

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: 0192/2011/E-PP
Číslo spisu: 6819-2011-BA

Bratislava, 21.12.2011

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, 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 prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141,

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** prevádzkový poriadok:

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

Obsah

1	PREAMBULA	7
1.1	CHARAKTERISTIKA SEPS, A. S. AKO PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY.....	7
1.2	VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU	10
1.3	VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV	12
1.3.1	<i>Výklad pojmov</i>	12
1.3.2	<i>Zoznam skratiek</i>	18
1.3.3	<i>Typy zmlúv</i>	20
2	OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA UŽÍVATEĽOV DO PS	22
2.1	ZÁKLADNÉ PODMIENKY PPS PRE PRIPOJENIE DO SÚSTAVY.....	22
2.1.1	<i>Žiadosť výrobcu</i>	24
2.1.2	<i>Žiadosť priameho odberateľa z PS alebo PDS</i>	26
2.1.3	<i>Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením do PS</i>	28
2.1.4	<i>Žiadatelia o nové pripojenie do PS</i>	28
2.2	FINANČNÉ PODMIENKY	28
2.3	ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA	29
2.4	ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY	29
2.5	PRIPOJENIE DO PS.....	29
2.6	SPÔSOB A PODMIENKY ÚHRADY NÁKLADOV VYVOLANÝCH U PPS ZO STRANY ŽIADATEĽA	30
2.6.1	<i>Stanovenie výšky nákladov vyvolaných u PPS</i>	30
2.7	SPÔSOB ZABEZPEČENIA MERANIA DODÁVKY ELEKTRINY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA.....	31
2.8	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRIPOJENIA DO SÚSTAVY.....	33
3	OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSU ELEKTRINY	35
3.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY	35
3.2	ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA	37
3.3	OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY	38
3.4	POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY	39
3.5	SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH HODNÔT, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT	40
3.6	PROCES ZMENY DODÁVATEĽA A ZMENY BILANČNEJ SKUPINY	42
3.7	SPÔSOB STANOVENIA CIEN	43

3.8	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	44
3.9	ÚHRADA ŠKODY A ZMLUVNEJ POKUTY PRI NEOPRÁVNENOM ODBERE ELEKTRINY, PRI DODÁVKE ELEKTRINY BEZ UZATVORENÝCH ZMLÚV ALEBO PRI PORUŠENÍ TECHNICKÝCH PODMIENOK	46
3.10	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU	48
3.10.1	<i>Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu</i>	48
3.10.2	<i>Neplnenie finančných podmienok prenosu.....</i>	49
3.10.3	<i>Neplnenie ostatných podmienok prenosu</i>	49
3.10.4	<i>Riešenie sporov.....</i>	50
3.10.5	<i>Zverejňovanie údajov</i>	51
3.11	PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A FAKTURÁCIE SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB	51
3.11.1	<i>Podmienky poskytovania systémových služieb.....</i>	51
3.11.2	<i>Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS</i>	52
3.11.3	<i>Spôsob stanovenia cien za systémové služby (ďalej SyS)</i>	53
3.11.4	<i>Fakturačné podmienky a platobné podmienky.....</i>	53
3.11.5	<i>Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa zabezpečovania systémových služieb.....</i>	54
3.12	PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	55
3.12.1	<i>Podmienky fakturácie platieb za prevádzkovanie systému</i>	55
3.12.2	<i>Spôsob stanovenia cien za prevádzkovanie systému</i>	55
3.12.3	<i>Fakturačné podmienky a platobné podmienky.....</i>	56
3.12.4	<i>Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa účtovania a úhrady nákladov na prevádzkovanie systému.....</i>	57
3.13	PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU	58
3.13.1	<i>Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu.....</i>	58
3.13.2	<i>Podmienky platieb do Jadrového fondu</i>	59
3.13.3	<i>Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS</i>	59
3.13.4	<i>Fakturačné a platobné podmienky</i>	60
3.13.5	<i>Efektívna sadzba.....</i>	60
3.14	PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSEL	61
4	OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	62
4.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA.....	62
4.2	PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH	

