roku 2010 265
PRÍLOHA 3: Plánované termíny pre mesačné aukcie v roku 2010 265
PRÍLOHA 4: Štátne sviatky v roku 2010 a dni, kedy sa nekonajú denné aukcie 267
PRÍLOHA 5: Oznámenie rezervácie kapacity na dodávku regulačnej energie 268

PREAMBULA

Požiadavky na kapacitu na prepojení medzi SEPS, a.s. ad MAVIR sú obvykle oveľa vyššie než je ATC. Aby sa dosiahla maximálna transparentnosť v rozdeľovaní ATC a aby sa zabránilo diskriminácii pri prideľovaní ATC budú sa uskutočňovať aukcie. Pravidlá Ročných a Mesačných aukcií sú zostavené v súlade s pravidlami, stanovenými európskou legislatívou a najmä so Smernicou EÚ, v súlade so slovenskou, maďarskou a európskou legislatívou a v súlade s predpismi, vydanými Slovenským a Maďarským Regulačným úradom. Kvôli súladu s týmito legislatívnymi požiadavkami aukcia pokrýva rezerváciu ATC. Aukcia rezervácie ATC má za cieľ zaistiť transparentnú metódu manažmentu úzkych miest.

DEFINÍCIE / TERMÍNY
V týchto Pravidlách Ročných a Mesačných aukcií (vrátane všetkých Príloh a Formulárov) majú termíny definované v tomto článku (podľa potreby aj v možnom čísle) pre všetky účely týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií význam, špecifikovaný v tomto článku (pokiaľ kontext nevyžaduje inak).

Aukčná cena: cena v EUR/MW, ktorú má zaplatiť účastník aukcie, ktorý dostal rezervovanú kapacitu v prípade, že celková výška požadovaných rezervácií kapacity siete prekročí ATC.

Aukčná kancelária: subjekt, ktorý vykonáva postupy ročných a mesačných aukcií a je poverený MAVIRom.

Central Allocation Office GmbH (Centrálny úrad pre prideľovanie; „CAO“): nemecká spoločnosť s ručením obmedzeným so sídlom na 85356 Freising, Gute Anger 15, zaregistrovaná v obchodnom registri miestneho súdu v Mníchove pod číslom HRB 174719.

Čistá prenosová kapacita - Net Transfer Capacity („NTC“): maximálny program výmen medzi dvomi regulačnými oblasťami, ktorý je v súlade s normami bezpečnosti, platnými v obidvoch oblastiach a berie do úvahy technické neurčitosti o budúcich podmienkach siete.
Denná ATC: je časťou ATC, ktorá sa ponúka účastníkom aukcie v denných aukciách. Aukcie dennej ATC bude vykonávať SEPS a.s. (pozri špecifické pravidlá aukcií pre denné aukcie).

Disponibilná prenosová kapacita (Available Transmission Capacity-„ATC“): časť NTC, ktorú ponúka Aukčná kancelária (v mene MAVIR a SEPS, a.s.) na danom prepojení a smere pre ďalšie komerčné použitie a ktorá sa ponúka v rámci postupov ročných, mesačných a denných aukcií.

ENTSO-E – European Network of Transmission System Operators for Electricity: medzinárodné združenie, ktorého členmi sú európski prevádzkovatelia prenosových sústav, ktorého cieľom je prispievať k spoľahlivým a efektívnym paneurópskym a regionálnym trhom pred schválením tretieho energetického balíčka EÚ pre vnútorný trh s elektrickou energiou.

E-portál: elektronický internetový obchodný portál prevádzkovaný CAO disponibilný na www.central-ao.com. Prostredníctvom portálu sa vykonávajú procesy denných, mesačných a ročných aukcií CAO, a to od začiatku prevádzky CAO.

Kapacita: cezhraničná prenosová kapacita v MW. na

Kód EIC: energetický identifikačný kód, ktorý slúži na jasnú identifikáciu účastníkov aukcie pri cezhraničnom obchode
(pozri http://www.entsoe.eu/resources/edi/library/eic/cds/area.htm).

Krátenie: je zníženie kapacity v havarijných situáciách, kedy SEPS, a.s. a MAVIR musia konať promptným spôsobom.

Krátenie pridelených kapacít (krátenie kapacít): znamená zníženie Pridelených kapacít Aukčnou kanceláriou (na základe žiadosti MAVIR a/alebo SEPS, a.s.) pre účastníkov aukcie.

Krátenie pridelených kapacít sa použije iba v prípade nepredvídaných udalostí (napr. neplánovaná údržba). Takýto postup musí byť aplikovaný nediskriminačným spôsobom.

MAVIR ZRt. („MAVIR"): s oficiálnym sídlom na H-1031 Budapest, Anikó u. 4 a vedený v Obchodnom registri na Budapeštianskom súde s podnikovým identifikačným číslom 01-10-044470. Maďarský prevádzkovateľ prenosovej sústavy je zodpovedný za riadenie postupov ročných a mesačných aukcií.

Mesačná ATC: je časťou ATC, ktorá sa ponúka účastníkom aukcie pri mesačných aukciách.

Ponuka: je ponuka účastníka aukcie na zakúpenie práv na použitie kapacity, predložená v aukcii podľa týchto Pravidiel ročných a mesačných aukcií a v súlade s nimi; takáto ponuka je zložená z dvoch údajov pre daný produkt (kapacita v danom smere): kapacita v MW a ponuková cena v EUR za MW.

Ponuková cena: najvyššia cena, ktorú je účastník aukcie ochotný zaplatiť za 1 MW kapacity. Účastník aukcie musí byť pripravený zaplatiť túto ponukovú cenu.

Pracovný deň: každý deň okrem sobôt, nedieľ a všetkých oficiálnych sviatkov v Maďarsku, ako sú uvedené v Prílohe 4, priloženej k týmto Pravidlám ročných a mesačných aukcií.

Pravidlá ročných a mesačných aukcií: predpisy stanovené v tomto dokumente, platné pre prideľovanie rezervácií kapacity na prenosových prepojeniach medzi regulačnými oblasťami SEPS, a.s. a MAVIR.

Prepojenie: jednoduché alebo dvojité vedenia medzi slovenskou a maďarskou prenosovou sústavou, ktoré synchrónne spájajú regulačné oblasti SEPS a.s. a MAVIR. V roku 2010 sú to dve vedenia, obidve prevádzkované na napätí 400 kV (jednoduchý okruh), prvé medzi transformačnou stanicou Gabčíkovo a stanicou Györ a druhé medzi transformačnými stanicami Levice a Göd.

Prevod práv na prenos: je to zmena vlastníctva práv na pridelenú kapacitu, získanú v priebehu ročných a mesačných aukcií medzi účastníkmi trhu.

Pridelená kapacita: pre ročné a mesačné aukcie je to rezervovaná kapacita po splnení platobných podmienok podľa týchto Pravidiel ročných a mesačných aukcií, ako je stanovené v článku 11.

Rezervačná doba: – obdobie, pre ktoré sú ročné ATC, mesačné ATC alebo denné ATC ponúkané.

Rezervačné vymedzené obdobie: – je časť rezervačnej doby, počas ktorej ponúkaná kapacita (ATC) nemôže byť zaručená v dôsledku plánovanej údržby. V takomto rezervačnom vymedzenom období sú pridelené kapacity proporcionálne krátené do výšky oznámenej redukovanej ATC. Trvanie rezervačného vymedzeného obdobia (období) a redukované hodnoty ATC pre príslušné rezervačné vymedzené obdobia sú oznámené v deň publikovania ATC pre príslušnú aukciu. Rezervačné vymedzené obdobia sa používajú na maximalizáciu ročných a mesačných ATC. Aby sa zabránilo pochybnostiam, predložením správne vyplneného a podpísaného ponukového formulára berú účastníci aukcie na vedomie oznámené rezervačné vymedzené obdobia a skutočnosť, že ani MAVIR ani SEPS a.s neposkytnú žiadnu formu kompenzácie za rezervačné vymedzené obdobia a vypracovávajú svoju ponuku s ohľadom na tieto rezervačné vymedzené obdobia.

Rezervovaná kapacita: kapacita, ktorú účastník aukcie získa pri oznámení výsledkov aukcie.

Ročná ATC: je časťou ATC, ktorá sa ponúka účastníkom aukcie pri ročných aukciách.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („SEPS, a.s."): s oficiálnym sídlom Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, Slovenská republika, uvedená v Obchodnom registri na Okresnom súde v Bratislave, Sekcia Sa, zápis 2906/B, s identifikačným číslom organizácie IČO 35829141.

Slučkový tok: rozdiel medzi programom výmen a fyzickými tokmi na prenosových prepojeniach.

Smernica EÚ: Nariadenie (EC) č. 1228/2003 Európskeho Parlamentu a Rady z 26. júna 2003 o podmienkach prístupu do sietí pre cezhraničné výmeny elektriny a Smernica č. 2003/54/EC

Európskeho Parlamentu a Rady z 26. júna 2003, týkajúca sa spoločných pravidiel pre vnútorný trh s elektrinou, platné v deň vydania Pravidiel ročných a mesačných aukcií.

Účastník aukcie: Fyzická a/alebo právnická osoba, ktorá sa zúčastňuje postupov aukcie, stanovených v Pravidlách ročných a mesačných aukcií a podriaďuje sa Pravidlám ročných a mesačných aukcií. Od začiatku prevádzky CAO osoba a/alebo subjekt zúčastňujúci sa procesu aukcie CAO, identifikovaná/ý jedinečným kódom EIC a úspešne zaregistrovaná/ý v CAO v súlade s postupom ustanoveným v registračnom formulári, ktorý je k dispozícii na web stránke CAO.

Identifikácia dohody o kapacite („CAI"): jedinečný identifikačný kód priradený pridelenej kapacite e-portálom. Od začiatku prevádzky CAO bude právam ku kapacite udeleným v ročnej aukcii podľa týchto Pravidiel ročných a mesačných aukcií priradená CAI v e-portáli. Počas procesu prevodu pridelenej kapacity vykonávaného v e-portáli bude právam ku kapacite priradená nová CAI.

Vyššia moc: prevádzkové podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, ktoré sú mimo rozumný dosah SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, a ktorým sa nedá zabrániť alebo sa nedajú prekonať s rozumnou predvídavosťou a úsilím, ako sú (ale nielen obmedzené na) medzinárodné prídavné slučkové toky, ak sú SEPS, a.s. a/alebo MAVIR schopné konať proti nim iba s ohrozením bezpečnosti dodávky, a/alebo ktoré nemôžu byť riešené pomocou opatrení, ktoré sú z technického, finančného a/alebo ekonomického hľadiska v rozumnej miere možné zo strany SEPS, a.s. a/alebo MAVIR.

Titulky v týchto Pravidlách ročných a mesačných aukcií sú určené iba na uľahčenie a vyhľadávanie a nemajú žiaden vplyv na výklad alebo interpretáciu týchto Pravidiel ročných a mesačných aukcií.

RÁMEC PRAVIDIEL ROČNÝCH A MESAČNÝCH AUKCIÍ

Tento dokument obsahuje náležitosti a podmienky pre vykonávanie aukcií rezervácie Ročnej a Mesačnej ATC na Prepojeniach medzi regulačnými oblasťami MAVIR a SEPS, a.s., ktorá je spoločne ponúkaná zo strany MAVIR a SEPS a.s.

Aukcie ročnej, mesačnej a dennej ATC pre rok 2010 sa budú konať aby sa zaistilo, že rezervácie ATC budú platiť pre obidve strany Prepojenia. Aukcie Ročnej a Mesačnej ATC bude vykonávať MAVIR; aukcie dennej ATC bude vykonávať SEPS, a.s. (pozri špecifické pravidlá aukcií pre denné aukcie).
Čo sa týka týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií, zaoberajú sa rezerváciami Mesačnej ATC v smere zo Slovenska do Maďarska a v smere z Maďarska na Slovensko.

Platná verzia Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií bude zverejnená na webovej stránke MAVIR (www.mavir.hu) a SEPS a.s. (www.sepsas.sk). MAVIR a SEPS, a.s. si vyhradzujú právo upravovať a/alebo meniť Pravidlá Ročných a Mesačných aukcií.

Aukcie pre rok 2010 sa budú konať aby sa zaistilo, že Rezervované kapacity budú platiť pre obidve strany Prepojení.

Ročné a Mesačné aukcie bude vykonávať Aukčná kancelária.

MAVIR a SEP,S a.s. budú v plnom rozsahu akceptovať výsledky jednotlivých aukcií, vykonávaných Aukčnou kanceláriou.

Operátori prenosových sústav regiónu Stredná východná Európa sa dohodli na zavedení spoločnej regionálnej flow-based alokácie cezhraničných kapacít v roku 2010. Central Allocation Office (CAO) bude zodpovedný za výkon explicitného prideľovania na základe toku. Od začatia prideľovania na základe toku (mesačnej a/alebo dennej) bude výkon mesačných/denných aukcií na profile SEPS/MAVIR presunutý do CAO. Dátum tejto zmeny bude zverejnený na internetových stránkach MAVIR www.mavir.hu a na internetových stránkach SEPS, a.s. www.sepsas.sk. Po zverejnenom termíne sa nebudú konať mesačné aukcie podľa týchto Pravidiel denných aukcií.
Služby prenosu kapacity (pozri časť 13 týchto Pravidiel ročných a mesačných aukcií) bude poskytovať CAO, hneď ako začne vykonávať svoju činnosť. Účastníci aukcie budú informovaní o presnom dátume, kedy CAO začne poskytovať tieto služby 30 (tridsať) dní vopred.

Od momentu, kedy CAO začne poskytovať služby prenosu kapacity (pozri časť 13 týchto Pravidiel ročných a mesačných aukcií), účastníci aukcie musia byť v CAO zaregistrovaní, aby mohli využívať služby prenosu, ktoré poskytuje CAO podľa týchto Pravidiel ročných a mesačných aukcií. Aukčná kancelária (MAVIR) nebude od momentu, kedy CAO začne poskytovať služby prenosu, ďalej poskytovať tieto služby účastníkom aukcie. Po zaregistrovaní v CAO je účastník aukcie povinný priradiť ku všetkým právam fyzického prenosu jedinečný kód EIC.

AUKČNÁ KANCELÁRIA

Aukčná kancelária zodpovedá za pridelenie Ročnej a Mesačnej ATC Účastníkom aukcie prostredníctvom aukcií v súlade s týmito Pravidlami Ročnej a Mesačných aukcií. Aukčná kancelária pripravuje a vedie ročné a mesačné aukcie a slúži ako kontaktné miesto a informačný zdroj pre všetkých Účastníkov aukcie.

Aukčná kancelária môže hocikedy bez predchádzajúceho upozornenia zastaviť alebo prerušiť aukcie - či už je to prechodne v prípade technických problémov, alebo natrvalo na základe pokynov MAVIR a SEPS, a.s. (napr. zmena metódy prideľovania kapacity). Takéto prechodné alebo trvalé prerušenie nebude mať vplyv na práva a povinnosti, ktoré vznikli ako dôsledok ročných a/alebo mesačných aukcií, konaných podľa týchto Pravidiel Ročnej a Mesačných aukcií pred takýmto pozastavením alebo prerušením.
Prijatie Ponúk v Aukčnej kancelárii je rozhodujúce kritérium pre splnenie časového limitu.

WEBOVÁ STRÁNKA AUKČNEJ KANCELÁRIE (MAVIR)

Ročné a Mesačné ATC – a v prípade potreby redukované hodnoty ATC pre príslušné Rezervačné vymedzené obdobie – budú zverejnené na webovej stránke Aukčnej kanceláRie (MAVIR) (http://www.mavir.hu) v súlade s termínmi, stanovenými v Prílohe 2 a Prílohe 3. Na webovej stránke Aukčnej kancelárie (MAVIR) budú zverejnené najmä nasledujúce informácie:

a) Tieto Pravidlá Ročných a Mesačných aukcií (platné vydanie)

b) Doplňujúce informácie o aukčných postupoch

c) Mená, čísla faxu a telefónu, adresy elektronickej pošty kontaktných osôb Aukčnej kancelárie

d) Formuláre, ktoré majú Účastníci aukcie používať

e) Ročná a Mesačná ATC

f) Rezervačné vymedzené obdobia a príslušné redukované hodnoty Ročnej a/ alebo Mesačnej ATC

g) Súhrnný prehľad výsledkov Ročných a Mesačných aukcií

h) Časté otázky a odpovede

i) Iné relevantné informácie

Bezpečná sekcia:

a) elektronický portál pre predkladanie ponúk

Aukčná kancelária tiež riadi registráciu (pozri článok 6) a zrušenie registrácie (pozri článok 7) pre ročné a mesačné aukcie.

VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

MAVIR ponúka na rezerváciu ročné a mesačné voľné kapacity (ATC) prostredníctvom internetového aukčného systému „KAPAR“, ktorý je prístupný na web stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu. Dokument „Príručka pre používateľov systému KAPAR“ obsahuje podrobné pravidlá pre používanie systému „KAPAR“. Tento dokument a Pravidlá ročných a mesačných aukcií sú zverejnené na web stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu.

Systém „KAPAR“ je elektronický internetový obchodný portál prevádzkovaný spoločnosťou MAVIR. Adresa web stránky systému KAPAR je https://kapar.mavir.hu/ a tiež je zverejnená na web stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu.

Vstupom do systému „KAPAR“ bude účastník aukcie zaviazaný bezvýhradne dodržiavať predpisy ustanovené v Pravidlách ročných a mesačných aukcií a v „Príručke pre používateľov systému KAPAR“, ktoré sú zverejnené na web stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu.
Ak je „Príručka pre používateľov systému KAPAR“ v rozpore s Pravidlami ročných a mesačných aukcií, prednosť budú mať Pravidlá ročných a mesačných aukcií.

11.3.1.1 Porušenie Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií

Pred, počas a po Aukcii sa Účastník aukcie zdrží akéhokoľvek správania alebo konania, ktoré by nepriaznivo ovplyvnilo alebo ohrozilo súperenie v priebehu aukcií, ktoré majú za cieľ voľnú súťaž, alebo ktoré by akýmkoľvek iným spôsobom narušilo alebo ohrozilo aukcie, ich transparentnosť, nákladovú efektívnosť alebo poctivosť.
V prípade porušenia týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií môže byť Účastník aukcie vylúčený z ďalších aukcií, ako je stanovené ďalej v článku 5.4.

11.3.1.2 Rozlíšenie Aukčných poplatkov a poplatkov za použitie siete

Úspešná Ponuka, ktorá vedie k Rezervovanej kapacite vytvára zmluvný vzťah medzi MAVIR/SEPS, a.s. a Účastníkom aukcie, na základe ktorého má MAVIR/SEPS, a.s. poskytnúť Účastníkovi aukcie opciu na použitie kapacity na Prepojeniach („Rezervovaná kapacita“) a Účastník aukcie je povinný zaplatiť príslušnú Aukčnú cenu, bez ohľadu na skutočné použitie a ostatné poplatky za prenos, ako napríklad (ale neobmedzené iba na) poplatky za prenos, ktoré sú výsledkom cezhraničnej tarifikácie. Po splnení platobných podmienok v súlade s Pravidlami Ročných a Mesačných aukcií zaručuje MAVIR/SEPS, a.s. Rezervovanú kapacitu („Pridelená kapacita“).
Určená platba pokrýva iba právo na Pridelenú kapacitu na úzkom mieste. Táto opcia nezahŕňa žiadne použitie prenosovej sústavy smerom k a od Prepojení. Toto použitie prenosovej sústavy, vrátane príslušných poplatkov (ak existujú) musí byť odsúhlasené separátne so SEPS a.s. na slovenskej strane a s MAVIR na maďarskej strane.

11.3.1.3 Krátenie

V prípade Krátenia MAVIR a SEPS a.s. znížia Pridelenú kapacitu v súlade s článkom 14 a zaplatia Účastníkovi aukcie kompenzáciu, s výnimkou prípadov Vyššej moci a počas Rezervačných vymedzených období.
V prípadoch, kedy trvanie Rezervačných vymedzených období a znížené ATC pre príslušné Rezervačné vymedzené obdobia sú oznámené až po predložení Ponúk, bude Účastníkovi aukcie, ktorého Pridelená kapacita bola znížená, zaplatená kompenzácia v súlade s článkom 14.2.

11.3.1.4 Akceptovanie pravidiel Ročných a Mesačných aukcií

Predložením správne vyplneného a podpísaného Registračného formulára (pozri Prílohu 6) akceptuje Účastník aukcie aukčné pravidlá, stanovené v týchto Pravidlách ročných a mesačných aukcií a podvoľuje sa Pravidlám ročných a mesačných aukcií bez akýchkoľvek výhrad. Ak Účastník aukcie nekoná v súlade s týmito Pravidlami ročných a mesačných aukcií, bude Účastníkovi aukcie jednoznačne zabránené zúčastniť sa na ďalších aukciách a jeho Ponuky nebudú Aukčnou kanceláriou akceptované.

11.3.1.5 Zabránenie dominantnému postaveniu na trhu

Účastník trhu akceptuje, že ani on ani jeho príbuzný podnik nemôže zakúpiť viac než 50% zverejnenej Ročnej a Mesačnej ATC v aukcii v prípade úzkeho miesta. Príbuzný podnik znamená sesterský podnik v zmysle Článku 41 Siedmej Smernice Rady č. 83/349/EEC z 13. júna 1983, vychádzajúcej z Článku 44(2)(g)(9) Dohody o konsolidovanom účtovníctve (10), a/alebo pridružený podnik v zmysle jej Článku 33(1), a/alebo podnik ktorý je vo vlastníctve tých istých akcionárov.
Aby sa zabránilo problémom, súvisiacim s možným použitím dominantného postavenia ktoréhokoľvek účastníka trhu, môže príslušný Regulačný alebo Protimonopolný úrad stanoviť ďalšie obmedzenia všeobecne alebo pre konkrétny podnik vo vzťahu k dominancii na trhu. Aukčná kancelária si vyhradzuje právo zaviesť takéto obmedzenia počas roku. Každé takéto obmedzenie musí byť stanovené vopred v Oznámení o Dostupnej prenosovej kapacite.

11.3.1.6 Platba

Ak Účastník aukcie včas neplní alebo iba čiastočne plní svoje záväzky, vyplývajúce z kontraktu, najmä ak Účastník aukcie neplatí plnú Aukčnú cenu v lehotách stanovených v Pravidlách Ročných a Mesačných aukcií, majú MAVIR a SEPS, a.s. právo vynútiť si plnenie kontraktu a

požadovať od Účastníka aukcie uhradenie Aukčnej ceny, úrokov, všetkých poplatkov a výdavkov vrátane súdnych trov, ktoré vyplynuli z potreby vymáhania dodržania kontraktu. Účastník aukcie nemá právo prenášať a/alebo pozdržať akékoľvek dlhy voči vznikajúce v súvislosti so záväzkami vyplývajúcimi z aukcie na akékoľvek pohľadávky MAVIR a/alebo SEPS, a.s., bez ohľadu na to, či sú výsledkom aukcie. Podrobné platobné podmienky sú popísané v článku 11.

ÚČASŤ NA AUKCIÁCH

11.3.1.7 Požiadavky registrácie

S cieľom kvalifikovať sa na účasť v ročných a/alebo mesačných aukciách musí účastník aukcie spĺňať všetky požiadavky ustanovené v týchto Pravidlách ročných a mesačných aukcií.
Pre účasť v ročných a/alebo mesačných aukciách musí účastník aukcie predložiť prostredníctvom CAO Aukčnej kancelárii (MAVIR) vyplnený registračný formulár (pozri prílohu 6). Registračný formulár sa má zaslať na nižšie uvedenú adresu:

CAO Central Allocation Office GmbH
Gute Änger 15, 85356 Freising, Germany
Phone: 00 49 (0)8161 49005 – 0;
Fax: 00 49 (0)8161 49005 - 105

Doručením registračného formulára Účastník trhu prehlasuje právne záväzným spôsobom a neodvolateľne, že:

- je podnikateľským subjektom, ktorý pôsobí a je registrovaný podľa zákonov a nie je predmetom postupov bankrotu alebo likvidácie
- má úplnú a komplexnú znalosť aktuálne platných Pravidiel ročných a mesačných aukcií, ktoré sú zverejnené na webovej stránke Aukčnej kancelárie (www.mavir.hu)
- akceptuje a podvoľuje sa bez akýchkoľvek výhrad/obmedzení týmto platným Pravidlám aukcií
- neprebiehajú žiadne súdne alebo iné konania voči nemu, ktoré by mohli ohroziť plnenie podmienok, stanovených v týchto Pravidlách aukcií
- predstaviteľ (predstavitelia), ktorí podpísal(i) registračný formulár má (majú) oprávnenie podľa zákona alebo z inej organizácie, na základe ktorého je (sú) schopný(í) prevziať na seba záväzky, vyplývajúce z účasti
- nemá voči dotknutému PPS (MAVIR a/alebo SEPS a.s.) žiadne nesplatené dlhy

V prípade, že Účastník trhu nespĺňa niektorú z vyššie uvedených požiadaviek bude z aukcie vylúčený.
Vyplnený registračný formulár musí účastník aukcie poskytnúť Aukčnej kancelárii najmenej 5 pracovných dní pred začiatkom prvej relevantnej aukcie. Ak sa tento termín nedodrží, Aukčná kancelária nemôže účastníkovi aukcie účasť zaručiť.