	PROFILOCH PPS	63
4.3	REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS..	64
4.3.1	<i>Získanie kapacity v aukcii.....</i>	64
4.3.2	<i>Vnútrodenne pridelovanie kapacít a dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny</i>	65
4.3.3	<i>Prevod rezervovanej kapacity</i>	66
4.4	PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY	66
4.5	SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY	67
4.6	POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY	69
4.7	SPÔSOB STANOVENIA CIEN	70
4.8	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	71
4.9	RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH	72
4.9.1	<i>Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v ES SR</i>	72
4.9.2	<i>Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov.....</i>	73
4.9.3	<i>Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov</i>	73
4.10	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	74
4.11	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	76
5	PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	78
5.1	PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB	78
5.2	DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY.....	82
5.2.1	<i>Primárna regulácia činného výkonu (PRV).....</i>	82
5.2.2	<i>Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV).....</i>	82
5.2.3	<i>Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová kladná (TRV3MIN+) a záporná (TRV3MIN-)</i>	83
5.2.4	<i>Terciárna regulácia činného výkonu výkonu 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a záporná (TRV10MIN-)</i>	83
5.2.5	<i>Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová kladná (TRV30MIN+) a záporná (TRV30MIN-)</i>	84
5.2.6	<i>Zníženie odberu (ZNO), resp. Zvýšenie odberu (ZVO)</i>	84
5.2.7	<i>Diaľková regulácia napätia (DRN)</i>	84
5.2.8	<i>Štart z tmy</i>	85
5.2.9	<i>Havarijná výpomoc</i>	85
5.2.10	<i>Podrobnosti k charakteristikám PpS.....</i>	85
5.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS.....	85
5.4	POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS	86

5.5	ČASOVÉ HORIZONTY NÁKUPU PPS	87
5.6	SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PPS	88
5.6.1	Výberové konanie.....	90
5.6.2	Priame zmluvy na nákup PpS	92
5.6.3	Denný nákup PpS.....	93
5.7	SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU....	93
5.7.1	Štruktúra cenovej ponuky.....	93
5.7.2	Vyhodnotenie výberových konaní.....	94
5.7.3	Kritérium výberu ponúk.....	96
5.8	POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS	96
5.9	ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS.....	97
5.10	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH.....	101
5.11	MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	102
5.11.1	Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS.....	103
5.11.2	Havarijná výpomoc zo zahraničia.....	103
5.11.3	Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR.....	104
5.12	EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY	105
5.13	POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY	106
5.13.1	Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS.....	106
5.13.2	Stanovenie ceny regulačnej elektriny.....	106
5.13.3	Odozdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE.....	107
5.14	ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOŠŤ ODOVDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ, DENNEJ A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY	107
5.15	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	111
5.16	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY	116
5.17	PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT	117
5.18	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	118
6	PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS	119
6.1	PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS	119
6.2	POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS	119

6.2.1	Časový horizont nákupu	119
6.2.2	Vyhlásenie výberového konania	120
6.2.3	Špecifikácia podmienok výberového konania.....	120
6.2.4	Obsah ponuky mimo IS PPS.....	120
6.2.5	Doručenie ponúk mimo IS PPS.....	121
6.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU	121
6.4	SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU	122
6.4.1	Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy.....	122
6.4.2	Zrušenie výberového konania	122
6.5	RIEŠENIE SPOROV	123
7	POSKYTOVANIE ÚDAJOV ÚČASTNÍKMI TRHU	124
8	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	125
8.1	KOMUNIKÁCIA.....	125
8.2	PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ	126
8.3	ÚČINNOSŤ	128
PRÍLOHY		
Č. 1	AUKČNÉ PRAVIDLÁ.....	129
Č. 2	ČASOVÝ PRIEBEH DOHODNUTIA OBCHODNÉHO PRÍPADU NA PROFILE SEPS/ČEPS	255

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. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“) a jeho činnosti sú definované Smernicou Európskeho parlamentu a Rady 2003/54/ES, ktorú nahrádza Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou. Pôsobnosť tohto subjektu 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. Špecifická pozornosť je venovaná prenosu cez spojovacie vedenia. Podmienky takéhoto prenosu a prístupu k sústave ustanovuje Nariadenie (ES) č. 1228/2003, ktoré nahrádza Nariadenie (ES) č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, ktoré 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 v znení neskorších predpisov (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. Poslaním SEPS, a. s. je spoľahlivo prevádzkovať prenosovú sústavu, zabezpečovať dispečerské riadenie sústavy, jej údržbu, obnovu a rozvoj tak, aby bola zaručená spoľahlivá a kvalitná dodávka elektriny všetkým užívateľom prenosovej sústavy a jej paralelná prevádzka so susednými prenosovými sústavami.
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 prístupu a pripojenia, pravidlami prevádzkovania prenosovej sústavy (ďalej len „Technické podmienky“) a Zmluvou o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny. 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 na účely zabezpečenia prevádzkyschopnosti a spoľahlivosti prevádzky ES SR dispečerským riadením ES SR v reálnom čase, nepretržitým zabezpečovaním vyrovnanej bilancie medzi spotrebou a výrobou v reálnom čase na vymedzenom území, dodržania podmienok synchronného prepojenia so susednými električnými sústavami, a ďalej pre zabezpečenie obnovy synchronnej prevádzky v prípade rozpadu ES SR. Ďalej sa poskytovaním systémových služieb rozumejú činnosti PPS zamerané na koordináciu rozvoja ES SR v strednodobom a dlhodobom horizonte tak, aby v tomto období boli priebežne zabezpečované oprávnené rozvojové potreby užívateľov ES SR.
7. 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 na účel udržania vyrovnanej bilancie medzi výrobou a spotrebou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území.
8. 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.
9. 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 elektriny 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 zariadení na výrobu elektriny 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 vyrovnanie okamžitej nerovnováhy medzi výrobou a spotrebou elektriny;
- m) meranie v prenosovej sústave vrátane vyhodnocovania merania na účely poskytovania údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.

10. 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.

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

12. 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 reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“). 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 nariadení vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá 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 cez spojovacie vedenia a pravidlá pridelovania kapacít pre prenos na týchto vedeniach;
 - e) spôsob, akým PPS zverejňuje informácie.
5. Prevádzkový poriadok slúži užívateľom PS ako zoznam podmienok nevyhnutných pre spoľahlivú spoluprácu s PPS a obchodných podmienok, za ktorých PPS poskytuje prenosové služby a nakupuje podporné služby tak, aby sa zabránilo zneužívaniu jeho prirodzeného monopolného postavenia, a aby na druhej strane bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov PPS pri výkone jeho podnikateľskej aktivity a bezpečnom a spoľahlivom riadení prevádzky PS.
6. Vzhľadom na synchronné zapojenie ES SR do prepojeného energetického systému Európy sú prijaté štandardy na európskej úrovni. Prístup tretích strán k sieťam na základe legislatívy SR a v súlade so smernicami Európskeho parlamentu zabezpečuje v oblasti prenosu cez spojovacie vedenia rovnaký prístup všetkým užívateľom PS, ako domácim, tak aj zahraničným a plné rešpektovanie Nariadenia č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady.

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 vyrovňovania odchýlky sústavy na vymedzenom území. 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, podmienky pre poskytovanie a fakturáciu systémových služieb, resp. nákladov na prevádzkovanie systému, ako aj podmienky a fakturáciu platieb do Národného jadrového fondu upravuje kapitola 3 Prevádzkového poriadku. Podmienky prenosu cez spojovacie vedenie upravuje kapitola 4 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 5, resp. v kapitole 6 Prevádzkového poriadku.
12. 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.
13. Znenie tohto Prevádzkového poriadku bolo schválené Úradom a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzná. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna verzia 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 v znení zákona č. 309/2009 Z. z. zmenené a doplnené nariadením vlády SR č. 211/2010 Z. z.
- **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
- **Výnos Úradu** – platný výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike
- **Rozhodnutie Úradu** – platné a účinné cenové rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví
- **Vyhláška Úradu č. 315/2008 Z. z.**- vyhláška, ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb
- **Nariadenie vlády o Národnom jadrovom fonde** – nariadenie vlády č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi
- **Obchodný zákonník** – zákon č. 513/1991 Z.z., v znení neskorších predpisov
- **Občiansky zákonník** - zákon č. 40/1964 Z.z., v znení neskorších predpisov
- **Zákon o DPH** – zákon č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty, v znení neskorších predpisov
- **Zákon o spotrebnej dani z elektriny** – zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o doplnení zákona č. 98/2004 Z.z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja 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 (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, obchodník s elektrinou a organizátor krátkodobého trhu (pozri 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 na účely ďalšieho predaja, a ktorá je držiteľom povolenia na dodávku elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Odberateľ elektriny** – obchodník s elektrinou a koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Oprávnený odberateľ** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Organizátor krátkodobého trhu** - právnická osoba, ktorá má povolenie na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike)

1.3.1.3 Všeobecné elektroenergetické pojmy

- **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 (pozri Zákon o energetike)

- **Distribúcia elektriny** – preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia (pozri 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 (pozri Zákon o energetike)
- **Miestna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike)
- **Dodávka elektriny** – predaj elektriny (pozri 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 (pozri Pravidlá trhu)
- **Štvrt' hodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** – postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút; ak sa daná hodnota vzťahuje na celú obchodnú hodinu, štvrt' hodinovým rozlíšením je postupnosť štyroch rovnakých hodnôt, ktoré v súhrne predstavujú danú hodnotu (pozri Pravidlá trhu)
- **Obchodný deň** – 24 obchodných hodín okrem prechodu obchodného dňa zo stredoeurópskeho času na stredoeurópsky letný 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 stredoeurópsky letný čas je obchodným dňom 23 obchodných hodín a pri prechode na stredoeurópsky čas je obchodným dňom 25 obchodných hodín (pozri Pravidlá trhu)
- **Denný diagram** – postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa (pozri Pravidlá trhu)
- **Energetický týždeň** – sedem po sebe idúcich obchodných dní začínajúcich v sobotu o 0:00:00 hod. a končiacich v piatok o 24:00:00 hod.
- **Rozhodný deň, rozhodný čas** – čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií

- **Povolenie** – oprávnenie podnikat' v energetike (pozri Zákon o energetike)
- **Odborné miesto** – miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom (pozri Zákon o energetike)
- **Odovzdávacie miesto** – miesto dodávky elektriny vybavené určeným meradlom
- **Pripojenie** – fyzické prepojenie elektroenergetického zariadenia s prenosovou sústavou
- **Prístup** – umožnenie prenosu elektriny so zmluvne určenou prenosovou kapacitou
- **Maximálna rezervovaná kapacita** - maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať zo sústavy; na napäťovej úrovni zvn, vvn a vn je maximálnou rezervovanou kapacitou hodnota štvrt' hodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach
- **Rezervovaná kapacita** – rezervovaná kapacita v MW v roku t pre každého odberateľa elektriny sa určí ako aritmetický priemer jeho mesačných maxím štvrt' hodinového 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)
- **Straty elektriny v sústave** - rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do sústavy, ktorú prevádzkuje prevádzkovateľ sústavy, a množstvom elektriny, ktoré vystupuje zo sústavy, znížený o vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy
- **Obchodná oblasť** - územie, na ktorom je krátkodobý trh s elektrinou organizovaný organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou pre účastníkov krátkodobého trhu s elektrinou
- **Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** - spotreba elektriny na prevádzkovanie stavebných častí zariadení sústavy a technologických zariadení sústavy okrem strát elektriny v sústave
- **Ostatná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** - celková spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy a strát elektriny v sústave

1.3.1.4 Oblasť prenosu elektriny

- **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 (pozri Zákon o energetike)
- **Vývoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu Európskej únie alebo do tretieho štátu (pozri Zákon o energetike)
- **Tranzit elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny cez vymedzené územie na územie členského štátu Európskej únie alebo tretieho štátu (pozri Zákon o energetike)

- **Dovoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu Európskej únie alebo z tretieho štátu na vymedzené územie (pozri 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 (pozri Pravidlá trhu)
- **Spojovacie vedenie** – vedenie, ktoré spája národnú prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členských štátov Európskej únie alebo prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike)
- **Cezhraničný profil** – súbor vedení, ktoré prepájajú dve susedné prenosové sústavy (pozri Pravidlá trhu)
- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita cezhraničného profilu, ktorá je využiteľná účastníkmi trhu s elektrinou na dovoz alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu)
- **Prenosová kapacita integrovaných trhov** - denná prenosová kapacita určená pre implicitnú aukciu realizovanú v dvoch alebo vo viacerých integrovaných obchodných oblastiach; pre zaistenie prenosu elektriny medzi integrovanými trhmi nie je potrebné získať právo na využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu s elektrinou
- **Implicitná aukcia** - spôsob obchodovania s elektrinou formou aukcie, pri ktorom sa úspešnému účastníkovi obchodovania s elektrinou zároveň prideli cezhraničná prenosová kapacita
- **Explicitná aukcia** - spôsob pridelenia cezhraničnej prenosovej kapacity formou aukcie
- **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 (v prevádzkovom poriadku OKTE, a.s. označovaný ako Organizátor - ZO)** – právnická osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami

dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase (pozri Zákon o energetike). Zúčtovateľom odchýlok je OKTE, a. s.

- **Lokálny vydavateľ identifikačných čísel** – PPS, ktorý je na vymedzenom území poverený Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie prevádzkovateľov“) pridelovať a evidovať identifikačné čísla subjektov zúčtovania a bilančných skupín v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov; lokálny vydavateľ identifikačných čísel určuje postup pri stanovovaní identifikačných čísel odberných miest v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov, ktoré pridelujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (pozri 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 (pozri Pravidlá trhu)
- **Odchýlka účastníka trhu** – 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 (pozri Pravidlá trhu)
- **Odchýlka sústavy** – súčet všetkých individuálnych odchýlok subjektov zúčtovania v danom časovom úseku (pozri 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 (pozri Pravidlá trhu)

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 (pozri 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 (pozri 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 (pozri Zákon o energetike)

- **Kladná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zvýšenie výkonu zariadení na výrobu elektriny, alebo zníženie spotreby na strane spotrebiteľov
- **Záporná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zníženie výkonu zariadení na výrobu elektriny, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov
- **Zariadenie poskytujúce PpS** – zariadenie zmluvne využívané PPS na poskytovanie podporných služieb

1.3.1.7 Ostatné pojmy

- **Deň** – kalendárny deň
- **Mesiac** – kalendárny mesiac
- **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** – Elektrizácia sústava Slovenskej republiky
- **EIC** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Identification 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 združenie prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ETSO Settlement Process)