11.3.1.8 Registrácia

Na to, aby sa kvalifikoval pre účasť v ročnej a/alebo mesačných aukciách, musí účastník aukcie spĺňať všetky požiadavky uvedené v týchto Pravidlách ročných a mesačných aukcií, vrátane požiadaviek ustanovených v „Príručke pre používateľov systému KAPAR“.
Predložením riadne podpísaného a vyplneného registračného formulára Aukčnej kancelárii účastník aukcie potvrdzuje, že si prečítal, rozumie obsahu a akceptuje tieto Pravidlá ročných a mesačných aukcií a že bude dodržiavať všetky pokyny, ktoré vydá Aukčná kancelária, MAVIR

a/alebo SEPS, a.s., predovšetkým v prípade nejednoznačnosti v týchto Pravidlách ročných a mesačných aukcií alebo nedostupnosti systému pre aukcie kapacít.
Podpísaním a predložením registračného formulára Aukčnej kancelárii účastník aukcie oprávňuje Aukčnú kanceláriu preveriť si príslušné vyjadrenia účastníka aukcie. O prijatí alebo odmietnutí bude účastník aukcie informovaný poštou. V prípade odmietnutia požiadavky na registráciu bude Aukčná kancelária informovať účastníka aukcie o dôvodoch odmietnutia.
Po splnení všetkých existujúcich požiadaviek bude originál podpísaného registračného formulára zaslaný účastníkovi aukcie. Pre vstup do systému pre aukcie kapacít „KAPAR“ požiada účastník aukcie o heslo a užívateľské ID predložením vyplneného „formulára žiadosti o užívateľské nastavenie/modifikáciu“ (jedného alebo viacerých) Aukčnej kancelárii. Heslo a užívateľské ID dostane osobne alebo na základe splnomocnenia.
Heslo sa má uchovávať s náležitou starostlivosťou a za žiadnych okolností nesmie byť postúpené iným osobám alebo sprístupnené iným spôsobom (ani neoprávneným zástupcom účastníka aukcie). Zodpovednosť za všetky oprávnené transakcie s použitím hesla bude niesť účastník aukcie.

11.3.1.9 Oznamovanie zmien

Požiadavky pre účasť ustanovené v týchto Pravidlách ročných a mesačných aukcií sa musia plniť vždy pri účasti v ročných a/alebo mesačných aukciách. Z uvedeného dôvodu má účastník aukcie bezodkladne písomne informovať Aukčnú kanceláriu o každej zmene, ktorá má dopad na plnenie príslušných požiadaviek.
Zmeny týkajúce sa kontaktných údajov účastníka aukcie a konštatovaní v registračnom formulári, ktoré predložil účastník aukcie, sa Aukčnej kancelárii majú oznámiť písomne.

ZRUŠENIE REGISTRÁCIE, VYLÚČENIE A DEAKTIVÁCIA ÚČASTNÍKOV AUKCIE

11.3.1.10 Zrušenie registrácie

Ak si účastník aukcie neželá zúčastniť sa žiadnej z budúcich ročných a mesačných aukcií, môže Aukčnej kancelárii predložiť písomnú žiadosť o zrušenie registrácie. Žiadosť bude akceptovaná za predpokladu, že

1. účastník aukcie viac nemá práva na použitie pridelenej kapacity udelené v ročných a/alebo mesačných aukciách a
2. účastník aukcie splnil všetky svoje záväzky voči MAVIR a/alebo SEPS, a.s.

Účastníci aukcie, ktorých registrácia bola zrušená, môžu požiadať o opätovný prístup vykonaním procesu registrácie v zmysle vyššie uvedeného článku 6.

11.3.1.11 Vylúčenie

Pokiaľ účastník aukcie nejakým spôsobom (a) poruší tieto Pravidlá ročných a mesačných aukcií, (b) vyhlási bankrot, stane sa platobne neschopným alebo mu bude umožnené pozastaviť platbu, (c) sa stane objektom žiadosti o vyhlásenie konkurzu, platobnej neschopnosti alebo prerušenia platby alebo (d) bude v omeškaní s platbou, Aukčná kancelária bezodkladne vylúči účastníka aukcie z ďalších ročných a mesačných aukcií. Zablokovanie sa má bezodkladne písomne oznámiť účastníkovi aukcie. Účastník aukcie bude povinný zaplatiť aukčnú cenu za už pridelenú rezervovanú kapacitu.

Účastník aukcie bude povinný zaplatiť všetky zostávajúce faktúry alebo nároky spoločnosti MAVIR do piatich pracovných dní od oznámenia vylúčenia Aukčnou kanceláriou.
Účastníci aukcie, ktorých Aukčná kancelária vylúčila, môžu požiadať o opätovné prehodnotenie.

POSTUPY ROČNÝCH AUKCIÍ
Pre rezervovanie kapacity v každom z dvoch smerov sa budú konať samostatné Ročné aukcie :

Aukcia SK-HU: sa týka smeru zo Slovenska do Maďarska;

Aukcia HU-SK: sa týka smeru z Maďarska na Slovensko

Ročné aukcie sa konajú v termínoch, uvedených v Prílohe 2.

11.3.1.12 Termíny Ročných aukcií

Pre Ročné aukcie platia nasledujúce termíny a príslušné dátumy sú uvedené v Prílohe 2:

Termín R1 : termín pre Zverejnenie Ročnej ATC a v prípade potreby Rezervačných vyhradených období do 18:00 hod. (SEČ) v deň uvedený v Prílohe 2;

Termín R2 : termín pre predloženie Ponuky na pridelenie Ročnej ATC do 12:00 hod. (SEČ) v deň uvedený v Prílohe 2;

Termín R3 : termín pre zverejnenie výsledkov Ročných aukcií do 18:00 hod. (SEČ) v deň uvedený v Prílohe 2.

11.3.1.13 Určenie a zverejnenie Ročnej ATC

Ročnú NTC určuje MAVIR a SEPS, a.s. v súlade s platnými technickými pravidlami, najmä v súlade s aplikovateľnými pravidlami publikovanými ENTSO-E, platnými zákonmi a predpismi.
Príslušná Ročná ATC (časť ročnej NTC) – a v prípade aktuálnosti Rezervačné vymedzené obdobia – bude zverejnená na webovej stránke Aukčnej kancelárie (MAVIR) (http://www.mavir.hu) v súlade s dátumami, uvedenými v Prílohe 2.

11.3.1.14 Ponuky na Ročnú ATC

Ponuky na pridelenie Ročnej ATC v príslušnom smere budú predložené prostredníctvom elektronického formulára v systéme pre aukcie kapacít „KAPAR“ v súlade s Príručkou pre používateľa systému KAPAR“.

Každý oprávnený (zaregistrovaný) Účastník aukcie doručí svoje Ponuky pre Ročné aukcie v dobe od termínu R1 po termín R2. Ponuky doručené Aukčnej kancelárii sú záväzné a po termíne R2 nemôžu byť stiahnuté alebo upravované.
Účastník aukcie musí byť pripravený zaplatiť Aukčnú cenu za svoju Rezervovanú kapacitu mimo ostatných poplatkov za prenos ako napríklad (ale neobmedzené iba na) poplatky za prenos, ktoré sú výsledkom cezhraničnej tarifikácie.

Aby Ponuka bola naďalej braná do úvahy, musí obsahovať nasledujúce jednoznačné a čitateľné špecifikácie:

1. Určenie príslušnej ročnej aukcie (Aukcia SK-HU alebo Aukcia HU-SK).
2. Hodnota Ponuky vyjadrená v EUR/MW (max. dve desatinné miesta) – ponuková cena musí byť väčšia ako nula.
3. Výška kapacity, ktorá má byť rezervovaná, vyjadrená v MW bez desatinných miest. Minimálna výška jednej ponuky je 1 MW alebo jeho násobok, ale maximálna výška jednej ponuky je 30 MW.

Ponuky musia uvádzať najvyššiu Aukčnú cenu, akú je Účastník aukcie ochotný zaplatiť.

Ponuky, ktoré špecifikujú všetky vyššie uvedené údaje musia byť predložené bez akýchkoľvek výhrad. Pre každé číslo aukcie môže byť predložených niekoľko ponúk (maximálne 20 ponúk). Takéto predložené ponuky sú platné nezávisle od seba.

Ponuky, ktoré nespĺňajú vyššie uvedené požiadavky nebudú v procese prideľovania uvažované. Účastník aukcie je zodpovedný za včasnú evidenciu a doručenie ponúk Aukčnej kancelárii.

11.3.1.15 Prideľovanie Ročnej ATC

Aukčná kancelária skontroluje a zozbiera všetky ponuky, predložené v dobe od termínu pre Zverejnenie Ročnej ATC (termín R1) do termínu pre predloženie ponúk (termín R2). Po termíne R2 sa všetky platné Ponuky zoradia v poradí klesajúcich cenových ponúk.

Podrobnejší popis platných termínov pre Ročnej aukcie je uvedený v článku 8.1.
Podrobnosti procesu prideľovania Ročnej ATC Účastníkom aukcie sú popísané v Prílohe 1.

11.3.1.16 Oznámenie výsledkov Ročných aukcií

Aukčná kancelária, bude informovať každého účastníka aukcie nasledujúcimi údajmi pred termínom R3 ako je zadefinované v článku 8.1

1. Presné určenie príslušnej ročnej aukcie,
2. Rezervačná doba a Rezervačné vymedzené obdobia,
3. Výška rezervovanej prenosovej kapacity pre Účastníka aukcie v MW
4. Výška platby za získanú rezerváciu kapacity v EUR/MW za Rezervačnú dobu.
5. Identifikačné číslo Dohody o kapacite pre plánovanie ESS.

Vyššie uvedené údaje sú k pre účastníka aukcie k dispozícii v systéme pre aukcie kapacít „KAPAR“.

Celkové anonymné výsledky ročnej aukcie budú uverejnené na webovej stránke Aukčnej kancelárie (MAVIR) približne o 18:00 hod. (SEČ) v termíne R3. Podrobný popis platných termínov pre mesačné aukcie je uvedený v článku 8.1.

POSTUPY MESAČNÝCH AUKCIÍ

Pre rezervovanie kapacity v každom z dvoch smerov sa budú konať samostatné Mesačné aukcie :

Aukcia SK-HU: sa týka smeru zo Slovenska do Maďarska;

Aukcia HU-SK: sa týka smeru z Maďarska na Slovensko

Mesačné aukcie sa konajú v termínoch, uvedených v Prílohe 3.

11.3.1.17 Termíny Mesačných aukcií

Pre Mesačné aukcie platia nasledujúce termíny a príslušné dátumy sú uvedené v Prílohe 3:

Termín M1 : termín pre Zverejnenie Mesačnej ATC a v prípade potreby Rezervačných vyhradených období do 18:00 hod. (SEČ) v deň uvedený v Prílohe 3;

Termín M2 : termín pre predloženie Ponuky na pridelenie Mesačnej ATC do 12:00 hod. (SEČ) v deň uvedený v Prílohe 3;

Termín M3 : termín pre zverejnenie výsledkov Mesačných aukcií do 18:00 hod. (SEČ) v deň uvedený v Prílohe 3.

11.3.1.18 Určenie a zverejnenie Mesačnej ATC

Mesačnú NTC určuje MAVIR a SEPS a.s. v súlade s platnými technickými pravidlami, najmä v súlade s aplikovateľnými pravidlami publikovanými ENTSO-E, platnými zákonmi a predpismi.

Príslušná Mesačná ATC (časť mesačnej NTC) – a v prípade aktuálnosti Rezervačné vymedzené obdobia – bude zverejnená na webovej stránke Aukčnej kancelárie (MAVIR) (http://www.mavir.hu) v súlade s dátumami, uvedenými v Prílohe 3.

11.3.1.19 Ponuky na Mesačnú ATC

Ponuky na pridelenie Mesačnej ATC v príslušnom smere budú predložené elektronicky prostredníctvom systému pre aukcie kapacít „KAPAR“ – v súlade s „Príručkou pre používateľa systému KAPAR“.

Každý oprávnený Účastník aukcie doručí svoje Ponuky na Mesačné aukcie v dobe od termínu M1 po termín M2 (pozri Prílohu 3). Ponuky doručené Aukčnej kancelárii sú záväzné až do ukončenia príslušnej Mesačnej aukcie a po termíne M2 nemôžu byť stiahnuté alebo upravované.

Účastník aukcie musí byť pripravený zaplatiť Aukčnú cenu za svoju Rezervovanú kapacitu mimo ostatných poplatkov za prenos ako napríklad (ale neobmedzené iba na) poplatky za prenos, ktoré sú výsledkom cezhraničnej tarifikácie.

Aby Ponuka bola naďalej braná do úvahy, musí obsahovať nasledujúce jednoznačné a čitateľné špecifikácie:

1. Určenie príslušnej mesačnej aukcie (Aukcia SK-HU alebo Aukcia HU-SK).
2. Hodnota ponuky vyjadrená v EUR/MW (max. dve desatinné miesta) – Ponuková cena musí byť väčšia ako nula.
3. Výška kapacity, ktorá má byť rezervovaná, vyjadrená v MW bez desatinných miest. Minimálna výška jednej ponuky je 1 MW alebo jeho násobok, ale maximálna výška jednej ponuky je 30 MW.

Ponuky musia uvádzať najvyššiu Aukčnú cenu, akú je Účastník aukcie ochotný zaplatiť.

Ponuky, ktoré špecifikujú všetky vyššie uvedené údaje musia byť predložené bez akýchkoľvek výhrad. Pre každé číslo aukcie môže byť predložených niekoľko ponúk (maximálne 20 ponúk). Takéto predložené ponuky sú platné nezávisle od seba.

Ponuky, ktoré nespĺňajú vyššie uvedené požiadavky nebudú v procese prideľovania uvažované. Účastník aukcie je zodpovedný za včasnú evidenciu a doručenie ponúk Aukčnej kancelárii.

11.3.1.20 Prideľovanie Mesačnej ATC

Aukčná kancelária skontroluje a zozbiera všetky ponuky, predložené v dobe od termínu pre Zverejnenie Mesačnej ATC (termín M1) do termínu pre predloženie ponúk (termín M2). Po termíne M2 sa všetky platné Ponuky zoradia v poradí klesajúcich cenových ponúk.

Podrobnejší popis platných termínov pre Mesačné aukcie je uvedený v článku 9.1.

Podrobnosti procesu prideľovania Mesačnej ATC Účastníkom aukcie sú popísané v Prílohe 1.

11.3.1.21 Oznámenie výsledkov Mesačných aukcií

Aukčná kancelária, približne o 18:00 hod. (SEČ) v termíne pre zverejnenie výsledkov Mesačných aukcií (termín M3) poskytne každému Účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

1. Presné určenie príslušnej mesačnej aukcie,
2. Rezervačná doba a Rezervačné vymedzené obdobia,
3. Výška rezervovanej prenosovej kapacity pre Účastníka aukcie v MW,

4. Výška platby za získanú rezerváciu kapacity v EUR/MW za Rezervačnú dobu,

5. Identifikačné číslo Dohody o kapacite pre plánovanie ESS.

Vyššie uvedené údaje sú pre účastníka aukcie k dispozícii v systéme pre aukciu kapacít „KAPAR“.

Celkové anonymné výsledky mesačnej aukcie budú uverejnené na webovej stránke Aukčnej kancelárie (MAVIR) približne o 18:00 hod. (SEČ) v termíne M3.

Podrobný popis platných termínov pre mesačné aukcie je uvedený v článku 9.1.

VÝNIMOČNÉ OKOLNOSTI

Výnimočnými okolnosťami bude vážne narušenie fungovania IT systému (-ov) alebo nástrojov používaných Aukčnou kanceláriou.

Výnimočné okolnosti môžu byť dôvodom pre zmenu, zrušenie alebo prerušenie aukcie. V prípade výnimočných okolností bude Aukčná kancelária informovať účastníkov aukcie telefonicky, faxom alebo e-mailom o zrušení príslušnej aukcie (-ií) a účastníka aukcie bude informovať o novom dátume aukcie. TSO zverejnia informácie na svojich aukčných web stránkach, ak takéto stránky majú.

V prípade, ak boli aukcie zrušené a/alebo sa opakovali, všetky ponuky už predložené do aukčného nástroja (-ov) sa považujú za neplatné a musia sa predložiť znova.

ZÚČTOVANIE, STRATA REZERVOVANEJ KAPACITY

Platbu a zúčtovanie aukčnej ceny bude riadiť MAVIR. Platba za kapacity vydražené a pridelené v ročnej aukcii bude zaplatená MAVIRu na základe mesačnej fakturácie rovnakých súm faktúrovaných dva mesiace vopred. Sumy za január a február budú faktúrované naraz, sumy za ostatné mesiace budú faktúrované mesačné, termín pre vystavenie faktúr (dátum plnenia) nesmie byt neskôr než 20. deň druhého predchádzajúceho mesiaca pred využitím kapacitného práva (napr. termín vystavenia faktúry pre marec nesmie byt neskôr ako 20. januára).

Platba za Rezervované kapacity z mesačných aukcií sa zaplatí MAVIRu na základe mesačnej zálohovej faktúry. Termín pre vystavenie faktúr (dátum plnenia) nesmie byť neskôr než 20. deň predchádzajúceho mesiaca pred využitím práva na kapacitu.

Vystavená faktúra bude zaslaná Účastníkovi aukcie poštou a kópia faxom.

Účastník aukcie pripíše faktúrovanú platbu na účet MAVIR, uvedený na faktúre. Faktúra bude splatná do 8 dní od svojho vystavenia. V súlade s európskymi a maďarskými daňovými zákonmi bude na platbu uvalená daň z pridanej hodnoty a bude na faktúre vyčlenená samostatne. V prípade, že Účastník aukcie prehlási, že je registrovaný ako platiteľ DPH v Členskom štáte EÚ, použije sa „Mechanizmus opačného zúčtovania“(„Reverse charge mechanism“). V takom prípade musí Účastník aukcie poskytnúť MAVIR svoje európske registračné číslo platiteľa DPH a je povinný vysporiadať DPH so svojím príslušným národným daňovým úradom. MAVIR je oprávnený robiť korekcie platby v dôsledku zvýšenia alebo zavedenia daní, poplatkov a pod. DPH a ostatné dane alebo odvody - ak nejaké budú - budú fakturované v súlade s príslušnými zákonmi.

Všetky bankové poplatky musí zaplatiť Účastník aukcie. Dátumom platby je dátum, kedy je daná čiastka prevedená na určený účet MAVIRu. Faktúry musia byť zaplatené najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatkov a bez krátenia a/alebo kompenzácií (prijatie platby na účte MAVIR).

Ak takýto limitný termín končí počas štátneho sviatku, mala by byť platba prijatá v predchádzajúci pracovný deň. Ak by takýto limitný termín končil v nedeľu alebo počas štátneho sviatku nasledujúceho po nedeli, platba by mala byť prijatá na nasledujúci pracovný deň.

Podľa všeobecných ustanovení, uvedených v článku 5 Pravidiel mesačných aukcií nemá Účastník aukcie právo kompenzovať akékoľvek dlhy, ktoré vznikajú v súvislosti s Aukciou inými požiadavkami voči MAVIRu, bez ohľadu na to, či súvisia s Aukciou.

Poplatky za prenos, ako napríklad (ale neobmedzené iba na) poplatky za prenos, ktoré sú výsledkom cezhraničnej tarifikácie, vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov, budú nárokované nezávisle od platieb za manažment úzkych miest.

V prípade meškajúcej platby má MAVIR právo naúčtovať štandardné sadzby na splatnú čiastku za každý deň omeškania. Štandardná úroková sadzba sa vypočítava denne na základe ročnej výšky Efektívnej základnej sadzby MNB + 2%. Efektívna základná sadzba je definovaná ako úroková miera Národnej banky Maďarska (Magyar Nemzeti Bank). Jej hodnota je určená a publikovaná Národnou bankou Maďarska (Magyar Nemzeti Bank) (www.mnb.hu).

V prípade, že platba nie je zúčtovaná do dňa uvedeného na faktúre, majú MAVIR a SEPS, a.s. právo odstúpiť od záväzkov, ktoré vyplývajú z Pravidiel aukcií a Účastník aukcie stráca svoju Rezervovanú kapacitu, získanú v aukcii a je zodpovedný podľa Všeobecných ustanovení Pravidiel aukcií.

Okrem toho bude Účastník aukcie vylúčený zo všetkých nasledujúcich mesačných aukcií vykonávaných Aukčnou kanceláriou v roku 2010, pokiaľ nie sú zúčtované všetky platby Účastníka aukcie.

VYUŽITIE PRIDELENEJ KAPACITY

Všeobecný prístup do siete na použitie Pridelenej kapacity nie je zahrnutý do rámca Pravidiel aukcií, pokiaľ nie je uvedené inak v nasledujúcich ustanoveniach.

MAVIR a SEPS, a.s. budú realizovať prenosové služby podľa výsledkov príslušnej aukcie v súlade s legislatívnymi požiadavkami na prístup do siete v každej regulačnej oblasti, možnými zákazmi dovozu elektriny a aplikovateľnými trhovými pravidlami MAVIR a SEPS, a.s.

Pri rezervovaní kapacity v priebehu aukcie sa MAVIR a SEPS, a.s. zaviažu, že zaistia aby Pridelená kapacita bola prevádzkovo realizovateľná pre Účastníka aukcie alebo pre nového držiteľa kapacity výhradne na Prepojení, s výnimkou prípadov Vyššej moci a/alebo Rezervačných vymedzených období a/alebo neplánovaných stavov siete.

Využitie Pridelených kapacít sa uskutočňuje prostredníctvom doručenia stanovených a záväzných harmonogramov na MAVIR a SEPS, a.s. v súlade s legislatívnymi požiadavkami pre prístup do siete v danej regulačnej oblasti, možnými zákazmi dovozu elektriny a aplikovateľnými trhovými pravidlami MAVIR a SEPS, a.s. Pridelené kapacity sa využívajú na základe doručenia harmonogramov pri rešpektovaní princípu 1:1 (exkluzívne partnerstvo).

Využitie Pridelených kapacít z ročných a/alebo mesačných aukcií sa uskutočňuje prostredníctvom doručenia fixných harmonogramov na MAVIR a SEPS, a.s. pre nasledujúci deň a pred víkendmi a pred dňami uvedenými v Prílohe 4 pre nasledujúce dni po nasledujúci Pracovný deň vrátane, ktoré musia byť doručené:

do SEPS, a.s. do 07:45 hod. (SEČ)

do MAVIR do 08:00 hod. (SEČ).

Zmeny harmonogramov po tomto čase nie sú možné. Využitie je vo všeobecnosti založené na princípe „využi alebo strácaš“. Znamená to, že rezervácie, ktoré nie sú využité cez fixné harmonogramy do vyššie uvedeného času budú dané k dispozícii všetkým účastníkom trhu v dennom prideľovaní (pozri špecifické pravidlá aukcií pre denné aukcie).

V prípade, že Účastníci aukcie (z príslušného páru 1:1 – exkluzívne partnerstvo) dodajú nekompatibilné harmonogramy prenosu, budú harmonogramy znížené alebo odmietnuté. Pokiaľ sa harmonogramy nezhodujú iba v hodnotách výšky prenosu (MW), ale smer prenosu je zhodný, bude akceptovaná nižšia hodnota prenosu. Pokiaľ sa harmonogramy nezhodujú v smere prenosu, nebudú takéto nesúhlasiace harmonogramy akceptované - neuskutoční sa žiaden prenos elektriny.

Podľa platného znenia Obchodného zákonníka a maďarských právnych predpisov týkajúcich sa elektrickej energie, aby bolo možné využiť Pridelenú kapacitu, skôr než bude táto kapacita využitá na prenos na strane MAVIR musí byť uzatvorený platný kontrakt s MAVIR riadiaci prístup do Prenosovej sústavy Maďarska v roku 2010.