- **IS** – informačný systém
- **IS PPS** – informačný systém prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR
- **IS ZO** – informačný systém Zúčtovateľa odchýlok
- **ITC** – Dohoda o vysporiadaní kompenzácií za využívanie infraštruktúry (Inter - TSO - Compensation)
- **MCC** – denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Market Coupling Capacity)
- **MH SR** – Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo
- **MDS** - miestna DS
- **MLA** - Multilaterálna dohoda národných prevádzkovateľov PS, členov UCTE (Multilateral Agreement)
- **NRE** – negarantovaná regulačná elektrina
- **OKTE, a.s.** – Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou
- **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 elektrárňa
- **RE** - regulačná elektrina
- **RIS SED** – riadiaci a 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
- **ÚRSO** - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Úrad

- **VK** – výberové konanie
- **VOPK** – voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita.
- **XML** – Extensible Markup Language

1.3.3 Typy zmlúv

- Zmluva o spoločnom postupe pri výstavbe zariadení

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 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 prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny

Zmluvou o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny 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 prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny 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 a platbu pre Národný jadrový fond na základe Nariadenia vlády o Národnom jadrovom fonde. PPS sa zaväzuje, v prípade stanovenia zápornej tarify za prevádzkovanie systému, uhrádzať platbu za prevádzkovanie systému Užívateľovi.

- 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.

- 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 na 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.

- Rámcová zmluva o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny

Zmluva o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny sa uzatvára s Výrobcom alebo Odberateľom elektriny, ktorí sú schopní zvýšiť alebo znížiť odber vo svojich odberných miestach na príkaz dispečingu PPS v dohodnutom rozsahu pri splnení Technických podmienok. Zmluva môže byť uzatvorená tiež s Obchodníkom, ktorý realizuje dodávku negarantovanej regulačnej elektriny prostredníctvom Výrobcu alebo Odberateľa elektriny.

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 (ďalej na účely kapitoly 2 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.
2. 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 existujúce zariadenie na výrobu elektriny novým, alebo zásadným spôsobom mení jeho parametre, táto zmena je posudzovaná ako výstavba nového výrobného zariadenia a výrobca je povinný postupovať ako v prípade výstavby nového výrobného zariadenia a v tomto zmysle podať Žiadosť o pripojenie do PS v rozsahu ako pre nové výrobné zariadenie v zmysle Dokumentu B Technických podmienok. PPS je v tomto prípade taktiež povinný pristupovať k vybaveniu žiadosti ako pre nové výrobné zariadenie v zmysle Dokumentu B Technických podmienok. V prípade, že PPS preukáže relevantnou analýzou, že v priebehu času zanikla alebo zanikne opodstatnenosť pripojenia výrobcu alebo odberateľa pripojeného priamo do PS a toto pripojenie sa pre PPS stane technicky i ekonomicky neopodstatneným, PPS má právo požiadať Úrad o zrušenie

predmetného pripojenia výrobcu alebo odberateľa pripojeného priamo do PS a následne je PPS povinný písomne oznámiť a odôvodniť svoje rozhodnutie o zániku opodstatnenosti pripojenia v konkrétnom mieste pripojenia príslušnému výrobcovi alebo odberateľovi pripojenému priamo do PS minimálne 36 mesiacov pred plánovaným fyzickým zrušením pripojenia do PS. V prípade nesúhlasu so zrušením predmetného pripojenia je výrobca alebo odberateľ pripojený priamo do PS povinný svoj nesúhlas aj s odôvodnením písomne doručiť PPS a Úradu najneskôr 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia Oznámenia o zrušení pripojenia a vyzvať PPS na prerokovanie tejto záležitosti. V prípade, že v tejto veci nedôjde do 120 kalendárnych dní odo dňa doručenia Oznámenia o zrušení pripojenia k dohode medzi PPS a výrobcom alebo odberateľom pripojeným priamo do PS, je PPS povinný o záležitosti informovať Úrad. PPS je oprávnený vykonať odpojenie a odstránenie svojich relevantných zariadení na základe rozhodnutia Úradu.

3. Zmluva s PDS sa uzatvára na dobu neurčitú. V prípade, že PPS preukáže relevantnou analýzou, že v priebehu času zanikla alebo zanikne opodstatnenosť pripojenia PDS do PS v niektorom mieste jeho pripojenia do PS a toto pripojenie sa pre PPS stane technicky i ekonomicky neopodstatneným, PPS má právo požiadať Úrad o zrušenie predmetného pripojenia PDS a následne je PPS povinný písomne oznámiť a odôvodniť svoje rozhodnutie o zániku opodstatnenosti pripojenia v konkrétnom mieste pripojenia príslušnému PDS minimálne 36 mesiacov pred plánovaným fyzickým zrušením pripojenia PDS do PS. V prípade nesúhlasu so zrušením predmetného pripojenia je PDS povinný svoj nesúhlas aj s odôvodnením písomne doručiť PPS a Úradu najneskôr 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia Oznámenia o zrušení pripojenia a vyzvať PPS na prerokovanie tejto záležitosti. V prípade, že v tejto veci nedôjde do 120 kalendárnych dní odo dňa doručenia Oznámenia o zrušení pripojenia k dohode medzi PPS a PDS, je PPS povinný o záležitosti informovať Úrad. PPS je oprávnený vykonať odpojenie a odstránenie svojich relevantných zariadení na základe rozhodnutia Úradu.
4. 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 Pravidiel trhu.
5. 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 zariadenia na výrobu elektriny slúžiace iba pre tento jeden účel).

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

6. 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.
7. Zmeny Zmlúv musia byť vykonané písomne formou dodatku, pričom obsah dodatku musí byť kompatibilný s existujúcimi súvisiacimi zmluvami, prípadne musia byť spracované príslušné dodatky k iným relevantným zmluvám.
8. 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.
9. K Žiadosti o pripojenie podľa Technických podmienok pripojí Žiadateľ údaje obchodného a finančného charakteru podľa kapitoly 2.1.1 alebo 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 – vypíňa v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;
- v) osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vypíňa 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 zariadenia na výrobu 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 zariadenia na výrobu elektriny 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 – vyplíňa 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 zariadenia na výrobu 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 zariadenia na výrobu elektriny 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 – vyplnía v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;
- v) osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vyplnía 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 – vyplní v členení priezvisko, meno, dátum narodenia;
 - iv) trvalý pobyt – vyplní 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 v zmysle ustanovení Nariadenia vlády SR č. 317/2007.
2. V prípade, ak Užívateľ bol odpojený od PS z dôvodov
 - a) neplnenia podmienok vyplývajúcich zo Zmluvy;
 - b) znižovania prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti PS;
 - c) znižovania kvalitatívnych parametrov elektriny;za predpokladu, že preukáže splnenie technických a obchodných podmienok pripojenia, môže požiadať o opätovné pripojenie. Postup pripájania existujúcich Užívateľov do PS je popísaný v Technických podmienkach.

2.1.4 Žiadatelia o nové pripojenie do PS

V prípade Žiadateľov o nové pripojenie do PS sa Zmluva uzatvára na základe Žiadosti podľa 2.1.1 alebo 2.1.2. Technické dimenzovanie pripojenia bude stanovené na základe metodiky uvedenej v Dokumente F Technických podmienok.

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, platobné a zúčtovacie podmienky sankcií a úrokov z omeškania.

2.3 ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA

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

2.4 ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY

Náležitosti Zmluvy sú stanovené v Dokumente B Technických podmienok.

2.5 PRIPOJENIE DO PS

Pripojenie do PS uskutoční PPS v súlade so Zmluvou do piatich pracovných dní po úspešnom overení splnenia všetkých záväzkov zo strany Žiadateľa.

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

2.6.1 Stanovenie výšky nákladov vyvolaných u PPS

1. Náklady vyvolané u PPS Žiadateľom pre účel jeho pripojenia do PS sú uhradené Žiadateľom. Ich výšku stanovuje PPS.
2. 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.
3. 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.

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

1. Odber alebo dodávka elektriny 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), svorkovnic, spojovacích vodičov jednotlivých sekundárnych obvodov a elektromerov. Automatizovaný systém zberu dát pozostáva z kóderov, prenosových zariadení, 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 č. 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 zahŕňa 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 pre účel 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 Zákona o energetike (§ 36 ods. 6), resp. Vyhlášky Úradu č. 315/2008 Z. z. povinný zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. 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.

2.8 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 oceníteľný 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 prístupu do prenosovej sústavy a prenosu elektriny