Podľa platného znenia Prevádzkového poriadku SEPS, a.s., skôr než bude Pridelená kapacita využitá na prenos na strane SEPS, a.s. musí byť so SEPS, a.s. uzatvorená platná Dohoda o prenose elektriny cez prepojovacie vedenia a Dohoda o vyhodnotení a zúčtovaní odchýlok.

Využitie Pridelenej kapacity, rešpektujúce princíp 1:1 (exkluzívne partnerstvo) znamená, že využitie je umožnené iba pre registrovaných účastníkov trhu (jeden je registrovaný na strane SEPS, a.s. a spĺňa požiadavky SEPS, a.s. a jeho partner je registrovaný na strane MAVIR a spĺňa požiadavky MAVIR na použitie Pridelenej kapacity). Subjekty splňujúce tieto kritériá sú registrované MAVIRom na základe informácií, vymieňaných medzi SEPS, a.s. a MAVIR. Potvrdenie tejto registrácie vydáva MAVIR. MAVIR vykonáva registráciu exkluzívneho partnerstva na základe spoločnej žiadosti exkluzívnych partnerov. Registrácia sa vykoná iba pre celý kalendárny mesiac a žiadosť musí byť predložená Aukčnej kancelárii najmenej 5 Pracovných dní pred 1. dňom kalendárneho mesiaca, pre ktorý sa registrácia požaduje.

Vyššie uvedené pravidlá pre využívanie pridelenej kapacity platia do dátumu zavedenia nového systému určovania harmonogramov spoločnosťami MAVIR a SEPS, a.s. Špecifikácia budúceho očakávaného riešenia určovania harmonogramov je zverejnená na web stránke CAO www.central-ao.com. Zavedenie nového systému stanovovania harmonogramov oznámia spoločnosti MAVIR a SEPS, a.s. na svojich web stránkach najmenej 30 dní vopred.

POUŽITIE PRIDELENEJ KAPACITY NA DODÁVKU REGULAČNEJ ENERGIE

11.3.1.22 Použitie pridelenej kapacity pre dodávky vyrovnávajúcej energie do začiatku fungovania CAO

Kvôli rozšíreniu možností SEPS, a. s. a MAVIR zaistiť bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosových sústav, tým aj stálosť Pridelených kapacít boli prijaté špeciálne pravidlá pre kapacity, použité na dodávku regulačnej energie.

Pridelená kapacita, potvrdená ako rezervácia pre dodávky regulačnej energie nepodlieha princípu „využi alebo strácaš“ (pozri článok 12 „Využitie Pridelenej kapacity“).

Nevyhnutné predpoklady pre potvrdenie Pridelenej kapacity ako rezervácie pre dodávky regulačnej energie sú nasledujúce :

- Účastník aukcie bol vybratý na poskytovanie podporných služieb SEPS, a.s. alebo MAVIR podľa národných pravidiel trhu pre dané časové obdobie a

- Účastník aukcie uzatvoril s PPS príslušné dohody o dodávke podporných služieb zo zahraničia a

- časové obdobie podľa vyššie uvedeného prvého odseku tohto článku bude špecifikované v Oznámení o rezervácii kapacity pre dodávky regulačnej energie a musí predstavovať minimálne jeden celý kalendárny mesiac a

- výška Pridelenej kapacity, ktorá má byť potvrdená ako rezervácia pre dodávky regulačnej energie musí byť rovnaká pre všetky hodiny daného časového obdobia a

- Účastník aukcie spolu s PPS musia informovať Aukčnú kanceláriu a dotknutého susediaceho PPS o plánovanom použití Pridelenej kapacity pre dodávky regulačnej energie prostredníctvom Oznámenia o rezervácii kapacity pre dodávky regulačnej energie (pozri Prílohu 5) najmenej 5 Pracovných dní pred 1. kalendárnym dňom nasledujúceho mesiaca.

Oznámenie o rezervácii kapacity pre dodávky regulačnej energie musí byť doručené Aukčnej kancelárii a dotknutému susednému PPS prostredníctvom faxu. Potvrdenie o Pridelenej kapacite ako rezervácii pre dodávky regulačnej energie nadobúda účinnosť keď Účastník aukcie a obidvaja PPS obdržia faxom potvrdenie Aukčnej kancelárie o registrácii oznámenia.

11.3.1.23 Použitie pridelenej kapacity pre dodávky vyrovnávajúcej energie po začiatku fungovania CAO

Od začiatku prideľovania na základe toku v roku 2010 bude vykonávanie procesu oznamovania a potvrdzovania pridelenej kapacity, ktorá sa má rezervovať pre dodávky vyrovnávajúcej energie, presunutý na CAO a bude sa riadiť Aukčnými pravidlami CAO. Účastníci aukcie budú informovaní o presnom dátume, kedy CAO začne vykonávať tieto služby, 30 dní vopred.

Kapacita pridelená v procese ročných a mesačných aukcií oznámená účastníkom aukcie ako rezervovaná pre dodávky vyrovnávajúcej energie a potvrdená príslušnými TSO z regiónu strednej a východnej Európy ako rezervovaná pre dodávky vyrovnávajúcej energie nebude podliehať princípu „využi alebo strácaš“. V prípade, ak oznámenie účastníka aukcie nie je potvrdené príslušným TSO z regiónu strednej a východnej Európy v čase stanovenom v tejto časti, kapacita zostáva účastníkovi aukcie a podlieha princípu „využi alebo strácaš“.

Účastník aukcie musí predložiť oznámenie o rezervovaní kapacity pre dodávky vyrovnávajúcej energie prostredníctvom e-portálu. Prijatie oznámenia e-portál potvrdí.

Oznámenie by mal v e-portáli potvrdiť príslušný TSO z regiónu strednej a východnej Európy s cieľom potvrdiť, že kapacita je predmetom dodávky vyrovnávajúcej energie, a to do 4 hodín a najneskôr do termínu D-2 14:00 SEČ/SELČ by mal potvrdiť, či bola rezervovaná kapacita pridelená v procese ročných a mesačných aukcií.

Prijatie potvrdenia TSO z regiónu strednej a východnej Európy v e-portáli je rozhodujúcim kritériom dodržania časového limitu. Prijatie potvrdenia potvrdí e-portál.

Pridelená kapacita môže byť rezervovaná pre dodávky vyrovnávajúcej energie na hodinovom základe.

KRÁTENIE

Ak by bolo nevyhnutné znížiť Pridelené kapacity (Krátenie Pridelených kapacít) - s výnimkou Rezervačných vymedzených období - budú Účastníci aukcie informovaní čo najskôr.

Krátenie pridelených kapacít pred uzávierkou predkladania harmonogramov oznámi Aukčná kancelária na základe žiadosti MAVIR a/alebo SEPS, a.s.

Ak sa krátenie pridelených kapacít uskutoční v čase po potvrdení predložených harmonogramov, skrátenie potvrdených harmonogramov sa vykoná podľa postupov, stanovených v predpisoch podľa príslušného práva a použije sa iba v prípadoch havarijnej situácie, kedy príslušný PPS musí konať okamžite a redispatching alebo countertrading nie je možný. Každý takýto postup musí byť použitý nediskriminačným spôsobom.

Krátenie Pridelených kapacít v dôsledku okolností, ktoré nepredstavujú prípady Vyššej moci dávajú Účastníkovi aukcie nárok na úmernú refundáciu Aukčnej ceny. Zníženie kapacity v dôsledku a počas Rezervačných vymedzených období nevytvára Účastníkovi aukcie žiaden nárok na refundáciu.

11.3.1.24 Krátenie Pridelených kapacít

Aukčná kancelária (na základe žiadosti MAVIR a/alebo SEPS, a.s.) informuje Účastníkov aukcie o Krátení Pridelených kapacít a predloží hodnoty redukovaných kapacít. Účastníci aukcie musia predložiť svoje harmonogramy SEPS, a.s. a MAVIR so zohľadnením znížených kapacít.

V prípade Krátenia Pridelených kapacít z ročnej a/alebo mesačnej aukcie - pred uzávierkou zaslania harmonogramov do MAVIR a/alebo SEPS, a.s. (do 8:00 resp. 07:45 hod. (SEČ) v príslušnom dni) – Účastník aukcie, ktorého Pridelená kapacita bola krátená dostane kompenzáciu za každú hodinu a každý MW kapacity ktorá nebola k dispozícii. Výpočet kompenzácie sa vykoná podľa vzorca, uvedeného v článku 12.2.

V prípadoch Krátenia Pridelených kapacít sa používa nasledujúce poradie priorít :

1. Kapacita pridelená v dennej aukcii.
2. Kapacita pridelená v mesačnej aukcii.

3. Kapacita pridelená v ročnej aukcii

V rámci každej z týchto skupín kapacít sa použije proporcionálne Krátenie.

11.3.1.25 Výpočet kompenzácie

Účastníci aukcie, ktorí majú Pridelenú kapacitu z ročnej a/alebo mesačných aukcií, dostanú kompenzáciu podľa nasledujúceho vzorca :

$$Kompenzácia(EUR) = \sum_{h=1}^{n} \frac{AP(EUR/MW)_M}{T(hodiny)_M} \cdot C(MW)_h$$

AP: AUKČNÁ CENA za príslušný rok R alebo mesiac M a smer

T: Počet hodín v príslušnom v roku alebo mesiaci

C: Krátenie v hodine h

n: Čísla hodín, kedy dochádza ku kráteniu

Aukčná kancelária okamžite informuje Účastníka aukcie, ktorého Pridelená kapacita je krátená a do 5. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca Aukčná kancelária oznámi Účastníkovi aukcie vyčíslenie kompenzačnej čiastky v ročnej a/alebo mesačnej faktúre.

Aukčná kancelária zaplatí kompenzáciu vo vyčíslenej a oznámenej výške Účastníkovi aukcie na základe faktúry. Refundácia sa salduje v príslušnej ročnej a/alebo mesačnej aukčnej faktúre.

PREVOD PRIDELENÝCH KAPACÍT

11.3.1.26 Prevod pridelenej kapacity do začiatku fungovania CAO

Kapacity, ktoré boli získané v priebehu ročnej a/alebo mesačných aukcií môžu Účastníci aukcie previesť na iných účastníkov trhu, ktorí majú o to záujem v prípade splnenia nasledujúcich podmienok :

- Pridelené kapacity, získané v priebehu ročnej a/alebo mesačnej aukcie môžu byť prevedené iba na zaregistrovaných účastníkov trhu;
- Rezervované kapacity môžu byť prevedené iba v prípade, ak je zaplatená Aukčná cena (t.j. Pridelené kapacity), napr. vopred za príslušný mesiac (prijatie platby na bankovom účte, spomenuté v článku 11).
- Hodnota kapacity, ktorú je možné previesť, môže byť 1 MW alebo jeho celočíselný násobok pre každú hodinu. Hodinový objem, ktorý je možné previesť, nemôže presiahnuť objem Rezervovanej kapacity (získanej v aukcii) a môže byť rovnaký pre celé obdobie prevodu (základné zaťaženie) alebo pre každý deň prevodu môže byť uvedený profil s 24 hodnotami (alebo 23 resp. 25 hodnotami pri prechodoch medzi zimným a letným časom).
- Návrh na prevod musí byť vykonaný najneskôr dva Pracovné dni (D-3) do 12:00 hod. SEČ pred využitím prevádzanej kapacity (pri určovaní D-3 sa započítavajú víkendy a maďarské sviatky).

Prevod sa vykoná elektronicky pomocou internetového systému „KAPAR“, ktorý prevádzkuje MAVIR.

Systém KAPAR je elektronický internetový obchodný portál, ktorý prevádzkuje MAVIR. Adresa webovej stránky KAPARu je https://kapar.mavir.hu/ a je tiež zverejnená na webovej stránke MAVIRu www.mavir.hu. MAVIR nezodpovedá za bezproblémové poskytovanie systému KAPAR.

Pravidlá a predpisy pre prevod Pridelených kapacít získaných v priebehu Ročných a Mesačných aukcií sú v princípe stanovené v týchto Pravidlách Ročných a Mesačných aukcií a špeciálne

v „Príručke pre používateľov systému KAPAR“, ktoré sú zverejnené na webovej stránke MAVIRu www.mavir.hu. Všetky podrobné pokyny, týkajúce sa požiadaviek na prístup do systému KAPAR a spracovanie postupu prevodu v systéme KAPAR sú uvedené v „Príručke pre používateľov systému KAPAR“.

Vstupom do systému KAPAR je registrovaný Účastník trhu zaviazaný akceptovať ustanovenia uvedené v Pravidlách Ročných a Mesačných aukcií a v „Príručke pre používateľov systému KAPAR“, ktoré sú zverejnené na webovej stránke MAVIRu www.mavir.hu. bez akýchkoľvek výhrad.

Prevod Pridelenej kapacity je povolený iba medzi Účastníkmi trhu, ktorí sú registrovaní v systéme KAPAR (pozri Prílohu 7).

Vyplnený registračný formulár pre prevod dlhodobých kapacít sa má predložiť Aukčnej kancelárii prostredníctvom CAO. Registračný formulár sa má zaslať na nižšie uvedenú adresu:

CAO Central Allocation Office GmbH
Gute Änger 15, 85356 Freising, Germany
Phone: 00 49 (0)8161 49005 – 0;
Fax: 00 49 (0)8161 49005 - 105

Prevod nadobudne účinnosť potvrdením zo strany obidvoch - pôvodného i nového - držiteľov prevedenej kapacity. Po potvrdení prevodu má iba nový držiteľ kapacity právo na využitie prevedenej kapacity. MAVIR nie je povinný skúmať správnosť prevodu medzi pôvodným a novým držiteľom kapacity. V prípade, že prevod nie je v súlade s Pravidlami Ročných a Mesačných aukcií alebo Účastník aukcie ohlasuje prevod vyššej a/alebo inej kapacity než zakúpil v priebehu aukcie, celý prevod bude neplatný. Akékoľvek spory vznikajúce z nezhôd medzi pôvodným a novým držiteľom kapacity nemajú vplyv na platnosť prevodu potom ako nadobudol účinnosť.
Pôvodný držiteľ rezervácie je povinný uložiť a postúpiť na nového držiteľa prevedenej rezervácie kapacity všetky záväzky, ktoré sú výsledkom účasti na aukčných postupoch. Pôvodný a nový držiteľ takejto prevedenej rezervácie kapacity sú spoločne a jednotlivo zodpovední za všetky záväzky, ktoré sú výsledkom účasti v aukcii, pokiaľ všetky záväzky, ktoré sú výsledkom účasti v aukcii, nie sú splnené. Toto ustanovenie platí tiež v prípade viacerých prevodov. To znamená, že v prípade prevodu rezervácie kapacity na viacerých Účastníkov aukcie sú všetci účastníci trhu, zúčastnení na takomto prevode spoločne a jednotlivo zodpovední za všetky záväzky, ktoré sú výsledkom účasti v aukcii.

11.3.1.27 Prevod pridelenej kapacity po začiatku fungovania CAO

Všeobecné ustanovenia
V súvislosti so zavedením aukcií na základe toku pre práva fyzického prenosu na cezhraničných spojovacích vedeniach v regióne strednej a východnej Európy organizovaných CAO v priebehu roku 2010 sa zmení elektronická platforma používaná pre oznamovanie prevodu ročnej pridelenej kapacity. Účastníci aukcie budú informovaní o presnom dátume, kedy CAO začne poskytovať tieto služby, 30 dní vopred.
Od okamihu, kedy CAO začne vykonávať svoju činnosť, budú mať účastníci aukcie možnosť previesť pridelené kapacity prostredníctvom e-portálu a v zmysle pravidiel ustanovených v tejto časti. Aukčná kancelária (MAVIR) však zostáva zmluvným partnerom účastníka aukcie vo vzťahu k ročným kapacitám. CAO koná iba ako dodatočná osoba k Aukčnej kancelárii (MAVIR) vo vzťahu k prevodu ročných pridelených kapacít.
Prevod kapacít bude podporovať e-portál pre kapacity pridelené v procese ročných aukcií.
Predmetom prevodu môžu byť iba pridelené kapacity.
Obaja účastníci aukcie, t.j. prevodca aj príjemca, musia spĺňať predpoklady pre vstup do e-portálu.

Proces prevodu pridelených kapacít

Účastník aukcie, ktorý vlastní pridelené kapacity, je oprávnený previesť pridelené kapacity na iného účastníka aukcie na samoobslužnom základe.
Pridelené kapacity sa môžu previesť na hodinovom základe.
Účastníci aukcie, ktorí plánujú previesť pridelené kapacity, môžu ponúknuť prevod kapacity v ľubovoľnom čase a v ľubovoľnom množstve prostredníctvom e-portálu účastníkom aukcie.
Prevod pridelenej kapacity by mal príjemca potvrdiť v e-portáli najneskôr do 4 hodín a do času D-2 12:00 SEČ/SELČ; v opačnom prípade bude prevod zrušený a kapacita zostáva prevodcovi.
Prevedená kapacita dostane v e-portáli novú CAI.
E-portál poskytuje jednotlivým účastníkom aukcie informácie o pridelených kapacitách. Celá história prevodu pridelenej kapacity bude uchovaná v e-portáli.
CAO potvrdí prijatie ponuky na prevod predloženej prevodcom a prijatie potvrdenia predloženého príjemcom.
Prijatie potvrdenia v e-portáli je rozhodujúcim kritériom dodržania časového limitu.

Právne dôsledky prevodu pridelenej kapacity

Obaja účastníci aukcie, t.j. prevodca aj príjemca, akceptujú, že všetky práva a povinnosti vyplývajúce z Pravidiel ročných a mesačných aukcií (s výnimkou platby za pridelenie kapacity a práva na kompenzáciu v prípade krátenia) sa prevádzajú spolu s kapacitou.

VZDANIE SA PRÁVA NA KOMPENZÁCIU

Účastník aukcie nemá právo kompenzovať a/alebo zadržať akékoľvek dlhy, ktoré vznikajú v súvislosti s ročnou a/alebo mesačnou aukciou akýmikoľvek nárokmi voči MAVIR a/alebo SEPS, a.s., bez ohľadu na to, či sú výsledkom ročnej a/alebo mesačnej aukcie.

OZNÁMENIA

Okrem prípadov, kedy tieto Pravidlá Ročných a Mesačných aukcií určujú inak, každé oznámenie vykonané v rámci týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií musí byť písomné a adresované Aukčnej kancelárii nasledujúcim spôsobom:

Oznámenie poštou : MAVIR ZRt.
Auction Office
Anikó u. 4
1031 Budapest
Hungary
Oznámenie elektronickou poštou, e-mail : kapacitas@mavir.hu
Oznámenie telefónom : +36 1 886 1886
Oznámenie faxom : +36 1 356 6893

OBMEDZENIE ZODPOVEDNOSTI

MAVIR a/alebo SEPS, a.s. nenesú zodpovednosť za žiadnu škodu, spôsobenú bezvýznamnou nedbalosťou. Nároky za škody, vznikajúce alebo súvisiace s Pravidlami Ročných a Mesačných aukcií a/alebo Kontraktom sú obmedzené na škody typické a predvídateľné, pokiaľ MAVIR a/alebo SEPS, a.s. konali úmyselne alebo v hrubej nedbalosti. V žiadnom prípade nebude MAVIR a/alebo SEPS, a.s. zodpovedať za akúkoľvek stratu zisku, stratu podnikateľských aktivít alebo iné nepriame vedľajšie, špeciálne alebo následné škody akéhokoľvek druhu. V každom

prípade je zodpovednosť MAVIR a/alebo SEPS, a.s. za škody vznikajúce alebo súvisiace s Pravidlami Ročných a Mesačných aukcií obmedzená na celkovú výšku 10.000,-- EUR.
SEPS, a.s. a MAVIR sa zaväzujú vykonávať ustanovenia uvedené v Pravidlách Ročných a Mesačných aukcií s príčinlivosťou starostlivého podnikateľa a manažéra regulačnej oblasti v súlade s platnými nariadeniami, stanovenými podľa európskej legislatívy, resp. Nariadeniami EÚ, slovenským a maďarským právom a Slovenským a Maďarským Regulačným úradom.
Na rozdiel od Maďarského Občianskeho zákonníka je bremeno stanovenia viny úplne na Účastníkovi aukcie.
Zodpovednosti za porušenie kontraktu ohrozujúce život, dobrý fyzický stav alebo zdravie, ktoré bolo spôsobené úmyselne, v hrubej nedbalosti alebo spáchaním závažného trestného činu nie je možné sa oprávnene zbaviť.
Každý zmluvný článok sa stáva neplatným a nulitným ak vopred ohraničuje alebo vylučuje zodpovednosť za škodu, vyplývajúcu z úmyselnej alebo hrubej nedbalosti, ohrozenia života, dobrého fyzického stavu alebo zdravia, alebo následkom spáchania trestného činu.

VYŠŠIA MOC
MAVIR a/alebo SEPS, a.s. nie je možné považovať za zodpovedné za nesplnenie, chybné plnenie alebo oneskorené splnenie záväzkov vyplývajúcich z týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií ak a v miere v akej dané nesplnenie, chybné plnenie alebo oneskorené splnenie je dôsledkom okolností, na ktoré povinná zmluvná strana nemá žiaden vplyv, vrátane (ale nie obmedzené iba na) prípadov Vyššej moci alebo iných okolností, za ktoré príslušná zmluvná strana nie je zodpovedná a ktoré nemôžu byť vyriešené opatreniami, ktoré z technického, finančného a/alebo ekonomického hľadiska môže v rozumnej miere prijať MAVIR a/alebo SEPS, a.s.

VŠEOBECNÉ USTANOVENIA
Bez ohľadu na špeciálne ustanovenia uvedené v týchto Pravidlách Ročných a Mesačných aukcií, žiadne zmeny kontraktu medzi MAVIR a/alebo SEPS, a.s. na jednej strane a Účastníkom aukcie na strane druhej nenadobudnú účinnosť pokiaľ nie sú vykonané písomne, faxom alebo elektronickou poštou, potvrdené, podpísané a doručené MAVIRom a/alebo SEPS, a.s.
Ak niektoré časti alebo ustanovenia Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií a/alebo ich Príloh sú alebo stanú sa neplatnými, protiprávnymi, neúčinnými a/alebo nevynútiteľnými, zostávajúce časti zostávajú platné a vynútiteľné a nie sú tým ovplyvnené. Všetky neplatné, protiprávne, neúčinné a/alebo nevynútiteľné časti alebo ustanovenia budú nahradené platnými, právnymi, účinnými a/alebo vynútiteľnými časťami alebo ustanoveniami, aby sa v čo najväčšej miere dosiahol zamýšľaný ekonomický a právny účinok.

DÔVERNOSŤ
Pri prevádzke a vykonávaní v rámci Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií môže MAVIR a/alebo SEPS, a.s. a ich pridružené spoločnosti, ak také sú, dostať alebo mať prístup k dôverným informáciám Účastníka aukcie. Dôverná informácia zahŕňa všetky informácie, dodané v písomnej forme a označené ako „Dôverné“, alebo informácie dané na známosť inou formou než písomne, pričom osoba, ktorej sa takáto informácia poskytuje, si je vopred alebo v zásade v momente jej poskytnutia vedomá, že sa jedná o poskytnutie dôvernej informácie. MAVIR a SEPS, a.s. súhlasia, že budú udržiavať dôverné informácie ako dôverné a nebudú ich dávať na známosť alebo k dispozícii v žiadnej forme žiadnej tretej osobe alebo používať takéto

dôverné informácie na iný účel než pre zámery ustanovení týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií, s výnimkou poskytnutia verejným orgánom.

Ustanovenia tohto článku 21 sa nevzťahujú na informácie dané na známosť MAVIR a SEPS, a.s. ako je uvažované v danom článku, ak:

a. pred takýmto odkrytím bola informácia verejne známa, alebo po takomto odkrytí sa stáva verejne známou iným spôsobom a nie chybou MAVIR a SEPS, a.s. ;
b. informácia bola známa MAVIR a SEPS, a.s. už pred takýmto odkrytím;
c. po takomto odkrytí dostane MAVIR a SEPS, a.s. tú istú informáciu od tretej strany, ktorá nemá v tomto smere žiadne záväzky dôvernosti voči príslušnému Účastníkovi aukcie.

DODATKY A ZMENY

Akékoľvek dodatky a zmeny týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií budú oznámené Účastníkom aukcie prostredníctvom zverejnenia príslušnej novej verzie týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií na webovej stránke Aukčnej kancelárie. Takéto oznámenie bude zahŕňať odvolanie na články, ktoré sú doplnené alebo zmenené a dátum, kedy táto nová verzia Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií nadobúda účinnosť. Každá verzia týchto Pravidiel Ročných a Mesačných aukcií bude mať svoje špecifické číslo.