3.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY

1. Podľa Zákona o energetike je PPS povinný uzatvoriť Zmluvu o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny (ďalej na účely kapitoly 3 len „Zmluva“) s každým, kto o to požiadava, 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 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 rezervovanú kapacitu, prenos elektriny PS, straty vznikajúce pri prenose elektriny podľa kapitoly 3.7, poskytovanie systémových služieb podľa kapitoly 3.11 a platieb za prevádzkovanie systému na základe regulovanej ceny podľa kapitoly 3.12 Prevádzkového poriadku. Zmluva tiež špecifikuje podmienky účtovania platieb pre Národný jadrový fond Užívateľovi podľa kapitoly 3.13.
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.
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) pred začatím prenosu musí byť overená funkčnosť systému obchodného merania PPS (meracích systémov v mieste pripojenia, funkčnosť komunikačných trás pre odovzdávanie dát; musí byť overené, že dáta sú náležite prijímané a spracované) v zmysle platných Technických podmienok PPS.
 - d) platná a účinná Zmluva;
 - e) pred začatím 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 medzi Užívateľom a registrovaným (s účinnou Zmluvou o zúčtovaní odchýlky) Subjektom zúčtovania;
 - f) úhrada prenosových a systémových služieb, nákladov na prevádzkovanie systému a platieb pre Národný jadrový fond 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) spôsob stanovenia náhradných hodnôt;
 - d) spôsob sprístupnenia dát;
 - e) ceny za prenos, rezerváciu kapacity, straty vznikajúce pri prenose, systémové služby a prevádzkovanie systému a odkaz na platné Rozhodnutie Úradu ako aj výšku efektívnej sadzby pre Národný jadrový fond podľa platného Nariadenia vlády o Národnom jadrovom fonde;
 - f) technické podmienky prenosu 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) spôsob stanovenia kapacity pripojenia na určené časové obdobia v zmysle procesu prípravy prevádzky sústavy;
 - k) overenú kópiu Zmluvy o zúčtovaní odchýlky (v prípade, že má Užívateľ vlastnú zodpovednosť za odchýlku) alebo Zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
10. Prílohou Zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny sú meracie schémy a vzorce odovzdávacích/odberných miest Užívateľa, kde sú zahrnuté toky z/do prenosovej sústavy. 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 ÚDAJOV 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 MWh za minulý kalendárny rok (do 10. januára bežného roku);
 - b) očakávaný odber v MWh 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 MWh 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 3.8 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 2.8 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, dodávateľom alebo výrobcom (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Na základe žiadosti bude Žiadateľovi zaslaný Návrh 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 14 pracovných dní pred požadovaným dňom začatia prenosu.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy existujúcim Užívateľom PPS.
4. PPS po prevzatí Návrhu zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného Návrhu zmluvy potvrdí PPS Návrh zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Návrhu zmluvy a zašle potvrdený Návrh 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 doručенú Zmluvu a odošle ju v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.

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 správcu systému obchodného merania PPS o autorizovaný prístup k vyššie uvedenému web - rozhraniu. 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 údajov v systéme obchodného merania PPS budú pre fakturáciu jednotlivých služieb použité údaje zo systému obchodného merania (meracej súpravy) Užívateľa, ktorý je ich povinný v požadovanej forme poskytnúť správcovi systému obchodného merania PPS.
5. V prípade nedostupnosti údajov 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 sú pracovníci Užívateľa 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 PROCES ZMENY DODÁVATEĽA A ZMENY BILANČNEJ SKUPINY

1. V súlade s Pravidlami trhu musí mať každý účastník trhu buď vlastnú zodpovednosť za odchýlku (vytvára vlastnú bilančnú skupinu), alebo musí preniesť svoju zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania (stáva sa súčasťou bilančnej skupiny tohto subjektu zúčtovania).
2. Bilančnou skupinou je 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.
3. Zaradenie odberných miest do bilančnej skupiny vykonáva PPS na základe schémy a vzorca na výpočet odchýlky, ktoré sú súčasťou Zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny a režimu zodpovednosti za odchýlku príslušného užívateľa sústavy.
4. Zmenu dodávateľa a zmenu bilančnej skupiny realizuje v súlade s prílohou č. 2 Pravidiel trhu subjekt zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku, na základe písomného súhlasu odberateľa so zmenou.
5. Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je v súlade s prílohou č. 2 Pravidiel trhu možné meniť jedným z týchto spôsobov
 - a) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny;
 - b) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a vytvára vlastnú bilančnú skupinu;
 - c) pri zmene dodávateľa elektriny a súčasnej zmene bilančnej skupiny odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a uzatvorí novú zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s novým dodávateľom elektriny od dátumu ukončenia účinnosti pôvodnej zmluvy s doterajším dodávateľom.
6. Zmenu dodávateľa, resp. zmenu bilančnej skupiny je možné vykonať vždy k prvému dňu v mesiaci, ak sa jedná o odberné miesta s priebehovým meraním. Pre odberné miesta s definovaným typovým diagramom odberu sa zmena dodávateľa môže vykonať vždy len k prvému dňu štvrťroku. Zmena sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 hod.
7. Nový dodávateľ (na základe splnomocnenia odberateľa) predloží PPS žiadosť na zmenu dodávateľa najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny. PPS preverí

úplnosť a správnosť údajov uvedených v žiadosti subjektu zúčtovania. Ak zistí nedostatky, vyzve príslušný subjekt zúčtovania na ich odstránenie. Ak príslušný subjekt zúčtovania neodstráni nedostatky v určenej lehote, PPS zmenu nevykoná. PPS oznámi uskutočnenie zmeny príslušnému subjektu zúčtovania najneskôr 15 dní pred požadovaným dňom zmeny. Formulár žiadosti je zverejnený na Internetovej stránke PPS.