RIADIACE PRÁVO A RIEŠENIE SPOROV

Miestom súdnej príslušnosti pre riešenie všetkých sporov, vznikajúcich pri aukčných postupoch, týkajúcich sa ročných a mesačných aukcií bude príslušný súd v mieste oficiálneho sídla Aukčnej kancelárie.

V prípade, že súdne rozhodnutia, vynesené kompetentným maďarským súdom nemôžu byť vykonané a/alebo vynútené v jurisdikcii oponenta/odporcu SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, tieto pravidlá a všetky spory vznikajúce z týchto pravidiel a ich Príloh alebo týkajúce sa ich porušenia, predčasného ukončenia alebo anulovania budú s konečnou platnosťou vyriešené podľa Pravidiel arbitráže a urovnávania sporov na Medzinárodnom arbitrážnom stredisku Rakúskej Spolkovej Obchodnej Komory vo Viedni (Viedenské pravidlá) (Vienna International Arbitral Centre, VIAC) jedným alebo viacerými arbitrami, určenými v súlade s týmito pravidlami.

Arbitri budú traja. Použije sa rakúske hmotné právo. Jazykom, ktorý sa bude používať pri arbitráži bude angličtina.

Podľa Smernice 2003/54/EC Európskeho parlamentu a Rady (Smernica) každá strana, majúca námietky voči arbitráži môže predložiť sťažnosť národnému Regulačnému úradu, ktorý pôsobí ako úrad pre riešenie sporov až do prvého pracovného dňa po zverejnení výsledkov aukcie. Čo sa týka Smernice, v prípade sťažnosti týkajúcej sa cezhraničného obchodu je takúto sťažnosť potrebné predložiť a rieši ju v prvom rade dotknutý národný Regulačný úrad.

- Regulátori majú možnosť skontrolovať ročnú aukciu v priebehu 8 dní po doručení sťažnosť(í). Príslušný regulátor doručí žiadosť Aukčnej kancelárii najneskôr v pracovný deň, ktorý nasleduje po dni publikácie výsledkov aukcie.
- V prípade porušenia odsúhlasených Pravidiel aukcie sa vykoná rozhodnutie príslušného Regulačného úradu.
- Regulačný úrad danej krajiny bude spolupracovať pri riešení sporu.

Miestom plnenia všetkých záväzkov Účastníkov aukcie, vyplývajúcich z ročných a mesačných aukcií, konaných v súlade s Pravidlami ročných a mesačných aukcií a ich Prílohami je oficiálne sídlo Aukčnej kancelárie.

PRÍLOHA 1: Aukčná procedúra

Aukčná kancelária akceptuje všetky ponuky predložené prostredníctvom systému „KAPAR“, ktoré boli doručené pred termínom uzatvárania. Po uplynutí termínu - pozri článok 8.1 s termínmi pre ročné aukcie a 9.1 s termínmi pre mesačné aukcie – začne proces hodnotenia v systéme „KAPAR“: všetky prijaté ponuky sú zoradené počínajúc ponukou, ktorá ponúka najvyššiu cenu za 1 MW kapacity ponúkanej v aukcii.

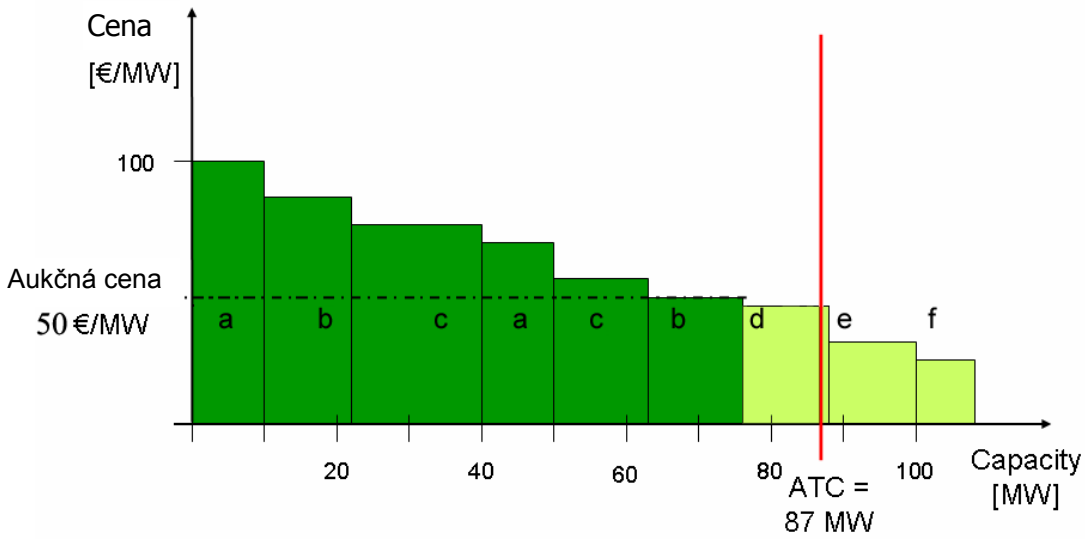
V prípade, že dve alebo viac doručených ponúk ponúkajú rovnakú cenu za 1 MW kapacity ponúkanej v aukcii sa rozhodujúcim kritériom stáva počet MW v ponuke. Tie ponuky, ktoré žiadajú vyšší počet MW budú mať prednosť.

Ak je celková výška požadovaných rezervácií ATC nižšia alebo rovnaká ako je hodnota ATC, bude platba za manažment úzkych miest nulová, t.j. každý Účastník aukcie dostane Rezervovanú kapacitu podľa svojej ponuky a bez poplatku za použitie úzkeho miesta.

Ak celková výška požadovaných rezervácií ATC presahuje hodnotu ATC, bude cena za rezerváciu kapacity určená ponukou s najnižšou ponúkanou cenou, ktorá bola akceptovaná Aukčnou kanceláriou v priebehu procesu prideľovania ATC zaradenej do aukcie („Aukčná cena“). Ak dve alebo viac doručených ponúk ponúkajú tú istú cenu za 1 MW a tú istú výšku v MW a požadované rezervácie presahujú hodnotu ATC takým spôsobom, že nie všetky ponuky s tou istou cenou za 1 MW a tou istou výškou v MW môžu byť v plnom rozsahu akceptované, budú ponuky s tou istou cenou za 1 MW a tou istou výškou v MW vyradené. Aukčná kancelária nemá povolené čiastočné akceptovanie ponúk.

ATC = 87 MW		**Aukcia HU – SK**				
Účastník aukcie	**Požadovaná kapacita [MW]**	**Ponuková cena [EUR/MW]**		**Aukčná cena [EUR/MW]**	**Rezervovaná kapacita [MW]**	**Spolu Rezervovaná kapacita [MW]**
a	10	100		50	10	10
b	12	90		50	12	22
c	18	80		50	18	40
a	10	70		50	10	50
c	13	60		50	13	63
b	13	50		50	13	**76**
d	12	45			0	**prekročené**
e	12	35			0	**prekročené**
f	8	25			0	**prekročené**

Tab. č. 1: Určenie ceny



Obr. 1: Určenie ceny

Vo vyššie uvedenom príklade je aukčná cena za rezerváciu kapacity určená vo výške 50 EUR/MW (pozri tiež Tab. č. 2). Celková výška Rezervovanej kapacity je 76 MW. Napr. Účastník aukcie „b“ dostane 25 MW z ATC a musí zaplatiť 1 250.- EUR (Aukčná cena 50 EUR/MW krát Pridelená kapacita 25 MW).

Aukčná cena bude určená ponukou s najnižšou ponúkanou cenou, ktorá bola v plnom rozsahu akceptovaná Aukčnou kanceláriou v priebehu procesu prideľovania ATC zaradenej do aukcie (pozri Obr. 1).

Túto Aukčnú cenu zaplatia všetci Účastníci aukcie, ktorí dostali rezerváciu kapacity. O všetkých Účastníkoch aukcie, ktorí dostali rezerváciu kapacity sa predpokladá, že si zakúpili rezerváciu kapacity.

V prípade, že všetky doručené ponuky ponúkajú tú istú cenu za 1 MW a tú istú výšku v MW za rezerváciu kapacity ponúkanej v aukcii a celková výška požadovaných rezervácií presahuje hodnotu ATC, daná aukcia bude zrušená a nová aukcia sa bude konať bez zbytočného zdržania.

PRÍLOHA 2: Plánované termíny pre ročnú aukciu v roku 2010

Termíny ročnej aukcie 2009	
16.11.2009	Zverejnenie ročnej ATC pre 2010
30.11.2009	Uzávierka predkladania ponúk pre ročnú aukciu
30.11.2009	Informácia o výsledkoch ročnej aukcie pre 2010

PRÍLOHA 3: Plánované termíny pre mesačné aukcie v roku 2010

Mesačná aukcia Január	
09.12.2009	Zverejnenie Mesačnej ATC pre január
15.12.2009	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu Január
15.12.2009	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie Január
Mesačná aukcia Február	
07.01.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre február
12.01.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu Február
12.01.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie Február
Mesačná aukcia Marec	
06.02.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre marec
10.02.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu Marec
10.02.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie Marec
Mesačná aukcia Apríl	
05.03.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre apríl
10.03.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu Apríl
10.03.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie Apríl
Mesačná aukcia Máj	
07.04.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre máj
13.04.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu Máj
13.04.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie Máj
Mesačná aukcia Jún	
07.05.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre jún
11.05.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu Jún
11.05.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie Jún
Mesačná aukcia Júl	
08.06.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre júl
15.06.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu Júl
15.06.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie Júl
Mesačná aukcia August	

08.07.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre august
13.07.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu August
13.07.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie August
Mesačná aukcia September	
06.08.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre september
10.08.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu September
10.08.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie September
Mesačná aukcia Október	
08.09.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre október
14.09.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu Október
14.09.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie Október
Mesačná aukcia November	
07.10.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre november
12.10.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu November
12.10.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie November
Mesačná aukcia December	
05.11.2010	Zverejnenie Mesačnej ATC pre december
10.11.2010	Uzávierka predkladania ponúk pre Mesačnú aukciu December
10.11.2010	Informácia o výsledkoch Mesačnej aukcie December

PRÍLOHA 4: Štátne sviatky v roku 2010 a dni, kedy sa nekonajú denné aukcie

Dátum :	Popis :
01.01.2010 (Piatok)	Nový Rok
15.03.2010 (Pondelok)	Výročie Revolúcie 1848-49 (HU)
04.04.2010 (Nedeľa)	Veľkonočná nedeľa
05.04.2010 (Pondelok)	Veľkonočný pondelok
01.05.2010 (Sobota)	Deň práce
23.05.2010 (Nedeľa)	Svätodušná nedeľa
24.05.2010 (Pondelok)	Svätodušný pondelok
20.08.2010 (Piatok)	Deň založenia / Sviatok sv. Štefana (HU)
23.10.2010 (Sobota)	Národný sviatok (HU)
01.11.2010 (Pondelok)	Sviatok všetkých svätých
24.12.2010 (Piatok)	Štedrý deň
25.12.2010 (Sobota)	1. sviatok vianočný
26.12.2010 (Nedeľa)	2. sviatok vianočný
31.12.2010 (Piatok)	posledný deň v roku (Silvester)

PRÍLOHA 5: Oznámenie rezervácie kapacity na dodávku regulačnej energie

Oznámenie rezervácie kapacity
na dodávku regulačnej energie

	Účastník trhu
Názov *Firmy*	
EIC-Kód *Firmy*	
Meno osoby oprávnenej na predloženie oznámenia	
Fax č.	

Kapacita pridelená v ročnej/mesačnej aukcii, organizovanej Aukčnou kanceláriou

	Od	**Komu**	**Druh aukcie**
Obdobie			

+ Políčko „Druh aukcie“ môže byť Ročný a Mesačný

Objem [MW]	

Od	
Komu	

V políčkach „Od“ a „Komu“ môže byť MAVIR a SEPS

	Účastník trhu	**PPS – Príjemca dodávky regulačnej energie**	**PPS - Dodávateľ / zabezpečujúci tranzit**
Dátum			
Podpis			

PRÍLOHA 6: Registračný formulár pre účasť v dlhodobých aukciách

Registračný formulár
pre účasť v dlhodobých aukciách

Spoločnosť:	
Meno zástupcu:	
Adresa:	
Poštová adresa:	
Obchodné/identifikačné číslo spoločnosti:	
IČ DPH. * (ak je pridelené):	
Banka:	
Číslo účtu: (IBAN)	EUR:
Názov BRP a kód EIC:	
Kontaktná osoba:	
Meno:	
Telefón:	
Fax:	
E-mail:	
Cezhraničná sekcia:	
	↑..... – Maďarsko
	↑.....– Maďarsko
	↑.....– Maďarsko

*) IČ DPH EÚ v zmysle Smernice 2003/92/EC
Poznámka: Vyplnenie údajov vo všetkých riadkoch tabuľky je povinné!

Dodaním tohto platne podpísaného registračného formulára spoločnosť uvedená v tabuľke vyššie (ďalej len *účastník aukcie*) prehlasuje, že má plnú a úplnú vedomosť o platných Pravidlách ročných a mesačných aukcií, ktoré sa týkajú vyššie špecifikovanej cezhraničnej časti a sú zverejnené na web stránke spoločnosti MAVIR ZRt. www.mavir.hu, a že ich prijíma právne záväzným a neodvolateľným spôsobom. Rovnako to platí pre všeobecné podmienky pre účasť v aukčných konaniach na uvedenej cezhraničnej časti.

Účastník aukcie akceptuje, že dlhodobé aukcie sa vykonávajú v internetovom systéme „KAPAR“ a výsledky aukcie a špecifikácia získaných práv k pridelenej kapacite sa tiež oznamujú prostredníctvom systému „KAPAR“. Preto je prístup k systému pre aukciu kapacít (KAPAR) kľúčovou podmienkou pre účasť v aukčných konaniach. O prístup k systému KAPAR sa má požiadať a prístup sa má modifikovať stiahnutím „formulára pre užívateľské nastavenie/modifikáciu“, ktorý je prílohou Prevádzkových pravidiel KAPAR z web stránky maďarského TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR, a zaslaním prevádzkovateľovi systému KAPAR.

Potvrdenie registračného formulára spoločnosťou MAVIR Zrt. na registračnom formulári podpísanom účastníkom akcie tvorí zmluvu uzavretú medzi spoločnosťou MAVIR ZRt. a účastníkom aukcie pre účasť v aukcii ročnej a/alebo mesačnej kapacity týkajúcej sa

špecifikovanej cezhraničnej časti. Tabuľka termínov zmluvy ako aj práva a povinnosti zmluvných strán sú definované v Pravidlách ročných a/alebo mesačných aukcií kapacít uvedenej cezhraničnej časti a príslušnej kapitole Obchodného kódexu spoločnosti MAVIR týkajúcej sa dohody o využívaní cezhraničnej kapacity. Aukčné pravidlá sú prílohou aktuálneho Obchodného kódexu maďarskej elektrizačnej sústavy.

Vyššie uvedená zmluva nadobúda platnosť v deň registrácie účastníka aukcie spoločnosťou MAVIR. MAVIR ZRt. registruje účastníka aukcie súbežne s potvrdením registrácie. Táto registrácia oprávňuje účastníka aukcie zúčastniť sa od dátumu registrácie ročných a/alebo mesačných aukcií kapacít týkajúcich sa cezhraničnej časti (-í) uvedených vyššie. Registrácia je platná do anulovania spoločnosťou MAVIR: Anulovanie registrácie automaticky ukončí zmluvu.

V prípade zamietnutia je maďarský TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR, povinný písomne oznámiť žiadateľovi (účastníkovi aukcie) vysvetlenie tohto rozhodnutia.

Účastník aukcie je povinný bezodkladne informovať maďarského TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR, o všetkých zmenách údajov, ktoré vyplnil v registračnom formulári a o všetkých zmenách, ktoré sú adekvátne pre požiadavky na účasť v procese aukcií týkajúcom sa uvedenej cezhraničnej časti.

Subjekt aukcie prehlasuje, že registračný formulár obsahuje úplné a pravdivé informácie.

Dátum:

_____

Podpis

Maďarský TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR, ako prevádzkovateľ aukcií schvaľuje vyššie uvedený registračný formulár a registruje zmluvu uzavretú medzi MAVIR Zrt. a účastníkom aukcie pod registračným číslom: ……../20……-HKL

Dátum:

_____

Podpis

PRÍLOHA 7: Registračný formulár pre prevod dlhodobých práv ku kapacite

MAGYAR VILLAMOSENERGIA-IPARI ÁTVITELI RENDSZERIRÁNYÍTÓ ZÁRTKÖRŰEN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

Registračný formulár

pre prevod dlhodobých práv ku kapacite pridelených spoločnosťou MAVIR

Spoločnosť:	
Meno zástupcu:	
Adresa:	
Poštová adresa:	
Obchodné/identifikačné číslo spoločnosti:	
IČ DPH * (ak je pridelené):	
Názov BRP a kód EIC:	
Kontaktná osoba:	
Meno:	
Telefón:	
Fax:	
E-mail:	
Cezhraničná časť:	
	↑..... – Maďarsko
	↑.....– Maďarsko
	↑.....– Maďarsko

*) IČ DPH EÚ v zmysle Smernice 2003/92/EC

Poznámka: Vyplnenie údajov vo všetkých riadkoch tabuľky je povinné!

Dodaním tohto platne podpísaného registračného formulára spoločnosť uvedená v tabuľke vyššie (ďalej len *účastník prevodu*) prehlasuje, že má plnú a úplnú vedomosť o platných Pravidlách ročných a mesačných aukcií, ktoré sa týkajú vyššie špecifikovanej cezhraničnej časti a sú zverejnené na web stránke spoločnosti MAVIR ZRt. www.mavir.hu, a že ich prijíma právne záväzným a neodvolateľným spôsobom. Rovnako to platí pre všeobecné podmienky v uvedenej cezhraničnej časti.

Účastník aukcie (starý a nový držiteľ práv) tiež akceptuje, že prevod dlhodobých práv ku kapacitám, výsledky prevodov, oznamovanie podľa výsledkov prevodov sa organizuje v internetovom aukčnom systéme KAPAR. Preto je pre riadenie prevodu práv ku kapacite (tak pre starého ako aj nového vlastníka práv ku kapacite) v príslušnej cezhraničnej časti kľúčovou podmienkou prístup do systému pre aukcie kapacít KAPAR, o ktorý sa má požiadať zaslaním „formulára žiadosti o nastavenie/modifikáciu“, ktorý je prílohou Prevádzkových pravidiel KAPAR a možno si ho stiahnuť z web stránky maďarského TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR.

Potvrdením registračného formulára podpísaného účastníkom trhu a potvrdeného maďarským TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR, spoločnosť MAVIR registruje účastníka aukcie ako účastníka prevodu dlhodobých práv ku kapacite v príslušnej cezhraničnej časti. Registrácia účastníka prevodu nadobúda platnosť v deň schválenia registračného formulára spoločnosťou MAVIR a bude platiť až do ďalšieho oznámenia.

V prípade zamietnutia je maďarský TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR, povinný písomne oznámiť žiadateľovi (účastníkovi aukcie) vysvetlenie tohto rozhodnutia.

Účastník aukcie je povinný bezodkladne informovať maďarského TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR, o všetkých zmenách údajov, ktoré vyplnil v registračnom formulári.

Subjekt aukcie prehlasuje, že registračný formulár a jeho prílohy obsahujú úplné a pravdivé informácie.

Dátum:

_____

Podpis

Maďarský TSO, ktorým je spoločnosť MAVIR, ako prevádzkovateľ dlhodobých práv ku kapacite schvaľuje vyššie uvedený registračný formulár a registruje vyššie uvedenú spoločnosť ako účastníka prevodu.

Dátum:

_____

Podpis

Pravidlá pre prideľovanie kapacít medzi prenosovou sústavou Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („SEPS, a.s.“) a MAVIR, ZRt. („MAVIR“)

Aukčné pravidlá pre rezervovanie kapacít na prenosovej hranici MAVIR - SEPS („Aukčné pravidlá“)

slovenský preklad

smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel

Definície / Termíny

Termíny použité v tomto dokumente, ktoré nie sú v tomto dokumente inak definované, budú mať nasledovný význam:

- Pridelená kapacita: pre denné aukcie je to kapacita, ktorú účastník aukcie získa na základe oznámenia výsledkov aukcie.
- Účastník aukcie: Osoba a/alebo subjekt zúčastňujúci sa aukcií ustanovených Aukčnými pravidlami a podrobujúci sa Aukčným pravidlám.
- Aukčná cena: cena v EUR/MW, ktorú zaplatia účastníci aukcie získavajúci rezerváciu kapacity v prípade, ak celkový objem požadovanej rezervácie kapacity siete prekračuje ATC.
- Aukčné pravidlá: predpisy ustanovené týmto dokumentom, ktoré sa uplatňujú pri prideľovaní rezervácie kapacít na prenosovom profile medzi SEPS, a.s. a MAVIR, vrátane Všeobecných pravidiel pre aukciu rezervácie ATC a Osobitných pravidiel denných aukcií pre rezerváciu prenosových kapacít popisujúcich postup uplatňovaný pre denné aukcie.
- Ponuka : je ponuka účastníka aukcie na zakúpenie práv na použitie kapacity, predložená v aukcii podľa týchto Pravidiel denných aukcií a v súlade s nimi; takáto ponuka je zložená z dvoch údajov pre daný produkt (kapacita v danom smere): kapacita v MW a ponuková cena v EUR za MW.
- Ponuková cena : najvyššia cena, ktorú je účastník aukcie ochotný zaplatiť za 1 MW kapacity. Účastník aukcie musí byť pripravený zaplatiť túto Ponukovú cenu.
- Central Allocation Office GmbH („CAO“): nemecká spoločnosť s ručením obmedzeným so sídlom na 85356 Freising, Gute Anger 15, zaregistrovaná v obchodnom registri miestneho súdu v Mníchove pod číslom HRB 174719.
- Kapacita : cezhraničná prenosová kapacita v MW.
- Krátenie : znamená zníženie kapacity pridelenej v denných aukciách v havarijných situáciách, kedy SEPS a.s. a MAVIR musia konať promptným spôsobom. Krátenie pridelenej kapacity je kompenzované s výnimkou prípadov Vyššej moci.
- Aukčná kancelária: kancelária vykonávajúca denné aukcie - Aukčná kancelária SEPS, a.s.
- Denná Dostupná prenosová kapacita („ATC“): časť NTC, ktorá zostáva k dispozícii po každej fáze procesu prideľovania pre ďalšie komerčné aktivity, a ktorá sa má ponúknuť v denných aukciách.

- Kód EIC : Identifikačný kód , ktorý slúži na jasnú identifikáciu Účastníkov aukcie pri cezhraničnom obchode (pozri http://www.entsoe.eu/resources/edi/library/eic/cds/area.htm).

.

- ENTSO-E („Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu“): medzinárodné združenie, ktorého členmi sú európski prevádzkovatelia prenosových sústav, ktorého cieľom je prispievať k spoľahlivým a efektívnym paneurópskym a regionálnym trhom pred schválením tretieho energetického balíčka EÚ pre vnútorný trh s elektrickou energiou.

- Nariadenie EÚ: nariadenie č. 1228/2003 Európskeho parlamentu a Rady z 26. júna 2003 o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie a Smernica č. 2003/54/EC Európskeho Parlamentu a Rady z 26. júna 2003, týkajúca sa spoločných pravidiel pre vnútorný trh s elektrinou, platné v deň vydania Pravidiel Denných aukcií.

- Vyššia moc: prevádzkové podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti nad rámec primeranej kontroly SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, ktorým nemožno predísť alebo ich prekonať s primeraným predvídaním a obozretnosťou, ako sú okrem iného medzinárodné znásobené kruhové toky, ak SEPS, a.s. a/alebo MAVIR sú schopní zabrániť im jedine ohrozením bezpečnosti dodávky, a/alebo ktoré nemožno vyriešiť opatreniami, ktoré sú primerane možné pre SEPS, a.s. a/alebo MAVIR z technického, finančného a/alebo ekonomického hľadiska.

- Prepojenie: jednoduché a/alebo dvojité spojovacie vedenia medzi maďarskou a slovenskou prenosovou sústavou, ktoré synchrónne spájajú riadiace oblasti MAVIR-u a SEPS-u. V roku 2010 sa jedná o dve vedenia, obe prevádzkované pri 400kV napätí (jednoduché vedenie): prvé prevádzkované medzi elektrickými stanicami Győr a Gabčíkovo a druhé prevádzkované medzi elektrickými stanicami Göd a Levice.

- Kruhový tok: rozdiel medzi plánmi cezhraničných výmien a fyzickými tokmi v prenosových prepojeniach.

- Spoločnosť MAVIR ZRt. („MAVIR“) so sídlom na H-1031 Budapest, Anikó u. 4 zaregistrovaná Obchodným registrom vedeným Súdom v Budapešti s identifikačným číslom spoločnosti 01-10-044470.

- Čistá prenosová kapacita („NTC“): maximálny celkový program výmen medzi dvoma susednými regulačnými oblasťami, ktoré sú kompatibilné z hľadiska bezpečnostných noriem použitých vo všetkých regulačných oblastiach v synchrónnej oblasti, pričom sa berú do úvahy technické neurčitosti budúcich podmienok sústav.

- Postúpenie kapacity: obchodovanie s rezervovanou kapacitou pridelenou v denných aukciách medzi účastníkmi trhu.

- Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („SEPS, a.s.”) so sídlom: Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, Slovensko a s číslom v Obchodnom registri: 2906/B. SEPS, a.s. zodpovedá za konanie denných aukcií, ktoré sa realizujú v mene MAVIR a SEPS, a.s.

- Pracovný deň: každý deň okrem sobôt, nedieľ a všetkých oficiálnych sviatkov v Maďarsku, ako sú uvedené v Prílohe 1 k týmto Pravidlám Denných aukcií.

Všeobecné pravidlá pre aukciu rezervácie ATC na profile MAVIR - SEPS

Pre denné aukcie budú vo všeobecnosti platiť nasledujúce ustanovenia:

A)
Rozsah aukčných pravidiel

1. Dopyt po prenosovej kapacite na profile medzi SEPS, a.s. a MAVIR je zvyčajne oveľa vyšší ako ATC. Aukcie sa budú konať s cieľom dosiahnuť maximálnu transparentnosť pri prideľovaní ATC a predísť diskriminácii pri prideľovaní ATC. Aukčné pravidlá sú vytvorené v súlade s predpismi ustanovenými európskym právom, predovšetkým nariadením EÚ a slovenským a maďarským právom a slovenskými a maďarskými regulačnými úradmi. Aukcia zahŕňa rezerváciu ATC s cieľom dosiahnuť zhodu s týmito právnymi požiadavkami. Aukcia rezervácie ATC sa zameriava na zabezpečenie transparentnej metódy riadenia preťaženia.

2. Tento dokument obsahuje termíny a podmienky pre aukciu rezervácie ATC na prepojení, ktoré spoločne ponúkajú MAVIR a SEPS, a.s. MAVIR a SEPS, a.s. budú uskutočňovať aukcie dennej ATC tak pre slovenskú ako aj pre maďarskú stranu.

3. Aukcie dennej ATC na obdobie roku 2010 sa uskutočnia s cieľom zabezpečiť, aby rezervácie ATC boli platné pre každú stranu prepojenia. Aukcie dennej ATC bude vykonávať SEPS, a.s. Aukcie dennej ATC v období roku 2010 začnú 31. decembra 2009 zverejnením dennej ATC pre 1., 2., 3. a 4. január 2010.

4. MAVIR v plnom rozsahu príjme výsledok individuálnych aukčných postupov uskutočnených druhou stranou za predpokladu, že tieto postupy sú v súlade s termínmi a podmienkami Aukčných pravidiel a bude uskutočňovať prenosové služby v súlade s príslušnými aukčnými výsledkami pri dodržiavaní právnych požiadaviek prístupu k sieti, možných pásiem pre dovoz elektriny a uplatňovaných trhových pravidiel.

5. Aukčné pravidlá sa zaoberajú iba rezerváciou ATC v prepojení. Aukcia rezervácie ATC a finančná úhrada za rezerváciu ATC získanú v aukcii nezahŕňa prenos energie alebo iné práva, zodpovednosti alebo finančné aspekty týkajúce sa prenosu energie, ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie.

6. Operátori prenosových sústav regiónu Stredná východná Európa sa dohodli na zavedení spoločnej regionálnej flow-based alokácie cezhraničných kapacít v roku 2010. Central Allocation Office (CAO) bude zodpovedný za výkon explicitnej flow-based alokácie. Od začatia flow-based alokácie (mesačnej a/alebo dennej) bude výkon mesačných/denných aukcií na profile SEPS/MAVIR presunutý do CAO. Dátum tejto zmeny bude zverejnený na internetových stránkach MAVIR www.mavir.hu a na internetových stránkach SEPS, a.s. www.sepsas.sk. Po zverejnenom termíne sa nebudú konať denné aukcie podľa týchto Pravidiel denných aukcií.

B)
Všeobecné ustanovenia

7. ATC určuje MAVIR a SEPS, a.s. v súlade s platnými technickými pravidlami, predovšetkým v súlade s platnými pravidlami publikovanými ENTSO-E, platnými zákonmi a predpismi transparentným a nediskriminačným spôsobom. ATC je zverejnená v súlade s predpismi ustanovenými Aukčnými pravidlami.

8. SEPS, a.s. ponúka dennú ATC na rezerváciu prostredníctvom internetového aukčného systému „DAMAS“ na internetovej stránke SEPS, a.s. https://damas.sepsas.sk. Dokument „Pravidlá prevádzky DAMAS“ obsahuje podrobné pravidlá pre používanie systému „DAMAS“. Tento dokument a „Pravidlá pre denné aukcie“ sú zverejnené na internetovej stránke SEPS, a.s. http://www.sepsas.sk.

9. Ak sú „Pravidlá prevádzky DAMAS“ v rozpore s „Pravidlami pre denné aukcie“, prednosť majú „Pravidlá pre denné aukcie“.

10. Účastníci trhu budú v riadnom čase na internetovej stránke SEPS, a.s. https://damas.sepsas.sk a http://www.sepsas.sk informovaní o ATC na rezerváciu pre konanie dennej aukcie.

11. ATC a pridelenú kapacitu možno obmedziť v prípade neočakávaných podmienok siete/núdzovej situácie. V prípade obmedzenia kapacity SEPS, a.s. a MAVIR znížia kapacitu podľa prílohy 2 a v prípade obmedzenia pridelenej kapacity zaplatia účastníkom aukcie kompenzáciu s výnimkou okolností vyššej moci podľa prílohy 2.

12. Každé pridelenie rezervácie dennej kapacity uskutočnené v súlade s Aukčnými pravidlami sa bude považovať za uzatvorenie zmluvy medzi SEPS, a.s./MAVIR na jednej strane a účastníkom aukcie na druhej strane („zmluva“). S pridelením rezervácie kapacity účastník trhu prijíma práva a povinnosti ustanovené v Aukčných pravidlách, najmä včasnú platbu aukčnej ceny v plnom rozsahu.

13. V súlade s platným právom Slovenskej republiky môže byť SEPS, a.s. nútená odmietnuť požiadavky na prenos elektriny, ak prenos ohrozuje prevádzkovú bezpečnosť systému.

14. V súlade s platným právom Maďarskej republiky môže byť MAVIR nútený odmietnuť požiadavky na prenos elektriny, ak prenos ohrozuje prevádzku alebo vyrovnanosť maďarskej energetickej sústavy.

15. Ak účastník aukcie v riadnom čase nesplní alebo čiastočne nesplní povinnosť vyplývajúcu zo zmluvy, najmä ak účastník aukcie nezaplatí plnú aukčnú cenu v čase stanovenom v Aukčných pravidlách, SEPS, a.s. je oprávnená buď uplatniť finančnú zábezpeku zloženú účastníkom aukcie na účet SEPS, a.s. alebo vynútiť si splnenie zmluvy, pričom účastník aukcie bude zodpovedať za aukčnú cenu, úroky, poplatky a výdaje vrátane poplatkov za právne zastupovanie vyplývajúce z vynútenia plnenia zmluvy.

16. Predložením ponuky sa účastník aukcie zaväzuje zaplatiť aukčnú cenu za rezervovanú kapacitu bez ohľadu na jej skutočné využitie a ostatné prenosové poplatky ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie. Účastníci aukcie nebudú mať právo na kompenzáciu a/alebo zadržanie dlhov vznikajúcich v súvislosti so záväzkami vyplývajúcimi z aukcie vo vzťahu k nárokom SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, bez ohľadu na to, či vzniknú v dôsledku aukcie alebo nie.

17. Okrem toho s predložením ponuky účastník aukcie prijíma aukčné predpisy ustanovené Aukčnými pravidlami a bezvýhradne sa podrobuje Aukčným pravidlám. Ak sa účastník aukcie nepodrobí Aukčným pravidlám, účastníkovi aukcie bude zamedzená účasť v aukčnom konaní a Aukčná kancelária neprijme jeho ponuky.

18. Oznámením výsledku aukcie účastník aukcie získava pridelenú kapacitu v súlade s oznámenými výsledkami aukcie s výnimkou prípadov vyššej moci a obmedzenia pridelenej kapacity. SEPS, a.s. a MAVIR pridelenú kapacitu garantujú. Účastník aukcie je povinný uhradiť poplatok za pridelené kapacitné práva v súlade s týmito Aukčnými pravidlami.

19. SEPS, a.s. a MAVIR si rezervujú právo zmeniť a/alebo upraviť Aukčné pravidlá. Aktuálna verzia Aukčných pravidiel bude zverejnená na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu a na internetovej stránke SEPS, a.s. www.sepsas.sk minimálne 15 dní pred nadobudnutím platnosti. Predložením ponuky po zverejnení zmien a/alebo úprav sa účastník aukcie podrobuje novej verzii Aukčných pravidiel.

C)
Zodpovednosť

20. SEPS, a.s. a/alebo MAVIR budú zodpovedať iba za škodu spôsobenú úmyselným zlým správaním alebo hrubým zanedbaním. Nároky na náhradu škody vyplývajúce z Aukčných pravidiel a/alebo zo zmluvy alebo s nimi súvisiace sa obmedzujú na bežné a predvídateľné škody, pokiaľ SEPS, a.s. a/alebo MAVIR nekonali úmyselne alebo hrubým zanedbaním. SEPS, a.s. a/alebo MAVIR v žiadnom prípade nebudú zodpovedať za stratený zisk, stratený obchod alebo iné škody ľubovoľného druhu.

21. SEPS, a.s. a MAVIR sa zaväzujú vykonávať ustanovenia Aukčných pravidiel so starostlivosťou obozretného podnikateľa a manažéra regulačnej oblasti v súlade s platnými predpismi európskeho práva, konkrétne nariadením EÚ, slovenským a maďarským právom a predpismi slovenských a maďarských regulačných úradov.

22. Zodpovednosť za porušenie zmluvy s ujmou na živote, fyzickom prospechu alebo zdraví, ktorá bola spôsobená úmyselne, hrubým zanedbaním alebo zločinom nemožno účinne vylúčiť.

23. Zmluvný článok bude nulitný a neplatný, ak dopredu obmedzuje alebo vylučuje zodpovednosť za škodu spôsobenú úmyselným alebo hrubým zanedbaním; poškodenie života, fyzického prospechu alebo zdravia; alebo dôsledky zločinu.

D)
Všeobecné podmienky účasti v aukčných konaniach

24. Na účasť v denných aukciách musia účastníci aukcií spĺňať podmienky stanovené v Pravidlách denných aukcií ako aj v dokumente „Pravidlá prevádzky DAMAS“, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke SEPS, a.s. http://www.sepsas.sk

Doručením ponuky Účastník aukcie prehlasuje právne záväzným spôsobom a neodvolateľne, že:

- je podnikateľským subjektom, ktorý pôsobí a je registrovaný podľa zákonov a nie je predmetom postupov bankrotu alebo likvidácie
- má úplnú a komplexnú znalosť aktuálne platných Pravidiel aukcií, ktoré sú zverejnené na webovej stránke Aukčnej kancelárie
- akceptuje a podvoľuje sa bez akýchkoľvek výhrad/obmedzení týmto platným Pravidlám aukcií
- neprebiehajú žiadne súdne alebo iné konania voči nemu, ktoré by mohli ohroziť plnenie podmienok, stanovených v týchto Pravidlách aukcií
- predstaviteľ (predstavitelia), ktorí podpísal(i) Ponuku má (majú) oprávnenie podľa zákona alebo z inej organizácie, na základe ktorého je (sú) schopný(í) prevziať na seba záväzky, vyplývajúce z účasti

- nemá voči dotknutému PPS (MAVIR a/alebo SEPS a.s.) žiadne nesplatené dlhy

V prípade, že Účastník aukcie nespĺňa niektorú z vyššie uvedených požiadaviek, bude z aukcie vylúčený.

E)
Postúpenie rezervovaných kapacít pridelených v denných aukciách

Rezervácie kapacít pridelených v denných aukciách nemožno postupovať.

F)
Rôzne

25. Bez ohľadu na osobitné ustanovenia ustanovené Aukčnými pravidlami, zmena zmluvy medzi MAVIR a SEPS, a.s. na jednej strane a účastníkom aukcie na strane druhej nenadobudne účinnosť, pokiaľ nie je v písomnej forme, potvrdená faxom alebo e-mailom, podpísaná a doručená SEPS, a.s. a/alebo MAVIR.

26. Ak je časť alebo ustanovenie Aukčných pravidiel a/alebo jeho príloh neplatné, nezákonné, nulitné a/alebo nevykonateľné alebo sa takým stane, zostávajúca časť (časti) budú naďalej platiť a budú vykonateľné a nebudú uvedenou skutočnosťou ovplyvnené. Neplatná, nezákonná, nulitná a/alebo nevykonateľná časť (časti) alebo ustanovenie (-ia) budú nahradené platnou, zákonnou a/alebo vykonateľnou časťou (-ami) alebo ustanovením (-iami) s cieľom dosiahnuť, pokiaľ je to možné, zamýšľaný ekonomický a právny účinok.

G)
Miesto jurisdikcie, platné právo a miesto výkonu

27. Miestom jurisdikcie pre všetky spory vyplývajúce z denných aukcií bude príslušný Krajský súd so sídlom v Bratislave.

28. V prípade, ak sa rozhodnutia vynesené príslušným slovenským súdom nemôžu vykonať a/alebo uviesť do platnosti v jurisdikcii oponenta/odporcu MAVIR, tieto pravidlá a všetky spory vyplývajúce z týchto pravidiel a ich príloh alebo súvisiace s ich porušením, ukončením alebo zmätočnosťou bude v konečnom dôsledku na základe Pravidiel arbitráže a vyrovnania Medzinárodného arbitrážneho centra Rakúskej federálnej hospodárskej komory vo Viedni (Viedenské pravidlá) (Medzinárodné arbitrážne centrum vo Viedni, VIAC) riešiť jeden alebo viacerí arbitri menovaní v súlade s týmito pravidlami. Arbitri majú byť traja. Uplatní sa hmotné právo Rakúska. Arbitrážne konania sa budú viesť v anglickom jazyku.

29. Tieto pravidlá a ich prílohy vrátane otázky ich platného uzatvorenia a ich účinku pred a po uzatvorení sa budú riadiť príslušnými ustanoveniami slovenského Zákona o energetike (Zákon č. 656/2004 Z.z. o energetike) a Prevádzkovým poriadkom SEPS, a.s.

30. Miestom výkonu všetkých záväzkov účastníkov aukcie vyplývajúcich z denných aukcií uskutočnených v súlade s Aukčnými pravidlami a ich prílohami bude oficiálne sídlo SEPS, a.s.

Osobitné pravidlá denných aukcií pre rezerváciu prenosových kapacít v roku 2010 na prenosovom profile MAVIR - SEPS („Pravidlá pre denné aukcie“)

Aukciu rezervácie dennej ATC na prepojení SEPS/MAVIR na časové obdobie roku 2010 bude organizovať a vykonávať elektronicky SEPS, a.s. v užívateľskom prostredí systému „DAMAS“.

Pravidlá a predpisy pre denné aukcie sú v princípe ustanovené týmito Aukčnými pravidlami a osobitne „Pravidlami prevádzky DAMAS“ zverejnenými na internetovej stránke SEPS, a.s. http://www.sepsas.sk. Všetky podrobné predpisy týkajúce sa podmienok účasti v denných aukciách a používania systému „DAMAS“ sú ustanovené v „Pravidlách prevádzky DAMAS“.

Účastník dennej aukcie je povinný bezvýhradne prijať predpisy ustanovené Aukčnými pravidlami a „Pravidlami prevádzky DAMAS“ zverejnenými na internetovej stránke SEPS, a.s. http://www.sepsas.sk.

Ak sa účastník aukcie nechce podriadiť Aukčným pravidlám a „Pravidlám prevádzky DAMAS“, účastníkovi aukcie bude zamedzený prístup do denných aukcií na prepojení SEPS/MAVIR.

S predložením ponuky do dennej aukcie účastník aukcie akceptuje povinnosť zaplatiť aukčnú cenu za rezervovanú kapacitu, bez ohľadu na jej skutočné využitie, ako aj ostatné prenosové poplatky, ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie. Účastníci aukcie nebudú mať právo na kompenzáciu a/alebo zadržanie dlhov vznikajúcich v súvislosti so záväzkami vyplývajúcimi z aukcie vo vzťahu k nárokom SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, bez ohľadu na to, či vzniknú v dôsledku aukcie alebo nie.

SEPS, a.s. a MAVIR si vyhradzujú právo operatívne zmeniť režim obchodného dňa – t.j. časové uzávierky v odôvodnených prípadoch v súlade s „Pravidlami prevádzky DAMAS“ najmä v prípade technických problémov.

SEPS, a.s. a MAVIR si vyhradzujú právo zmeniť a/alebo upraviť Aukčné pravidlá a SEPS, a.s. si vyhradzuje právo upraviť „Pravidlá prevádzky DAMAS“. Aktuálna verzia Aukčných pravidiel je zverejnená na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu a na internetovej stránke SEPS, a.s. www.sepsas.sk. Aktuálna verzia „Pravidiel prevádzky DAMAS“ je zverejnená na internetovej stránke SEPS, a.s. http://www.sepsas.sk. Po zverejnení zmien a/alebo úprav sa účastník aukcie podrobuje platnej verzii Aukčných pravidiel a/alebo „Pravidiel prevádzky DAMAS“.

Denné aukcie sa budú uskutočňovať od pondelka do piatka s výnimkou dní, keď sa denná aukcia nekoná (príloha 1).

Pre rezervovanie kapacity v každom z oboch smerov sa budú konať samostatné aukcie.

Hodnoty ATC sa zverejňujú o 09:00 hod. Každý legitímny účastník aukcie predloží svoju ponuku v čase začínajúcom zverejnením ATC do 10:00 hod. v systéme „DAMAS“. Musí byť pripravený zaplatiť za tieto ponuky a zaplatiť ostatné prenosové poplatky, ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie.

Ponuky budú záväzné do konca aukcie a po hraničnom termíne na ich predloženie ich nemožno meniť (10:00 hod.).

Systém „DAMAS“
Systém „DAMAS“ je elektronický internetový portál prevádzkovaný SEPS, a.s. Adresa internetovej stránky DAMAS je https://damas.sepsas.sk. SEPS, a.s. a/alebo MAVIR nebudú zodpovedať za nepretržitú prevádzku systému „DAMAS“.

Všetky záležitosti týkajúce sa denných aukcií, ako sú okrem iného bezpečnostné, technické a prevádzkové otázky týkajúce sa systému „DAMAS“ a internetová stránka DAMAS, predovšetkým „Pravidlá prevádzky DAMAS“ sú schválené SEPS, a.s. Preto výkon a správa denných aukcií sú v plnej zodpovednosti SEPS, a.s. Uvedené znamená, že SEPS, a.s. preberá plnú zodpovednosť za správne, nediskriminačné a transparentné vykonanie denných aukcií a v plnom rozsahu za dodržiavanie platných národných a európskych zákonov a/alebo regulačných požiadaviek.

SEPS, a.s. a/alebo MAVIR môžu kedykoľvek dočasne alebo natrvalo prerušiť prevádzku aukčného systému.

Ak je prevádzka systému „DAMAS“ prerušená a/alebo zastavená, prideľovanie denných prenosových kapacít sa zruší. Všetci relevantní užívatelia systému „DAMAS“ budú bezodkladne informovaní o prerušení a/alebo zastavení prevádzky systému „DAMAS“.

Všetka komunikácia so systémom „DAMAS“ je archivovaná. Každá správa systému „DAMAS“ je doplnená o časovú známku; týka sa to správ generovaných systémom „DAMAS“ aj správ prijímaných systémom „DAMAS“. Použitým časovým údajom je systémový čas zo systému „DAMAS“.

Na to, aby sa účastník aukcie mohol zúčastniť dennej aukcie, musí splniť podmienky ustanovené Aukčnými pravidlami, „Pravidlami prevádzky DAMAS“ a predovšetkým musí mať prístup do systému „DAMAS“ prevádzkovaného na internete v súlade s pravidlami ustanovenými v „Pravidlách prevádzky DAMAS“, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke SEPS, a.s. http://www.sepsas.sk.

Okrem toho musia účastníci aukcie spĺňať pravidlá ustanovené pre využitie rezervovanej kapacity.

V roku 2010 SEPS, a.s. implementuje nový aukčný/schedulingový systém Damas Energy, ktorý nahradí systém Damas. Všetky zmeny súvisiace s implementáciou Damas Energy budú oznámené na internetových stránkach SEPS, a.s. a MAVIR najmenej 30 dní vopred.

Kapacity
Denná ATC bude zverejnená a ponúknutá na rezervovanie pre každú hodinu dňa a pre každý smer prenosu samostatne.

Aukcia dennej ATC počas víkendov a dní uvedených v prílohe 1 do prvého nasledujúceho dňa vrátane sa uskutoční v deň pred víkendom (sobota, nedeľa) a dňami uvedenými v Prílohe 1.

Denná ATC na rezerváciu prostredníctvom denných aukcií bude zverejnená v systéme „DAMAS“ a na internetovej stránke SEPS, a.s. http://www.sepsas.sk/Host_vopk.asp
denne najneskôr o 9:00 hod.

Ponuky na rezervovanie kapacity
Na účasť v dennej aukcii musia byť ponuky predložené v systéme „DAMAS“ v súlade s „Pravidlami prevádzky DAMAS“**.**

Každá ponuka musí obsahovať nasledovné jednoznačné a jasné údaje:

1. Identifikácia užívateľa,
2. Určenie profilu,
3. Určenie smeru prenosu,
4. Deň, na ktorý sa vzťahuje ponuka,
5. Pre každú hodinu dňa objem požadovanej prenosovej kapacity v MW (prirodzené čísla, maximum zverejnenej ATC v každej hodine.)

6. Hodnota ponuky v EUR/MW (max. dve desatinné miesta) v každej hodine – musí sa rovnať nule alebo byť vyššia ako nula.

Ponuky musia uvádzať najvyššiu cenu, akú je účastník aukcie ochotný zaplatiť.

Ponuky obsahujúce všetky vyššie uvedené údaje sa musia bezvýhradne predložiť vo forme ustanovenej „Pravidlami prevádzky DAMAS“.

S ponukami, ktoré nespĺňajú vyššie uvedené podmienky, sa v aukčnom konaní nebude uvažovať.

Po predložení ponúk účastník aukcie dostane potvrdenie. V prípade chyby budú predložené ponuky zamietnuté a účastník aukcie bude informovaný o dôvodoch zamietnutia.

Potvrdenie prijatia ponúk systémom „DAMAS“ je rozhodujúcim kritériom pre dodržanie časového limitu.

Aukčná procedúra pre rezervovanie kapacity
Všetky predložené ponuky sa usporiadajú zostupne podľa ponúkanej ceny. V prípade dvoch alebo viacerých doručených ponúk s rovnakou cenou za MW pre dražené kapacity bude mať prednosť skoršia z nich (rozhodujúcim kritériom je časová známka na ponuke). Ponuky sú zoradené v tomto poradí pokiaľ ponuka nepresiahne hodnotu ATC v sume všetkých predchádzajúcich prijatých ponúk.

Ak celková hodnota požadovanej rezervácie kapacity je nižšia ako ATC alebo rovná ATC, aukčná cena sa rovná nule, t.j. každý účastník aukcie dostane rezervovanú kapacitu podľa jeho ponuky a bezodplatne v úzkom profile.

Ak celková hodnota požadovaných rezervácií kapacity prekročí dostupnú kapacitu pre rezerváciu, cena za rezerváciu kapacít sa určí na základe ponuky s najnižšou ponúkanou cenou, ktorú SEPS, a.s. v procese prideľovania rezervácie kapacít prijala, a to aj v zníženom objeme („aukčná cena“).

Všetci účastníci aukcie získavajúci rezerváciu kapacity zaplatia túto aukčnú cenu.

Nasledovná tabuľka, obr. 1, obsahuje príklad:

Aukcia č. 1	Max. kapacita			**100**	**SK-HU**	Dátum	**10.1.2004**	Hod.:	**1**
dražiteľ	hodnota	hodina	časov.údaj	celk					
	MW	EUR/MW	hh:mm:ss	MW					
				0				***licitované***	
a	10	1 000	09:10:03	10				***10***	***MW***
b	20	300	09:15:27	30				***20***	***MW***
c	50	250	09:02:14	80				***50***	***MW***
b	30	200	09:05:52	110	***znížené***			***20***	***MW***
a	50	200	09:17:08	160	***prekroč.***			***0***	***MW***
d	30	150	09:08:03	190	***prekroč.***			***0***	***MW***
e	20	100	09:10:28	210	***prekroč.***			***0***	***MW***
e	20	90	09:16:34	230	***prekroč.***			***0***	***MW***
a	30	80	09:35:01	260	***prekroč.***			***0***	***MW***
b	110	70	09:49:58	370	***prekroč.***			***0***	***MW***
f	20	100	10:10:03		***vylúčené***	uzavretie			

Obrázok 1: Denná aukcia

V tomto príklade je poplatok za dennú rezerváciu určený v sume 200 EUR/MW. Ponúkajúca spoločnosť „a“ získava celkovo 10 MW a musí zaplatiť 2000 EUR, „b“ získava celkovo 40 MW

a musí zaplatiť 8000 EUR – druhá ponuka ponúkajúcej spoločnosti „b“ je skrátená, „c“ získava celkovo 50 MW a musí zaplatiť 10000 EUR.

V prípade, ak všetky predložené ponuky ponúkajú rovnakú cenu za MW pre dražené kapacity a celková požiadavka na rezerváciu kapacít je vyššia ako dostupná kapacita dražená pre rezerváciu, kapacita bude pridelená podľa princípu „prvý prichádzajúci – prvý obslúžený“. Rozhodujúcim kritériom je časová známka každej ponuky.

Zverejnenie a oznámenie výsledkov aukcie
SEPS, a.s. zverejní konečné výsledky konania dennej aukcie denne o 10:30 hod v systéme „DAMAS“ na web stránke https://damas.sepsas.sk/Host_auc.asp .Účastníkom aukcie budú poskytnuté nasledovné údaje:

a) Dátum a obdobie rezervácie,
b) Určenie profilu a smeru,
c) Hodnota prenosovej kapacity rezervovanej pre účastníka aukcie pre každú hodinu v MW,
d) Hodnota platby za získanú rezerváciu kapacity pre každú hodinu v EUR/MW.

Sumárne výsledky (pre každú hodinu a smer celková požadovaná kapacita, celková pridelená kapacita a aukčná cena) budú zverejnené v systéme „DAMAS“.

Využitie rezervovanej kapacity
Všeobecný prístup do siete pre užívateľov rezervovanej kapacity nie je pokrytý rozsahom Aukčných pravidiel, pokiaľ v nasledujúcich ustanoveniach nie je uvedené inak.

SEPS, a.s. a MAVIR budú vykonávať prenosové služby podľa príslušných aukčných výsledkov v súlade s právnymi požiadavkami prístupu do siete v každej regulačnej oblasti, možnými zákazmi dovozu elektriny a príslušnými trhovými pravidlami SEPS, a.s. a MAVIR.

Pri rezervácii kapacity v aukcii sa SEPS, a.s. a MAVIR zaväzujú zabezpečiť, aby rezervovaná kapacita bola prevádzkovo realizovateľná pre účastníka aukcie výhradne na prepojení s výnimkou okolností vyššej moci a/alebo neplánovaných podmienok siete.

ATC a pridelená kapacita môže byť obmedzená v prípade neplánovaných podmienok siete. V prípade obmedzenia pridelenej kapacity SEPS, a.s. a MAVIR obmedzia pridelenú kapacitu proporčne a proporčne preplatia aukčnú cenu účastníkom aukcie s výnimkou okolností vyššej moci.

Využitie rezervovaných prenosových kapacít sa uskutočňuje prostredníctvom doručenia záväzných realizačných diagramov SEPS, a.s. a MAVIR v súlade s právnymi požiadavkami na prístup do siete v každej regulačnej oblasti, možnými zákazmi dovozu elektriny a príslušnými trhovými pravidlami SEPS, a.s. a MAVIR. Rezervované kapacity sa využívajú na základe doručenia realizačných diagramov, s rešpektovaním princípu 1:1 (výlučné partnerstvo).

Realizačné diagramy pre nasledujúci deň a pred víkendmi a dňami uvedenými v prílohe 1 pre nasledujúci deň do ďalšieho pracovného dňa vrátane musia byť predložené:

SEPS, a.s. do 13:00 hod.
MAVIR - definované príslušným nariadením platných Pravidiel trhu

Zmeny realizačných diagramov po tomto čase nie sú možné. Využitie je vo všeobecnosti založené na princípe „use it or loose it“. Znamená to, že rezervácie, ktoré sa nevyužijú v stanovenom čase, prepadnú v prospech SEPS, a.s. a MAVIR.

V prípade, ak účastníci (z príslušného páru 1:1 – výlučné partnerstvo) predložia nekompatibilné realizačné diagramy prenosu, realizačné diagramy sa zredukujú alebo zamietnu. Pokiaľ

diagramy nesúhlasia v hodnotách prenosu (MW), ale smer prenosu súhlasí, bude akceptovaný prenos s nižšou hodnotou. Pokiaľ sa realizačné diagramy nezhodujú v smere prenosu, takéto nespárované realizačné diagramy **nebudú prijaté** – neuskutoční sa žiaden prenos elektrickej energie.

Pred využitím rezervovanej kapacity na prenos na strane SEPS, a.s. musí byť uzatvorená platná a účinná Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia a Zmluva o zúčtovaní odchýlky v súlade s účinnou verziou Prevádzkového poriadku SEPS, a.s.

Na využitie rezervovanej kapacity je potrebné so spoločnosťou MAVIR uzavrieť pred využitím rezervovanej kapacity na prenos na strane MAVIR platnú Zmluvu riadiacu prístup do prenosovej sústavy Maďarska v roku 2010 v súlade s účinnou verziu Obchodného kódexu a právnych predpisov o elektrickej energii v Maďarsku.

Využitie rezervovanej kapacity s dodržaním princípu 1:1 (výlučné partnerstvo) znamená, že využitie je umožnené len registrovaným účastníkom trhu (jeden je registrovaný na strane SEPS, a.s. a spĺňa požiadavky SEPS, a.s. a jeho partner je registrovaný na strane MAVIR a spĺňa požiadavky MAVIR na využitie rezervovanej kapacity). Registrácia sa vykoná iba na celý kalendárny mesiac a žiadosť musí byť predložená príslušnému prevádzkovateľovi sústavy (SEPS, a.s. na slovenskej strane, MAVIR na maďarskej strane) najmenej 5 pracovných dní pred prvým dňom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa požaduje registrácia.

Platba určená v aukcii pokrýva iba právo na rezerváciu kapacity v úzkom mieste. Prenosové poplatky, ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie, vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov sa budú účtovať oddelene od platby aukčnej ceny.

Vyššie uvedené pravidlá pre využívanie pridelenej kapacity platia do dátumu zavedenia nového systému schedulingu spoločnosťami MAVIR a SEPS, a.s. Špecifikácia budúceho očakávaného riešenia schedulingu je zverejnená na web stránke CAO www.central-ao.com. Zavedenie nového systému schedulingu oznámia spoločnosti MAVIR a SEPS, a.s. na svojich web stránkach najmenej 30 dní vopred.

Postúpenie (transfer) rezervovaných kapacít
Rezerváciu kapacít pridelených v denných aukciách nemožno postúpiť iným účastníkom trhu.

Účtovanie, strata pridelenej kapacity a vylúčenie z účasti v denných aukciách
Platbu a účtovanie aukčnej ceny bude riadiť SEPS, a.s.
Výsledky denných aukcií kapacít sa finančne uhrádzajú v polmesačných zúčtovacích obdobiach (od 1. do 15. príslušného mesiaca a od 16. do konca príslušného mesiaca). SEPS, a.s. vystaví faktúru na druhý pracovný deň po príslušnom polmesačnom období a zašle ju účastníkovi aukcie poštou a kópiu faxom. Účastník aukcie prevedie fakturovanú sumu na účet SEPS, a.s. uvedený na faktúre. Faktúra bude splatná do 5 pracovných dní od dátumu jej vystavenia.

Faktúry pre účastníkov aukcie z EÚ musia obsahovať všetky požadované údaje v súlade so zákonom o DPH, platným na Slovensku a v EÚ. V EÚ je to zákazník, kto uplatňuje a odvádza DPH. SEPS, a.s. vystavuje faktúry za služby bez DPH a informuje účastníkov aukcie o ich daňových povinnostiach (uplatňuje sa mechanizmus „reverse charge"). Faktúry pre účastníka aukcie, registrovaného ako platiteľa DPH na Slovensku, budú vystavené vrátane DPH.

Na to, aby sa účastník aukcie mohol zúčastňovať denných aukcií, musí na účet SEPS, a.s. zložiť 10 000,- EUR ako finančnú zábezpeku. Zábezpeka bude uložená na účte SEPS, a.s. najneskôr do posledného pracovného dňa pred prvou účasťou v dennej aukcii. Zábezpeka 10 000,- EUR

bude vrátená na účet účastníka aukcie do 7 pracovných dní po prijatí písomného oznámenia, v ktorom účastník aukcie uvedie, že sa v budúcnosti nebude zúčastňovať denných aukcií.

Aukčná kancelária použije zábezpeku v prípade, ak v deň splatnosti nie je uhradená aukčná platba. SEPS, a.s. bude počas prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, kedy SEPS, a.s. použila finančnú zábezpeku, informovať účastníka aukcie, že finančná zábezpeka bola použitá. Informácia bude zaslaná e-mailom.

Ak platba nie je uhradená v deň splatnosti, Aukčná kancelária zruší registráciu 1:1 príslušného účastníka aukcie. Realizačný diagram tohto páru 1:1 bude povolený v nasledujúci pracovný deň po prevode platby na účet Aukčnej kancelárie.

Pre každý začatý deň omeškania platby splatnej na základe týchto Aukčných pravidiel je SEPS, a.s. oprávnená účtovať úrok z omeškania z nesplatenej sumy, s úrokom určeným na stálom základe v prvý pracovný deň kalendárneho mesiaca fixnou čiastkou 1-mesačný EURIBOR + 3% platný pre obdobie daného mesiaca. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry faxom. Faktúra bude zaslaná účastníkovi aukcie aj doporučene na adresu jeho sídla.

Účastník aukcie musí uhradiť všetky bankové poplatky. Dátumom platby je dátum, kedy bola daná suma pripísaná na uvedený účet SEPS, a.s. Faktúry musia byť uhradené najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatku a bez zrážky a/alebo vyrovnania (prijatie platby na účet SEPS, a.s.).

Ak takýto časový limit uplynie v deň štátneho sviatku, v sobotu alebo v nedeľu, platba je splatná v nasledujúci pracovný deň.

Prenosové poplatky, ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie, vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov sa budú účtovať oddelene od platby za riadenie preťaženia.

Účet SEPS, a.s.:

Názov banky:	TATRABANKA Bratislava
Účet č.:	2620191900/1100
IBAN	SK30 1100 0000 0026 2019 1900
SWIFT kód:	TATRSKBX

Adresa

Kontaktné údaje Aukčnej kancelárie
Aukčná kancelária SEPS, a.s.

Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26

E-mail:damas@sepsas.sk
Tel: +421 2 5069 2473
+421 2 5069 2708
+421 2 5069 2774
+421 2 5069 2324
Fax: +421 2 5069 2817
+421 2 5069 2393

Príloha 1

Štátne sviatky v roku 2010 a dni, kedy sa nekonajú denné aukcie

Dátum :	Popis :
01.01.2010	Nový Rok
15.03.2010	Výročie Revolúcie 1848-49 (HU)
04.04.2010	Veľkonočná nedeľa
05.04.2010	Veľkonočný pondelok
01.05.2010	Deň práce
23.05.2010	Svätodušná nedeľa
24.05.2010	Svätodušný pondelok
20.08.2010	Deň založenia / Sviatok sv. Štefana (HU)
23.10.2010	Národný sviatok (HU)
01.11.2010	Sviatok všetkých svätých
24.12.2010	Štedrý deň
25.12.2010	1. sviatok vianočný
26.12.2010	2. sviatok vianočný
31.12.2010	posledný deň v roku (Silvester)

Príloha 2

Obmedzenie kapacity
V prípadoch obmedzenia kapacity sa použije nasledovné poradie priorít:

4. *Kapacita* ponúkaná pre dennú *aukciu*.
5. *Kapacita* pridelená v dennej *aukcii*.

V každej z vyššie uvedených skupín *kapacít* sa použije proporčné obmedzenie kapacity. *Účastníci aukcie,* ktorí majú *pridelenú kapacitu* budú kompenzovaní nasledovne:

Kompenzácia za obmedzenie kapacity
Cena kompenzácie za obmedzenie *pridelenej kapacity* pre danú hodinu a smer je určená podľa nasledovnej metódy:

Cena D = Aukčná cena (hodina, deň aukcie, smer)

V prípade obmedzenia *pridelenej kapacity* každý *účastník aukcie,* ktorého *pridelená kapacita* bola znížená, bude kompenzovaný cenou D (za kapacitu získanú v dennej aukcii) za každý MW a každú hodinu *kapacity*, ktorá nebola k dispozícii.

SEPS, a.s. a MAVIR budú každého *účastníka aukcie,* ktorého *pridelená kapacita* je obmedzená, o tejto skutočnosti bezodkladne informovať a do 5. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca mu SEPS, a.s. oznámi určenie sumy kompenzácie.

SEPS, a.s. a MAVIR zaplatia kompenzáciu určenej a oznámenej sumy účastníkovi aukcie na základe faktúry.

V prípade *vyššej moci* účastník aukcie nemá právo na kompenzáciu.

Pravidlá mesačnej aukcie voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre rok 2010 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS organizovanej jednostranne SEPS, a.s.

Na cezhraničných prenosových profiloch[1)] vznikajú úzke miesta prebytkom dopytu nad reálnymi prenosovými možnosťami. Proces prideľovania cezhraničných prenosových kapacít týchto úzkych miest je uskutočňovaný prostredníctvom aukcií. Aukcie na profile SEPS/WPS sú organizované na strane SEPS, a.s. podľa týchto Pravidiel.

Aukcia je objektívny, nediskriminujúci a trhovo založený proces pridelenia cezhraničných prenosových kapacít, eliminujúci špekulatívne chovanie a zodpovedajúci požiadavkám Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 1228/2003/EC, ktorý má za výsledok rezerváciu prenosovej kapacity na určených cezhraničných profiloch v danom smere. Stanovuje zásady pre riadenie úzkych miest v prenosovej sústave, nevyhnutné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy. Aukčné procesy budú prebiehať v súlade s termínmi uvedenými v Prílohe č. 3 týchto Pravidiel.

Všetky úkony a kroky vykonávané podľa týchto Pravidiel musia byť v písomnej forme.

Voľné obchodovateľné prenosové kapacity pre kalendárne mesiace roku 2010 budú účastníkom trhu pridelené formou aukcií. Kapacity budú ponúknuté ako **jednostranne** zaistené, s výnimkou obdobia plánovanej odstávky cezhraničného vedenia, ustanovení o predchádzaní škodám a ustanovení, ktoré riešia okolnosti vylučujúce zodpovednosť, stav núdze a predchádzanie stavu núdze v zmysle všeobecne platnej legislatívy SR.

1. Postup pri prideľovaní kapacity

Aukcia voľných obchodovateľných prenosových kapacít disponibilných pre rok 2010 a jednotlivé kalendárne mesiace tohto roku na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS je organizovaná na strane SEPS, a.s. Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s.

Ponuka voľných obchodovateľných prenosových kapacít sa robí v závislosti od smeru prenosu. Aukcia 1 popisuje smer zo SEPS do WPS a aukcia 2 z WPS do SEPS.

Týmito Pravidlami prideľovania voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacity sa stanoví, že každý účastník aukcie musí odovzdať do rozhodného dňa písomnú prihlášku do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity. Prihláška musí obsahovať údaje uvedené v článku 3 týchto Pravidiel.

Účastník aukcie sa odovzdaním prihlášky do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity zaväzuje zaplatiť Aukčnej kancelárii SEPS, a.s. stanovenú úhradu za management úzkeho miesta, a to bez ohľadu na to, či kapacitu rezervovanú v aukcii využije alebo nie.

Pre využívanie rezervovanej kapacity na strane SEPS, a.s. pre prenos je nutné mať uzatvorenú so SEPS, a.s. platnú a účinnú Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia a Zmluvu o zúčtovaní odchýlky.

Využitie rezervovaných kapacít je uskutočnené na základe odovzdania realizačných diagramov, ich prijatia SEPS, a.s. a odsúhlasenia s WPS podľa článku 6 týchto Pravidiel.

Aukčná kancelária SEPS, a.s. registruje účastníkov trhu so zaisteným vstupom do siete SEPS, a.s. a WPS s rešpektovaním princípu 1:1 na základe informácií poskytovaných účastníkmi aukcie na strane SEPS, a.s. Každý účastník na strane SEPS, a.s. dokladuje Aukčnej kancelárii SEPS, a.s. svojho výhradného partnera na strane WPS na formulári „Oznámenie o registrácii

[1)] Cezhraničný profil je súbor vedení medzi dvomi susediacimi prenosovými sústavami. V tomto prípade ide o profil SEPS s WPS.

výhradného partnerstva v systéme 1:1“, ktorý tvorí Prílohu č.2 týchto Pravidiel. Aukčná kancelária SEPS, a.s. na žiadosť registrovaného účastníka trhu vystavuje potvrdenie o jeho registrácii.

2. Voľné obchodovateľné prenosové kapacity

SEPS, a.s. ponúkne oddelene od WPS v mesačných aukciách pre rok 2010 voľné obchodovateľné prenosové kapacity na spoločnom cezhraničnom prenosovom profile. Tieto kapacity budú zverejnené na internetovej stránke SEPS, a.s. v termíne stanovenom v článku 7 týchto Pravidiel.

3. Prihlášky do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

Pre účasť na aukčnom procese musia byť prihlášky doručené osobne alebo doporučeným listom Aukčnej kancelárii SEPS, a.s. s potvrdením prevzatia podateľňou - s uvedením dátumu a času prevzatia - a to v zalepených obálkach samostatne pre každý smer s následne vyplneným označením na obálke:

Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity pre mesiac ..... 2010 **11.3.1.28 NEOTVÁRAŤ!**
Profil: …….
Smer: …….

V prípade hromadného doručenia prihlášok do aukcie je rozhodujúce poradie, v ktorom sú prihlášky evidované na doručenke.

Aukčná kancelária SEPS, a.s. **bude akceptovať aj prihlášky podané faxom.** Aukčná kancelária SEPS, a.s. negarantuje zachovanie dôvernosti údajov pri prijatí prihlášok do aukcie podaných faxom. **Prihlášky podané faxom budú prijaté len po následnom telefonickom overení.** Telefonické overenie prijatia prihlášky podanej faxom vykoná účastník aukcie na nahrávaných telefónnych číslach Aukčnej kancelárie SEPS, a.s.:

+421 2 5069 2804

+421 2 5069 2805

Pre jeden profil a jeden smer môže byť podaná len jedna platná prihláška (viď Príloha č.1 týchto Pravidiel). Platná prihláška musí obsahovať nasledujúce jednoznačné a čitateľné údaje:

1. identifikácia účastníka aukcie,
2. údaj o prenosovom smere (číslo aukcie),
3. výšku požadovanej rezervovanej kapacity v MW (v celých číslach) najviac rovnú ponúkanej kapacite; suma všetkých ponúk na prihláške nesmie prevýšiť zverejnenú ponúkanú kapacitu
4. výšku cenovej ponuky v EUR/MW (s presnosťou maximálne na 2 desatinné miesta). (Ponukové ceny za pridelenie voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacity a úhrada za management úzkeho miesta sa týkajú len platby za rezerváciu prenosovej kapacity a neovplyvňuje povinnosť platby za dojednaný prenos, ani nezbavuje povinnosti dojednať si podmienky prenosu na strane WPS),
5. podpis účastníka aukcie.

Prihlášky sa odovzdávajú písomne na formulári uvedenom v Prílohe č. 1 so všetkými vyššie popísanými údajmi a musia byť bezpodmienečné. Pre každý smer môže byť Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. prijatý pre vyhodnotenie len jediný platný formulár prihlášky, na ňom môže byť viac (najviac však 20) ponúk zoradených zostupne podľa ponúkanej ceny za MW rezervovaného výkonu. **Prihláška nesmie obsahovať dve alebo viac ponúk s rovnakou cenou.** Prihlášky sú záväzné a nemôžu byť po odovzdaní menené. Prihlášky môžu byť vzaté späť za podmienky, že vzatie späť bude doručené v písomnej forme najneskôr v rozhodný deň pre podanie prihlášky do 12.00 hod.

Prihlášky, prípadne jednotlivé ponuky, ktoré nespĺňajú stanovené požiadavky, budú vyradené a nebude sa k nim prihliadať a nebudú zaradené medzi hodnotené prihlášky/ponuky. Dodržanie rozhodného dňa a času doručenia prihlášky Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. sa posudzuje podľa článku 7 týchto Pravidiel.

4. Uskutočnenie aukcie

Aukčná kancelária SEPS, a.s. zhromaždí všetky prihlášky, ktoré boli doručené do 12:00 hod. rozhodného dňa. Prihlášky Aukčná kancelária SEPS, a.s. posúdi z hľadiska úplnosti a správnosti, zoradí ich zostupne podľa ponukovej ceny a urobí vyhodnotenie.

Ak suma požadovaných kapacít v platných prihláškach/ponukách nie je vyššia ako ponúkaná voľná obchodovateľná prenosová kapacita, je úhrada za management úzkeho miesta rovná nule, teda každý účastník aukcie dostane ním požadovanú prenosovú kapacitu v rozsahu platných ponúk bez povinnosti úhrady za management úzkeho miesta.

Ak suma požadovaných kapacít v platných prihláškach/ponukách prekročí ponúkanú voľnú obchodovateľnú prenosovú kapacitu, bude úhrada za proces managementu úzkeho miesta za každý 1 MW pridelenej kapacity stanovená podľa najnižšej ceny z akceptovaných ponúk. Takto určená aukčná cena bude účtovaná všetkým účastníkom aukcie, ktorí získajú rezerváciu prenosovej kapacity profilu za každý 1MW pridelenej rezervovanej prenosovej kapacity.

Pokiaľ sa vyskytne viac požiadaviek s rovnakou ponúkanou cenou a suma týchto spolu s už akceptovanými požiadavkami prevyšuje ponúkanú kapacitu, potom tieto požiadavky s marginálnou cenou nie sú akceptované a zostávajúca kapacita, teda nepridelená prenosová kapacita bude ponúknutá v denných aukciách. Nasledujúca tabuľka na obrázku č. 1 slúži ako príklad:

Aukcia č. 1 Max. kapacita: 200 MW				SEPS → WPS
Účastník aukcie	Výška	Ponuka	Celkom	
	MW	EUR/MW	MW	
				Alokované
a	10	200	10	10 MW
b	20	50	30	20 MW
c	50	25	80	50 MW
b	20	22	100	20 MW
a	50	22	150	50 MW
d	30	20	180	Prekročené 0 MW
e	25	20	205	Prekročené 0 MW
a	30	10	235	Prekročené 0 MW
a	110	1	345	Prekročené 0 MW

Obrázok. č. 1 Aukčný zápis

V tomto prípade bola pre mesačnú aukciu dosiahnutá úhrada za management úzkeho miesta pre daný mesiac 22 EUR/MW. Účastník aukcie „**a**“ dostane pridelenú prenosovú kapacitu celkom 60 MW a musí za ne zaplatiť 1320 EUR. Nevydražených 50 MW bude ponúknutých v denných aukciách.

Ponuka účastníkov “d“ a “e“ - 20 EUR/MW - marginálna ponuka - nebude akceptovaná.

5. Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi do rozhodného dňa každému úspešnému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

1. údaj o čísle aukcie (smer),
2. obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
3. výšku rezervovanej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v MW,
4. aukčnú cenu v EUR/MW pre obdobie definované v bode 2,
5. cenu úhrady za management úzkeho miesta v EUR pre obdobie definované v bode 2.

6. Využitie rezervovanej prenosovej kapacity

Rezervovaním prenosovej kapacity na cezhraničnom prenosovom profile získal účastník aukcie záväzok od SEPS, a.s., že jeho prenos až do výšky rezervovanej kapacity je uskutočniteľný pri zachovaní štandardnej úrovne spoľahlivosti prevádzky prenosových sústav s výnimkou okolností vylučujúcich zodpovednosť, stavu núdze a predchádzania stavu núdze podľa obecne platnej legislatívy SR.

Vzhľadom na to, že na profile SEPS, a.s. - WPS nie je splnené kritérium N-1, počas plánovanej údržby vedenia na profile je garantovaná VOPK rovná 0 MW. Informácia o plánovanej údržbe bude zverejnená na www.sepsas.sk**.** Počas plánovanej údržby nevzniká nárok na kompenzáciu poplatkov súvisiacich s pridelením VOPK.

Úhradou ceny za management úzkeho miesta nadobúda rezervácia prenosovej kapacity na príslušnom prenosovom profile a v príslušnom smere účinnosť. Postúpenie práv k rezervovanej kapacite je možné len pri splnení nasledujúcich podmienok:

- účastník aukcie uhradí cenu za management úzkeho miesta, ktorá je viazaná na získanie práv pre využitie rezervovanej prenosovej kapacity v mesiaci, v ktorom sú práva postupované,
- účastník trhu postupujúci práva k rezervovanej kapacite v súlade s pravidlami e-Portál Damas[2)] postúpi kapacitu najneskôr v D-3 12:00 hod., kde D je obchodný deň, na ktoré sú práva postúpené.

Práva k rezervovanej kapacite môžu byť postúpené pre jednotlivé hodiny obchodného dňa.
e-Portál Damas zaregistruje postúpenie práv. Tým nadobúda postúpenie práv účinnosť.

Pre využívanie rezervovanej kapacity na strane SEPS, a.s. pre prenos je nutné mať uzatvorenú so SEPS, a.s. platnú a účinnú Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia a Zmluvu o zúčtovaní odchýlky.

Využitie rezervovaných kapacít s rešpektovaním princípu 1:1 znamená, že využitie je umožnené len registrovanému účastníkovi trhu, ktorý spĺňa podmienky pre využívanie rezervovaných kapacít a má na strane WPS výhradného partnera v systéme 1:1. Subjekty spĺňajúce túto

[2)] e-Portál Damas – obchodný e-Portál spoločnosti SEPS, a.s.

požiadavku sú registrované Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. Potvrdenie o tejto registrácii vydáva Aukčná kancelária SEPS, a.s. Kapacita pridelená Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. môže byť využitá výhradne len tým účastníkom trhu, ktorý spĺňa podmienky SEPS, a.s.

Registrácia výhradných partnerov je uskutočňovaná Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. na základe spoločnej žiadosti výhradných partnerov. Registrácia je uskutočňovaná len pre celé kalendárne mesiace a žiadosť o registráciu musí byť doručená Aukčnej kancelárii SEPS, a.s. najmenej 5 pracovných dní pred 1. kalendárnym dňom mesiaca, pre ktorý je registrácia požadovaná.

Využitie rezervovaných kapacít je uskutočnené na základe odovzdania realizačných diagramov s rešpektovaním princípu 1:1. Záväzný realizačný diagram prenosu na nasledujúci deň musí byť odovzdaný účastníkom trhu:

- SEPS, a.s. do 7:45 hod.

V prípade, že partneri v zmysle princípu 1:1 zašlú nezhodné realizačné diagramy prenosu, platné sú nižšie z hodnôt deklarovaných v príslušných diagramoch.

Zmeny realizačného diagramu po tomto termíne nie sú možné. Práva na využitie rezervácie prenosovej kapacity sú používané na princípe „ use it or lose it “, tzn., že prenosová kapacita nepotvrdená záväzným harmonogramom do vyššie uvedeného termínu, bude znovu ponúknutá v rámci denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít všetkým účastníkom trhu.

7. Rozhodné dni

- Zverejnenie voľných prenosových kapacít viď Príloha č. 3 týchto Pravidiel
- Termín pre predloženie prihlášok do aukcií viď Príloha č. 3 týchto Pravidiel
- Zverejnenie informácií o výsledkoch aukcií viď Príloha č. 3 týchto Pravidiel

8. Úhrada za management úzkeho miesta

Pre úhradu ceny za management úzkeho miesta vyplývajúcej z aukcie voľnej obchodovateľnej kapacity pre kalendárny mesiac roku 2010 platia nasledujúce podmienky:

- Oznámená výška úhrady za management úzkeho miesta je splatná do piatich pracovných dní po vyhlásení výsledkov aukcie.
- Úhrada je podmienkou získania práv na využitie rezervovanej prenosovej kapacity v príslušnom mesiaci.
- V prípade neuhradenia tejto čiastky v stanovenom termíne nenadobudne rezervácia prenosovej kapacity účinnosť a účastník aukcie stráca práva na rezervovanú kapacitu, čím ale nezaniká jeho záväzok voči SEPS, a.s. uhradiť poplatok za management úzkeho miesta. Táto kapacita je ponúknutá v denných aukciách voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacity pre dni príslušného mesiaca roku 2010.
- Dňom platby sa rozumie deň pripísania čiastky na účet SEPS, a.s.
- Všetky bankové poplatky idú na ťarchu účastníka aukcie.

Aukčná kancelária SEPS, a.s. je oprávnená uskutočniť prispôsobenie úhrady zvýšeným nákladom (napr. zmena, alebo zavedenie daní, poplatkov a pod.)

9. Riešenie sporov

Účastník aukcie a Aukčná kancelária SEPS, a.s. vynaloží maximálne úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce z procedúry mesačných aukcií boli urovnané zmierom. O sporných veciach rokujú k tomu splnomocnení zástupcovia účastníka aukcie a Aukčná kancelária SEPS, a.s. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor popíše, ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa taktiež čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje druhej strane osobne alebo doporučeným listom na adresu jej sídla.

Ak nedôjde k urovnaniu sporu do 30 dní od odoslania výzvy k riešeniu sporu podľa týchto Pravidiel a podľa práva Slovenskej republiky, môže Aukčná kancelária SEPS, a.s. alebo účastník aukcie podať žalobu u príslušného súdu v SR.

Ak nedôjde k urovnaniu sporu do 30 dní od odoslania výzvy k riešeniu sporu v prípade účastníkov aukcie so sídlom mimo SR sú spory rozhodované v rozhodnom konaní na Rozhodcovskom súde pri Slovenskej obchodnej a priemyselnej komore podľa týchto Pravidiel, podľa práva SR a za použitia rozhodcovského poriadku tohto Rozhodcovského súdu.

Prihláška do aukcie
SEPS, a.s. na rezerváciu prenosovej kapacity WPS
na profile SEPS, a.s. - WPS

pre mesačnú aukciu - mesiac..... 2010

_____
Názov firmy

_____
Adresa

_____
IČ/DIČ/IČ pre DPH

_____
Kontaktná osoba

_____
Telefón / Fax

_____
EIC kód firmy

_____
Korešpondenčná adresa, Faxové číslo pre zaslanie faktúry

Ponuka pre aukciu

Aukcia - smer 1 ☐ zo SEPS do WPS

Aukcia - smer 2 ☐ z WPS do SEPS

Ponuka č.	MW	EUR/MW *	**Ponuka č.**	MW	EUR/MW *
1			11		
2			12		
3			13		
4			14		
5			15		
6			16		
7			17		
8			18		
9			19		

10			20		

Platné údaje prosím označte krížikom.

Odovzdaním tejto prihlášky vyjadruje účastník aukcie súhlas so zverejnenými Pravidlami pre prideľovanie prenosových kapacít SEPS, a.s. a zaväzuje sa zaplatiť cenu za management úzkeho miesta za podmienok stanovených týmto dokumentom.

Dátum:

_____
podpis a pečiatka

*ponúkaná cena je bez DPH

Príloha

č.2

Oznámenie o registrácii výhradného partnerstva v systéme 1:1

Cezhraničný profil SEPS - .....

	Od	Do
Obdobie		

	Subjekt na strane SEPS	Subjekt na strane .....
Názov podniku		
Adresa		
Reg. číslo DPH		
Kód EIC		
Zástupca podniku		
Číslo telefónu		
Číslo faxu		
e-mail		
Dátum		
Podpis		

Príloha č.3

Rozhodné dni pre mesačné aukcie v roku 2010

Mesiac	Zverejnenie voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre mesačnú aukciu	Konečný termín pre podanie prihlášok do mesačnej aukcie 12:00 hod.	Zverejnenie informácií o výsledkoch mesačnej aukcie	Vystavenie faktúry	Splatnosť faktúry
január	08. 12. 2009	15. 12. 2009	16. 12. 2009	16. 12. 2009	23. 12. 2009
február	05. 01. 2010	12. 01. 2010	13. 01. 2010	13. 01. 2010	20. 01. 2010
marec	02. 02. 2010	09. 02. 2010	10. 02. 2010	10. 02. 2010	17. 02. 2010
apríl	02. 03. 2010	09. 03. 2010	10. 03. 2010	10. 03. 2010	17. 03. 2010
máj	06. 04. 2010	13. 04. 2010	14. 04. 2010	14. 04. 2010	21. 04. 2010
jún	04. 05. 2010	11. 05. 2010	12. 05. 2010	12. 05. 2010	19. 05. 2010
júl	08. 06. 2010	15. 06. 2010	16. 06. 2010	16. 06. 2010	23. 06. 2010
august	06. 07. 2010	13. 07. 2010	14. 07. 2010	14. 07. 2010	21. 07. 2010
september	03. 08. 2010	10. 08. 2010	11. 08. 2010	11. 08. 2010	18. 08. 2010
október	07. 09. 2010	14. 09. 2010	16. 09. 2010	16. 09. 2010	23. 09. 2010
november	05. 10. 2010	12. 10. 2010	13. 10. 2010	13. 10. 2010	20. 10. 2010
december	02. 11. 2010	09. 11. 2010	10. 11. 2010	10. 11. 2010	18. 11. 2010

Pravidlá denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre rok 2010 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS – WPS organizovaných jednostranne SEPS, a.s.

Na cezhraničných prenosových profiloch[1)] vznikajú úzke miesta previsom dopytu nad reálnymi prenosovými možnosťami. Proces prideľovania cezhraničných prenosových kapacít týchto úzkych miest je uskutočňovaný prostredníctvom aukcií.

Aukcia je objektívny, nediskriminačný proces pridelenia cezhraničných prenosových kapacít, eliminujúci špekulatívne chovanie a zodpovedajúci požiadavkám Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 1228/2003/EC, ktorý má za výsledok rezerváciu prenosovej kapacity na určených cezhraničných profiloch v danom smere. Stanovuje zásady pre riadenie úzkych miest v prenosovej sústave, nutné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy.

Akékoľvek úkony a kroky vykonávané podľa týchto pravidiel musia byť s ohľadom na rozsiahlosť dátových tokov, časové podmienky realizácie a požiadavky na ochranu a bezpečnosť dát realizované v elektronickej podobe.

Voľné obchodovateľné prenosové kapacity pre obchodné dni roku 2010 budú účastníkom trhu prideľované formou aukcií. Kapacity budú ponúkané ako **jednostranne** zabezpečené s výnimkou ustanovení o predchádzaní škodám a ustanovení, ktoré riešia otázky vyššej moci, stavu núdze a predchádzania stavu núdze v zmysle všeobecne platnej legislatívy SR.

Denná aukcia voľných obchodovateľných prenosových kapacít na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS je organizovaná aukčnou kanceláriou. V tomto prípade sa tým rozumie Aukčná kancelária SEPS, a.s.

1. Realizácia denných aukcií

Denné aukcie budú s ohľadom na rozsiahlosť dátových tokov, časové podmienky realizácie a požiadavky na ochranu a bezpečnosť dát realizované v internetovom obchodnom systéme e-Portál Damas – prevádzkovateľom je SEPS, a.s. na internetovej adrese https://damas.sepsas.sk. Prístup do e-Portálu Damas je možný prostredníctvom zaručených elektronických podpisov, potvrdených kvalifikovanými certifikátmi, vydanými akreditovanou certifikačnou autoritou. Akákoľvek výmena dát medzi užívateľom a serverom e-Portálu Damas prostredníctvom internetu je zabezpečená proti prečítaniu tretími osobami technológiou SSL šifrovaním. V tomto e-Portále sú zverejňované akékoľvek informácie pre účastníkov aukcie. Podrobné pravidlá pre využitie systému sú obsiahnuté v dokumente „Pravidlá prevádzky e-Portálu Damas“ (ďalej len Pravidlá Damas) zverejnené na http://www.sepsas.sk/. Pri elektronickej komunikácii sa účastník aukcie zaväzuje postupovať podľa Pravidiel Damas a používať elektronické formuláre popísané v Pravidlách Damas.

V prípade závažných technických problémov - napr. všeobecný kolaps internetu, kolaps všetkých internetových pripojení e-Portálu Damas, kolaps e-Portálu Damas (serverov, databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas) - nebude denná aukcia organizovaná a táto skutočnosť nesmie byť predmetom žiadnych kompenzácií. V prípade závažných technických problémov brániacich dokončeniu dennej aukcie bude denná aukcia zrušená a táto skutočnosť nesmie byť predmetom žiadnych kompenzácií.

2. Podmienky prístupu do aukcie

[1)] Cezhraničný profil je súbor vedení medzi dvomi susediacimi prenosovými sústavami. V tomto prípade ide o profil SEPS s WPS.

Na strane SEPS, a.s. je nutné mať uzatvorenú so SEPS, a.s. platnú a účinnú Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia a Zmluvu o zúčtovaní odchýlky.

Prístup do aukcií a využitie rezervovaných kapacít s rešpektovaním princípu 1:1 znamená, že prístup do aukcií a využitie rezervovaných kapacít je umožnené iba registrovanému účastníkovi trhu, ktorý spĺňa jednu z nasledujúcich podmienok:

- spĺňa podmienky oboch prevádzkovateľov prenosových sústav (SEPS, a.s. a WPS)
- spĺňa podmienky prevádzkovateľa SEPS, a.s. a jeho výhradný partner podľa princípu 1:1 spĺňa podmienky prevádzkovateľa WPS.

Každý účastník na strane SEPS, a.s. dokladuje Aukčnej kancelárii SEPS, a.s. svojho výhradného partnera na strane WPS na formulári „Oznámenie o registrácii výhradného partnerstva v systéme 1:1“, ktorý tvorí Prílohu č.1 týchto Pravidiel. Potvrdenie o tejto registrácii vydáva SEPS, a.s. Registrácia je uskutočňovaná iba pre celé kalendárne mesiace a žiadosť o registráciu musí byť doručená SEPS, a.s. najmenej 5 pracovných dní pred 1. dňom kalendárneho mesiaca, pre ktorý je registrácia požadovaná.

SEPS, a.s. registruje účastníkov trhu so zabezpečeným prístupom do sietí SEPS, a.s. a WPS s rešpektovaním princípu 1:1 na základe informácií poskytovaných účastníkmi aukcie na strane SEPS, a.s. SEPS, a.s. na žiadosť registrovaného účastníka trhu vystaví potvrdenie o jeho registrácii.

e-Portál Damas umožní prístup do denných aukcií iba subjektu, ktorý spĺňa vyššie uvedené podmienky pre prístup do denných aukcií. V prípade splnenia podmienok prostredníctvom výhradného partnera je umožnený prístup do denných aukcií iba jednému zo subjektov, a to subjektu spĺňajúcemu podmienky SEPS, a.s.

3. Voľné obchodovateľné prenosové kapacity

SEPS, a.s. ponúkne oddelene od WPS v dennej aukcii voľné obchodovateľné kapacity v jednotlivých hodinách dňa, stanovené pre každý smer zvlášť ako rozdiel medzi celkovou obchodovateľnou kapacitou vedenia v danom smere stanovenou oboma prevádzkovateľmi PS a súhrnom dohodnutých prenosov jednotlivých účastníkov trhu pre danú hodinu, ktoré boli dohodnuté s využitím kapacity pridelenej v ročnej a mesačnej aukcii.

Časť kapacity, pridelenej v mesačnej aukcii, ktorá nebola užívateľmi využitá pre dojednanie prenosu najneskôr do 7:45 hod. dňa predchádzajúcemu dňu realizácie, je teda prideľovaná v dennej aukcii spolu s prípadným navýšením maximálnej hodnoty celkovej obchodovateľnej kapacity vyplývajúcim z technického posúdenia situácie v sieti uskutočneného SEPS, a.s. a WPS.

Voľná obchodovateľná kapacita ponúkaná v dennej aukcii je zverejňovaná v e-Portáli Damas každý deň o 9:00 hod. Kapacita je zverejňovaná pre každú hodinu dňa a to zvlášť pre smer z WPS do SEPS a smer zo SEPS do WPS.

4. Požiadavka do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

Pre účasť v dennej aukcii musí byť požiadavka doručená v čase od zverejnenia kapacít do 10:00 hod. Účastník aukcie podáva ponuky do aukcie prostredníctvom e-Portálu Damas spôsobom a v štruktúre definovanej pravidlami Damas.

Každá požiadavka obsahuje určenie:

1. účastníka aukcie,
2. požadovaného profilu,
3. požadovaného smeru prenosu,

4. obchodného intervalu: obchodného dňa a obchodnej hodiny, ktorej sa ponuka týka – deň a hodina realizácie prenosu
5. Pre každú hodinu dňa objem požadovanej prenosovej kapacity v MW (prirodzené čísla, maximum zverejnenej ATC v každej hodine)
6. Hodnota ponuky v EUR/MW (max. dve desatinné miesta) v každej hodine – musí sa rovnať nule alebo byť vyššia ako nula

Vloženie požiadaviek do e-Portálu Damas je účastníkovi aukcie potvrdené. V prípade, že vloženie požiadavky je odmietnuté, je účastník aukcie informovaný o dôvodoch odmietnutia. Akákoľvek komunikácia so systémom je archivovaná a každej správe je priradená časová známka, a to pri odchode správy zo serveru e-Portálu Damas alebo pri prijatí správy na server e-Portálu Damas. Pridelenie časovej známky je realizované podľa systémového času, ktorý je zobrazený v užívateľskom prostredí e-Portálu Damas, na ktorý sú viazané všetky časové uzávierky doručenia údajov.

Ponuka podaná po časovej uzávierke, alebo ponuka nespĺňajúca vyššie uvedené podmienky nie je prijatá.

5. Aukčná procedúra rezervácie kapacity

Všetky predložené ponuky pre danú obchodnú hodinu sa usporiadajú zostupne podľa ponúkanej ceny. V prípade dvoch alebo viacerých doručených ponúk s rovnakou cenou za MW pre dražené kapacity bude mať prednosť skoršia z nich (rozhodujúcim kritériom je časová známka na ponuke). Ponuky sú zoradené v tomto poradí pokiaľ ponuka nepresiahne hodnotu ATC v sume všetkých predchádzajúcich prijatých ponúk.

Ak celková hodnota požadovanej rezervácie kapacity je nižšia ako ATC alebo rovná ATC, aukčná cena sa rovná nule, t.j. každý účastník aukcie dostane rezervovanú kapacitu podľa jeho ponuky a bezodplatne v úzkom profile.

Ak celková hodnota požadovaných rezervácií kapacity prekročí dostupnú kapacitu pre rezerváciu, cena za rezerváciu kapacít sa určí na základe ponuky s najnižšou ponúkanou cenou, ktorú SEPS, a.s. v procese prideľovania rezervácie kapacít prijala, a to aj v zníženom objeme („aukčná cena“).

Všetci účastníci aukcie získavajúci rezerváciu kapacity zaplatia túto aukčnú cenu.

Nasledovná tabuľka, obr. 1, obsahuje príklad:

Aukcia č. 1	Max. kapacita			**100**	**SK-HU**	Dátum **25.11.2008**	Hod.: **1**
dražiteľ	hodnota	hodina	časov.údaj	celk.			
	MW	EUR/MW	hh:mm:ss	MW			
				0			***licitované***
a	10	1 000	09:10:03	10			***10 MW***
b	20	300	09:15:27	30			***20 MW***
c	50	250	09:02:14	80			***50 MW***
b	30	200	09:05:52	110	***znížené***		***20 MW***
a	50	200	09:17:08	160	***prekroč.***		***0 MW***
d	30	150	09:08:03	190	***prekroč.***		***0 MW***
e	20	100	09:10:28	210	***prekroč.***		***0 MW***
e	20	90	09:16:34	230	***prekroč.***		***0 MW***
a	30	80	09:35:01	260	***prekroč.***		***0 MW***
b	110	70	09:49:58	370	***prekroč.***		***0 MW***
f	20	100	10:10:03		***vylúčené***	uzavretie	

Obrázok 1: Denná aukcia

V tomto príklade je poplatok za dennú rezerváciu určený v sume 200 EUR/MW. Ponúkajúca spoločnosť „a“ získava celkovo 10 MW a musí zaplatiť 2000 EUR, „b“ získava celkovo 40 MW a musí zaplatiť 8000 EUR – druhá ponuka ponúkajúcej spoločnosti „b“ je skrátená.

V prípade, ak všetky predložené ponuky ponúkajú rovnakú cenu za MW pre dražené kapacity a celková požiadavka na rezerváciu kapacít je vyššia ako dostupná kapacita dražená pre rezerváciu, kapacita bude pridelená podľa princípu „prvý prichádzajúci – prvý obslúžený“. Rozhodujúcim kritériom je časová známka každej ponuky.

6. Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária oznámi prostredníctvom e-Portálu Damas každému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie podľa Pravidiel Damasu:

1. obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
2. identifikácia profilu a smeru,
3. výška rezervovanej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v jednotlivých hodinách v MW,
4. Hodnota platby za získanú rezerváciu kapacity pre každú hodinu v EUR/MW

Výsledky sú zverejnené o 10:30 hod.

Kapacita pridelená v dennej aukcii je pridelená na celom profile v mene SEPS, a.s. Na strane WPS si účastník aukcie musí požadovanú kapacitu zabezpečiť osobitne.

7. Využitie rezervovanej prenosovej kapacity

Rezervovaním prenosovej kapacity na cezhraničnom prenosovom profile získal účastník aukcie záväzok od prevádzkovateľa SEPS, a.s., že tento jeho prenos je uskutočniteľný pri zachovaní štandardnej úrovne spoľahlivosti prevádzky prenosových sústav s výnimkou vyššej moci, stavu núdze a predchádzaniu stavu núdze v zmysle všeobecne platnej legislatívy SR.

Pre využitie pridelenej kapacity a dojednanie prenosu na strane SEPS, a.s. musí účastník aukcie vložiť do systému DAMAS diagramy dojednaných prenosov zvlášť pre každý smer s rešpektovaním princípu 1:1. Realizačný diagram prenosu na nasledujúci deň musí :

- byť účastníkom trhu vložený do systému Damas do termínu D-1 13:00 hod
- každý diagram musí obsahovať platnú identifikáciu výhradného partnera v zmysle princípu 1:1, profil a smer prenosu
- každý diagram musí obsahovať pre každú obchodnú hodinu prenášaný výkon v danej hodine. Táto hodnota musí byť prirodzeným číslom a musí byť nanajvýš rovná hodnote pridelenej kapacity v dennej aukcii.

Realizačný diagram účastníka bude porovnaný s hodnotou oznámenou účastníkom ukrajinskému operátorovi. V prípade nezhodnosti, pokiaľ sa diagramy prenosov nezhodujú len v hodnote prenosu (MW), ale zhoduje sa smer prenosu, bude SEPS, a.s. akceptovaný prenos s menšou hodnotou. Ak sa diagramy prenosov nezhodujú v smere prenosu, SEPS, a.s. tento nezhodný diagram neakceptuje - neuskutoční sa žiaden prenos elektriny. V prípade zhodnosti zadaného realizačného diagramu a diagramu zadaného ukrajinskému operátorovi je diagram akceptovaný.

Prijatím diagramu prenosu v systéme Damas a potvrdením systému o úspešnom vložení je dojednaný medzi účastníkom aukcie a SEPS, a.s. prenos elektriny v danom dni, ktorého sa

požiadavka týkala, v rozsahu a za podmienok stanovených v prijatom diagrame. Obchodný prípad je dojednaný pod číslom, ktoré je automaticky pridelené databázou systému Damas

Práva na využitie rezervácie prenosovej kapacity sú používané na princípe „use it or lose it“, tzn. zmeny harmonogramu prenosu po vyššie uvedenej časovej uzávierke sú neprístupné.

8. Postúpenie rezervovanej prenosovej kapacity

Postúpenie práv ku kapacite rezervovanej v dennej aukcii nie je možné.

9. Úhrada za management úzkeho miesta

Výsledky denných aukcií kapacít sa finančne uhrádzajú v polmesačných zúčtovacích obdobiach (od 1. do 15. príslušného mesiaca a od 16. do konca príslušného mesiaca). SEPS, a.s. vydá faktúru na druhý pracovný deň po príslušnom polmesačnom období a zašle ju účastníkovi aukcie poštou a kópiu faxom. Účastník aukcie prevedie fakturovanú sumu na účet SEPS, a.s. uvedený na faktúre. Faktúra bude splatná do 5 pracovných dní od dátumu jej vystavenia.

Faktúry pre účastníkov aukcie z EÚ musia obsahovať všetky požadované údaje v súlade so zákonom o DPH, platným na Slovensku a v EÚ. V EÚ je to zákazník, kto uplatňuje a odvádza DPH. SEPS, a.s. vystavuje faktúry za služby bez DPH a informuje účastníkov aukcie o ich daňových povinnostiach (uplatňuje sa mechanizmus „reverse charge”). Faktúry pre účastníka aukcie, registrovaného ako platiteľa DPH na Slovensku, budú vystavené vrátane DPH.

Ak platba nie je uhradená v deň splatnosti, Aukčná kancelária zruší registráciu 1:1 príslušného účastníka aukcie. Realizačný diagram tohto páru 1:1 bude povolený v nasledujúci pracovný deň po prevode platby na účet SEPS, a.s.

Pre každý začatý deň omeškania platby splatnej na základe týchto Aukčných pravidiel je SEPS, a.s. oprávnená účtovať úrok z omeškania z nesplatenej sumy, s úrokom určeným na stálom základe v prvý pracovný deň kalendárneho mesiaca fixnou čiastkou 1-mesačný EURIBOR + 3% platný pre obdobie daného mesiaca. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry faxom. Faktúra bude zaslaná účastníkovi aukcie aj doporučene na adresu jeho sídla.

Účastník aukcie musí uhradiť všetky bankové poplatky. Dátumom platby je dátum, kedy bola daná suma pripísaná na uvedený účet SEPS, a.s. Faktúry musia byť uhradené najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatku a bez zrážky a/alebo vyrovnania (prijatie platby na účet SEPS, a.s.).

Ak takýto časový limit uplynie v deň štátneho sviatku, v sobotu alebo v nedeľu, platba je splatná v nasledujúci pracovný deň.

Prenosové poplatky, ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie, vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov sa budú účtovať oddelene od platby za riadenie preťaženia.

10. Riešenie sporov

Účastník aukcie a Aukčná kancelária SEPS, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce z procedúry denných aukcií boli urovnané cestou zmierenia. O sporných veciach rokujú k tomu splnomocnení zástupcovia účastníka aukcie a Aukčnej kancelárie SEPS, a.s. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom

spor popíše, ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie sa tiež čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručí druhej strane osobne alebo doporučeným listom.

Ak nedôjde k dohode do 30 dní od odoslania výzvy k riešeniu sporu podľa týchto pravidiel a podľa práva Slovenskej republiky môže Aukčná kancelária SEPS, a.s. alebo účastník aukcie podať žalobu na príslušnom súde v SR.

Kontaktné údaje Aukčnej kancelárie

Aukčná kancelária SEPS, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26

E-mail:damas@sepsas.sk
Tel: +421 2 5069 2473
+421 2 5069 2708
+421 2 5069 2774
+421 2 5069 2324
Fax: +421 2 5069 2817
+421 2 5069 2393

Príloha č.2

Oznámenie o registrácii výhradného partnerstva
v systéme 1:1

Cezhraničný profil SEPS - .....

	Od	Do
Obdobie		

	Subjekt na strane SEPS	Subjekt na strane .....
Názov podniku		
Adresa		
Reg. číslo DPH		
Kód EIC		
Zástupca podniku		
Číslo telefónu		
Číslo faxu		
e-mail		
Dátum		
Podpis		

PRÍLOHA č. 2

Pravidlá vnútrodennej registrácie diagramov

2.1 Vnútrodenná registrácia diagramov

1. Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie.
2. Vnútrodenná registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované, postupne v nasledovných časových oknách
   a) časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 04:00 hod.
   b) časové okno č. 2: od 04:00 hod. do 08:00 hod.
   c) časové okno č. 3: od 08:00 hod. do 12:00 hod.
   d) časové okno č. 4: od 12:00 hod. do 16:00 hod.
   e) časové okno č. 5: od 16:00 hod. do 20:00 hod.
   f) časové okno č. 6: od 20:00 hod. do 24:00 hod.
3. Denné diagramy obsahujú celkové interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území a celkové externé realizácie vývozu elektriny z vymedzeného územia a dovozu elektriny na vymedzené územie prostredníctvom prenosovej sústavy.
4. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí Zúčtovateľovi odchýlok v súlade s pravidlami IS zúčtovania odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) v súlade s pravidlami IS zúčtovania 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 príslušného časového okna najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
6. Denné diagramy, ktoré boli registrované v rámci dennej registrácie, sú doručené formou vyššej verzie. Subjekt zúčtovania môže doručiť aj diagram, ktorý nebol zaregistrovaný v rámci dennej registrácie diagramov. V rámci vnútrodennej registrácie môže Zúčtovateľ odchýlok prijímať aj úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy, ktorú k tomu poverí subjekt zúčtovania.
7. Obchodná platforma musí spĺňať nasledovné podmienky
   a) má uzatvorené mandátne zmluvy minimálne s 10 Subjektami zúčtovania na zastupovanie podľa odseku 6;
   b) má právnu subjektivitu v Slovenskej republike;
   c) má na svojich stránkach zverejnené technické podmienky Zúčtovateľa odchýlok;
   d) má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do systému zúčtovania odchýlok so Zúčtovateľom odchýlok. Text zmluvy je zverejnený na internetovej stránke Zúčtovateľa odchýlok;
   e) každých 6 mesiacov zasiela Zúčtovateľovi odchýlok aktualizovaný zoznam subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje podľa odseku 6.
8. Zúčtovateľ odchýlok zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 7 a zoznam Subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými

platformami prostredníctvom IS zúčtovania odchýlok.

9. Zoznam obchodných platforiem, ktorým dal Subjekt zúčtovania mandát na zastupovanie pre nahlasovanie denných diagramov podľa odseku 6 je súčasťou Zmluvy o zúčtovaní odchýlok.
10. Zúčtovateľ odchýlok zabezpečuje agregáciu hodnôt prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom systémov obchodných platforiem spolu s hodnotami denných diagramov zadanými priamo Subjektom zúčtovania.
11. Subjekt zúčtovania
    a) oznamuje Zúčtovateľovi odchýlok udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;
    b) bezodkladne informuje Zúčtovateľa odchýlok o ukončení platnosti mandátu udeleného obchodnej platforme;
    c) nenahlasuje v rámci denných diagramov tie hodnoty, ktoré boli nahlásené ako úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy podľa odseku 6.
12. Príjem denných diagramov začína 6 hodín pred realizáciou odberu a dodávky prvého časového okna.
13. Uzávierka príjmu denných diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 1 hodinu pred realizáciou odberu a dodávky. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
14. Zúčtovateľ odchýlok nezaregistruje denný diagram, resp. úpravu denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem ak
    a) bol doručený v nesprávnom formáte;
    b) bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno;
    c) maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania (OO) bol upravený o viac ako 20% oproti objemu nahlásenému v rámci dennej registrácie;
    d) ak v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien;
    e) Subjekt zúčtovania nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy o zúčtovaní odchýlky;
    f) hodnoty denného diagramu nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania;
    g) Subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu.
15. Zúčtovateľ odchýlok uskutočňuje počas príjmu denných diagramov ich priebežné párovanie pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
16. 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.

17. Zúčtovateľ odchýlok v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov ihneď informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
18. Zúčtovateľ odchýlok po príjme denného diagramu notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.
19. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí Zúčtovateľ odchýlok ako nespárované, môžu doručiť opravené hodnoty do uzávierky príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno. Zúčtovateľ odchýlok tieto denné diagramy opätovne zaregistruje a spáruje.
20. Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno PPS, ktorý má pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy možnosť tieto zmeny ako celok zamietnuť, prípadne vnútrodennú registráciu pozastaviť. Pri zamietnutí zmien sú platné denné diagramy potvrdené v rámci dennej registrácie. Schvaľovanie prebieha do 30 minút pred realizáciou odberu a dodávky.
21. Subjekty zúčtovania sú ihneď po ukončení schvaľovania pre príslušné časové okno informované o výsledku vnútrodennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované po ukončení schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).
22. Zúčtovateľ odchýlok nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak
    a) nie je zaregistrovaný;
    b) do uzávierky príjmu denných diagramov príslušného časového okna v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní;
    c) boli Prevádzkovateľom PS zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne.
23. Pri plánovanej odstávke systému, ktorú Zúčtovateľ odchýlok oznámi Subjektom zúčtovania s predstihom najmenej 3 pracovných dní, sa posúva pre časové okno č. 6 príslušného dňa uzávierka príjmu denných diagramov na 3 a pol hodiny pred realizáciou odberu a dodávky, pričom schvaľovanie zmien zo strany PPS sa uskutoční do 3 hodín pred realizáciou odberu a dodávky. Zároveň sa posúva pre časové okno č.1 nasledujúceho dňa začiatok príjmu denných diagramov na 4 hodiny pred realizáciou odberu a dodávky. Pravidelné odstávky systému prebiehajú v súlade s pravidlami IS zúčtovania odchýlok.
24. Odber elektriny bez registrácie denného diagramu sa považuje za neoprávnený odber.
25. 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 tejto kapitoly.
26. Zúčtovateľ odchýlok aktualizuje denne do 10:00 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny

za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrťhodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

2.2 Vnútrodenná aktualizácia prípravy prevádzky a rozsahu PpS v rámci dennej prípravy prevádzky

1. Poskytovateľ môže aktualizovať dennú PP v priebehu obchodného dňa.
2. Vnútrodenná aktualizácia PP sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa postupne v nasledovných časových oknách
   a) časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 04:00 hod.
   b) časové okno č. 2: od 04:00 hod. do 08:00 hod.
   c) časové okno č. 3: od 08:00 hod. do 12:00 hod.
   d) časové okno č. 4: od 12:00 hod. do 16:00 hod.
   e) časové okno č. 5: od 16:00 hod. do 20:00 hod.
   f) časové okno č. 6: od 20:00 hod. do 24:00 hod.
3. Príjem aktualizovanej dennej PP začína 6 hodín pred realizáciou príslušného časového okna.
4. Aktualizovaná denná PP môže obsahovať len zmeny v rozsahu príslušného časového okna.
5. Uzávierka príjmu zmien v dennej PP končí 1 hodinu pred realizáciou príslušného časového okna.
6. PPS preverí realizovateľnosť navrhovaných zmien z hľadiska bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, a v prípade, že zmena neovplyvní bezpečnosť a spoľahlivosť prenosu a prevádzky ES SR, tento návrh bez zbytočného odkladu odsúhlasí.
7. Pokiaľ PPS nepotvrdí prijatie alebo zamietnutie zmien najneskôr 30 minút pred realizáciou príslušného časového okna, považuje sa návrh za neprijatý.
8. V prípade zamietnutia navrhovaných zmien v dennej PP je platná posledne prijatá denná PP.
9. Pri plánovanej odstávke systému, ktorú PPS oznámi Poskytovateľom s predstihom najmenej 3 pracovných dní, sa posúva pre časové okno č. 6 príslušného dňa uzávierka príjmu zmien v dennej PP na 3 a pol hodiny pred realizáciou odberu a dodávky, pričom potvrdzovanie zmien prebieha najneskôr do 3 hodín pred realizáciou odberu a dodávky. Zároveň sa posúva pre časové okno č.1 nasledujúceho dňa začiatok príjmu zmien v dennej PP na 4 hodiny pred realizáciou odberu a dodávky.

PRÍLOHA č. 3

Algoritmus vyhodnotenia denného trhu - proces párovania objednávok

1. Vykoná sa načítanie zoznamu ponúk/dopytov platných pre obchodný deň, ktorý je určený na vyhodnotenie jednej alebo viacerých obchodných oblastí a následná tvorba kriviek ponuky a dopytu, určenie akceptovaných ponúk/dopytov a výpočet marginálnych cien. V prípade viacerých obchodných oblastí sa prihliada na pridelenú hodnotu MCC.
2. Marginálna cena bude vždy cenou poslednej akceptovanej ponuky, ktorá je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu. Preto môže nastať situácia, že nebude akceptovaný dopyt, ktorého cena bude vyššia ako marginálna cena, pričom i takéto konečné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné. Akceptované budú platné dopyty, ktorých cena je vyššia alebo rovnaká ako cena v rovnovážnom bode. Ponuka/dopyt môžu byť krátené.
3. V prípade párovania ponúk/dopytov práve jednej obchodnej oblasti je vypočítaná marginálna cena cenou lokálnou.
4. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a nebude existovať za túto cenu žiadna platná ponuka s nedeliteľnou podmienkou, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné ponuky za túto cenu. Ak priesečník krivky ponuky a dopytu bude na horizontálnej krivke dopytu, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné dopyty za túto cenu.
5. Za účelom proporcionálneho rozdelenia ponúkaného množstva elektriny medzi bloky dopytov alebo dopytovaného množstva elektriny medzi bloky ponúk sa množstvo, ktoré má byť rozdelené, vydelí celkovým ponúkaným alebo celkovým dopytovaným množstvom za danú marginálnu cenu a následne sa každému bloku pridelí výsledok uvedeného delenia vynásobený množstvom za daný blok.
6. Súbor platných riešení algoritmu párovania obmedzujú kritériá, ktoré sú uplatňované pri prerozdeľovaní množstva pri párovaní v rámci jednej obchodnej hodiny, pokiaľ sa bude uplatňovať
   6.1 nedeliteľná podmienka (podmienka nedeliteľnosti prvku ponuky), začne výber nedeliteľného prvku platnej ponuky na vyradenie v danej obchodnej hodine vyňatím platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky s najväčším množstvom elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom elektriny bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, pokiaľ zhoda naďalej trvá, vyberie sa ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší,
   6.2 komplexná podmienka, začne výber platnej ponuky nespĺňajúcej komplexnú podmienku na vyradenie vybraním tej ponuky, ktorej hodnota funkcie S má najvyššiu hodnotu; hodnota funkcie S je súčtom všetkých hodinových súčinov neúspešne vyhodnoteného ponúkaného množstva elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny za daný obchodný deň (hodnota funkcie S vyjadruje, nakoľko je ponuka vzdialená od splnenia podmienky celkovej akceptácie prvého bloku, a to čo do rozdielu v cene, tak i do množstva elektriny, ktoré má byť v prvom bloku akceptované); v prípade zhodných hodnôt funkcie S platných ponúk

bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktorá nebola akceptovaná do prvom bloku, v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude vyradená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší.

7. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a bude existovať za túto cenu platná ponuka s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku, vyjme sa nedeliteľný prvok ponuky jednej z platných ponúk s nedeliteľnou podmienkou a zopakuje sa proces tvorby krivky a pridelenia akceptovaného množstva elektriny v danej hodine, pričom kritérium platnej ponuky s nedeliteľným prvkom v prvom bloku na vyradenie bude nasledujúce
   7.1 pokiaľ počiatočným krokom je výber problémovej platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej hodine, ktorý obsahuje najväčšie množstvo elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude zvolená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší. Ďalej sa vykoná vyradenie nedeliteľného prvku v prvom bloku zvolenej problémovej ponuky.
8. Nasleduje overenie komplexných podmienok špecifikovaných pre každú platnú ponuku; v prípade, že pre všetky platné ponuky je splnená komplexná podmienka, je nájdené prvé platné riešenie a proces vyhodnocovania je ukončený. Pokiaľ nie je splnená komplexná podmienka pre všetky ponuky, tak
   8.1 v prípade existencie platných ponúk, pri ktorých nie je splnená komplexná podmienka, vyberie sa na vyradenie tá, pre ktorú hodnota funkcie S bude najvyššia; hodnota funkcie S je súčinom neúspešne vyhodnotenej ponúkanej elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku danej ponuky a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny; v prípade zhodných hodnôt funkcie S pri viacerých platných ponukách bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktoré nebolo akceptované do prvého bloku a v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr,
   8.2 proces vyhodnotenia denného trhu so zvyšnými platnými ponukami, ktoré neboli vyradené, sa zopakuje, pričom bude postupom 7.1 nájdené prvé platné riešenie, ktoré rozdelí platné ponuky/dopyty na aktívne a neaktívne.
9. V prípade párovania ponúk/dopytov dvoch obchodných oblastí sa ďalej vykoná kontrola na dostatočnosť pridelenej hodnoty MCC. Ak nedošlo k prekročeniu pridelenej hodnoty MCC, je vypočítaná marginálna cena cenou systémovou a je rovnaká v obidvoch obchodných oblastiach.
10. V obchodných hodinách, kde dochádza k prekročeniu pridelenej hodnoty MCC, sa vykoná rozdelenie na samostatné obchodné oblasti a znovu sa vykoná párovanie ponúk/dopytov

v daných obchodných hodinách, ale teraz v jednotlivých obchodných oblastiach podľa bodov 4. až 8. s určením upravených cien obchodných oblastí a príslušných nových spárovaných množstiev pre každú obchodnú oblasť po párovaní ponúk/dopytov danej obchodnej oblasti so simuláciou exportu/importu v šírke pridelenej hodnoty MCC, pričom

10.1 dochádza najskôr k párovaniu exportnej obchodnej oblasti, kde sa súbor aktívnych ponúk a dopytov v prebytkovej (exportnej) obchodnej oblasti rozšíri vložením fiktívneho dopytu s cenou rovnajúcou sa maximálnej cene zo súboru všetkých aktívnych dopytov pre danú obchodnú oblasť a s množstvom elektriny rovnajúcim sa pridelenej hodnote MCC,

10.2 následne dochádza k párovaniu importnej obchodnej oblasti. Súbor spárovaných aktívnych ponúk a dopytov v deficitnej (importnej) obchodnej oblasti sa rozšíri vložením fiktívnej ponuky s cenou rovnajúcou sa cene prebytkovej (exportnej) obchodnej oblasti a s množstvom elektriny rovnajúcim sa pridelenej hodnote MCC.

11. Po nájdení prvého platného riešenia nasleduje proces zlepšovania, ktorého kritériom je maximálne celkové množstvo zobchodovanej elektriny na dennom trhu počas obchodného dňa. Proces zlepšovania je nasledovný

11.1 na základe prvého platného riešenia sa preverí, či existuje niektorá neaktívna ponuka s komplexnou podmienkou a

11.1.1 v prípade, že neexistuje, je proces zlepšovania ukončený,

11.1.2 v prípade, že existuje, budú do zoznamu všetkých nevyriešených kombinácií pridané kombinácie týchto ponúk a aktívnych dopytov z prvého platného riešenia,

a) zo zoznamu nevyriešených kombinácií sa bude posudzovať prvá kombinácia, či umožňuje platné riešenie, t.j. bude realizovaný proces vyhodnotenia, vrátane vyradenia ponúk s nedeliteľnou podmienkou, ktoré sú prítomné v procesoch rozdeľovania, a bude preverené, či je pre všetky aktívne ponuky splnená komplexná podmienka,

b) po posúdení nevyriešenej kombinácie, ktorá vedie k neplatnému riešeniu, bude kombinácia označená za už posúdenú a neplatnú a bude vyradená zo zoznamu nevyriešených kombinácií,

c) v prípade, že pôjde o platné riešenie, ktoré zvýši kritérium zlepšovania, bude toto riešenie prijaté ako nové najlepšie platné riešenie,

d) ak bolo posudzované riešenie platné, overí sa, či pre niektorú ďalšiu neaktívnu ponuku je splnená komplexná podmienka a ak áno, do zoznamu nevyriešených kombinácií určených na posúdenie sa pridajú nové kombinácie,

e) proces zlepšovania bude pokračovať, pokiaľ zoznam nevyriešených kombinácií na posúdenie nie je prázdny alebo pokiaľ je už posúdený definovaný počet kombinácií,

f) posledné platné riešenie, ktoré bude registrované ako najlepšie riešenie v danom okamihu, bude označené ako konečné riešenie, ktoré určí v každej obchodnej hodine pridelený objem akceptovaného množstva elektriny pre každú

ponuku/dopyt.

12. Vzhľadom k tomu, že je posudzovaný obmedzený počet kombinácií neaktívnych ponúk, môže dôjsť k situácii, že proces zlepšovania nemusí nájsť optimálne riešenie (t. j. maximalizácia celkového množstva zobchodovanej elektriny počas daného obchodného dňa), pričom i takéto nájdené platné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné.

PRÍLOHA č. 4

Časový priebeh dohodnutia obchodného prípadu na profile SEPS/ČEPS platný pre obdobie od 1.1.2010

1. Pre zaistenie prenosu na profile SEPS/ČEPS nie je nutné získať práva pre využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu.
2. Podmienkou pre realizáciu prenosu na profile SEPS/ČEPS je registrácia výhradného partnerstva v systéme 1:1 na profile SEPS/ČEPS.
3. Pre dohodnutie denného prenosu (obdobie 24 po sebe idúcich obchodných hodín, resp. 23/25 hodín v prípade prechodu na letný/zimný čas) musia predložiť účastníci trhu požiadavku na prenos najneskôr do 10:00 hod. dňa D-2 (kde D je deň prenosu).
4. Účastníci trhu registrovaní v ČEPS predkladajú svoju požiadavku do ČEPS prostredníctvom systému e-Trace, účastníci trhu registrovaní v SEPS, a. s. predkladajú svoju požiadavku do SEPS, a. s. prostredníctvom systému Damas.
5. V prípade splnenia podmienok pre zadanie požiadavky v súlade s pravidlami e-Trace (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. s pravidlami Damas (v prípade účastníka trhu registrovaného v SEPS, a. s.) príslušný prevádzkovateľ PS prijme zadanú požiadavku.
6. V čase do 10:00 dňa D-2 Prevádzkovatelia PS SEPS, a. s. a ČEPS uskutočnia proces zosúhlasenia požiadaviek na prenos. V prípade výskytu nezosúhlasených požiadaviek sú príslušné požiadavky odmietnuté, resp. znížené – pri uplatnení pravidla nižších hodnôt.
7. Prevádzkovatelia PS ČEPS a SEPS, a. s. preveria technickú realizovateľnosť požiadaviek na prenos s ohľadom na bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy. Prevádzkovatelia PS si vyhradzujú právo požadované zosúhlasené hodnoty prenosov skrátiť v prípade ohrozenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky z dôvodu prekročenia technických limitov prvkov PS ovplyvňujúcich veľkosť cezhraničného profilu, resp. v prípadoch vyššej moci. Krátenie sa uskutoční formou proporcionálneho krátenia všetkých zosúhlasených nominácií v danom smere prenosu, pričom skrátené hodnoty budú zaokrúhlené smerom nadol na celé MW. Finálne hodnoty prenosov budú účastníkom trhu potvrdené správou v užívateľskom účte v e-Portáli e-Trace (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. DAMAS (v prípade účastníka trhu registrovaného v SEPS, a. s.) v čase do 13:00 hod dňa D-2.
8. V prípade, ak v čase do 13:00 dňa D-2 nie je účastníkom trhu odoslaná prostredníctvom e-Trace (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. Damas (v prípade účastníka trhu registrovaného v SEPS, a. s.) správa o krátení požadovaných hodnôt prenosov v zmysle odseku 7, sú požiadavky na prenos, ktoré sú výsledkom procesu zosúhlasenia v zmysle odseku 6, akceptované oboma prevádzkovateľmi PS.
9. Podrobný a záväzný popis dohodnutia obchodného prípadu na profile SEPS/ČEPS počnúc dňom 1. január 2010 je uvedený v dokumentoch
   - Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (pre SEPS, a. s.),
   - Dohoda o přistoupení k obchodním podmínkám pro přeshraniční přenos elektřiny prostřednictvím přenosové soustavy ČR v roce 2010 (pre ČEPS).

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 1. januára 2010.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku prevázdkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0115/2009/E-PP zo dňa 10.6.2009.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 22.12.2009 pod podacím číslom 17851/2009/BA 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“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu podľa § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Účastník konania návrh aktualizovaného prevádzkového poriadku predložil z dôvodu „potreby zapracovania aukčných pravidiel na profiloch SEPS, a.s. schválených Úradom pre reguláciu sieťových odvetví na rok 2010“ a aj „upravený na základe skúseností z realizácie procesov spoločného krátkodobého trhu na profile SR/ČR“.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu 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 a 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 spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

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