8. Procesy zmeny dodávateľa sa nevzťahujú na zmeny dodávateľa v prípadoch, keď dodávateľom bude dodávateľ poslednej inštancie podľa § 20a Zákona o energetike.

3.7 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 rezervovanú kapacitu 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 elektrárnach, 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 uplatní zmenenú výšku platieb od obdobia stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu a zohľadní 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 rezervovanú kapacitu je účtovaná podľa Rozhodnutia Úradu v rozsahu rezervovanej kapacity stanovenej 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 nameraných

meracím zariadením PPS, alebo na základe náhradných hodnôt vzájomne odsúhlasených s Užívateľom v prípade výpadku merania.

3.8 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Užívateľ uhradí platbu za rezervovanú kapacitu mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci:
 - a) preddavok vo výške 50 % stanovenej mesačnej platby za rezervovanú kapacitu je uhradený do 10. dňa v danom mesiaci. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol;
 - b) PPS vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za rezervovanú kapacitu, a to najneskôr do 10. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za rezervovanú kapacitu 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 rezervovanej kapacity vyfakturuje PPS Užívateľovi cenovú prirážku a/alebo zmluvnú pokutu v zmysle platného a účinného Rozhodnutia Úradu. Lehota splatnosti faktúry je 14 kalendárnych dní po jej odoslaní faxom.
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 elektriny.
6. PPS vychádza pri určovaní množstva prenesenej elektriny 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), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. 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 rezervovanú kapacitu, 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 rezervovanú kapacitu a prenesenú elektrinu uhradza dodávateľ elektriny.

3.9 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 neoprávneného odberu 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 štvrt' hodinové maximum elektrického príkonu) sa považuje rezervovaná kapacita; ak nebol dohodnutý, považuje sa za rezervovanú kapacitu súčet menovitých výkonov všetkých transformátorov;
 - d) za dohodnutú rezervovanú kapacitu sa považuje hodnota nula MW.

5. Pri dodávke elektriny z výroby do PS bez uzatvorených zmlúv špecifikovaných v Prevádzkovom poriadku vzniká PPS škoda v prípade vzniku zápornej systémovej odchýlky.
6. Prevádzkovateľ každej distribučnej sústavy na území SR má povinnosť bezodkladne a v predstihu oznámiť PPS každú zmenu topológie sústavy, ktorá má za následok synchronne prepojenie časti elektrizačnej sústavy mimo vymedzeného územia s ES SR, alebo prepojenie časti distribučnej sústavy na vymedzenom území do ostrovnej prevádzky. Synchronne prepojenie prenosovej sústavy SR so zahraničnou prenosovou sústavou prostredníctvom zariadenia Užívateľa na dobu dlhšiu ako 10 minút bez predchádzajúceho písomného súhlasu PPS je hrubým porušením Technických podmienok. V tomto prípade musí Užívateľ uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške 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 0 MWh.
8. V prípadoch keď nie sú k dispozícii vierohodné namerané hodnoty, denná dodávka elektriny do elektrizačnej sústavy sa vypočíta nasledujúcim spôsobom:
 - a) menovité výkony všetkých transformátorov určených k dodávke elektriny sa vynásobia dobou využitia 16 hodín, ak nebola zistená dlhšia doba využitia;
 - b) pre výpočet sa použije hodnota účinníka rovná jednej.
9. Celková dodávka elektriny do elektrizačnej sústavy počas doby trvania dodávky bez uzatvorených zmlúv sa vypočíta vynásobením dennej dodávky počtom dní, počas ktorých trvala táto dodávka. Ak nie je možné zistiť dobu trvania, má sa za to, že dodávka trvala od dňa nasledujúceho po uskutočnení posledného pravidelného odpočtu meracieho zariadenia PPS alebo po poslednej kontrole miesta pripojenia, pričom výsledná hodnota sa rovnomerne rozloží do všetkých hodín obdobia.
10. Výška priamej škody, ktorá vznikla PPS sa vypočíta vynásobením dodávky elektriny do elektrizačnej sústavy bez uzatvorených zmlúv cenou zápornej odchýlky zo zúčtovania odchýlok za obdobie trvania dodávky bez uzatvorených zmlúv a to pre každú hodinu osobitne.
11. Pre účely stanovenia náhrady škody sa výška priamej škody za dodávku elektriny bez uzatvorených zmlúv podľa predchádzajúceho 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 nežiadúceho 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 nárokováná škoda tretích osôb vrátane zahraničných, viacnásobná, 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.

3.10 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU

3.10.1 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 nevyhnutnú 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.

3.10.2 Neplnenie finančných podmienok prenosu

1. Finančnými podmienkami prenosu sa rozumie úhrada preddavkov a fakturovaných čiastok za rezervovanú kapacitu, 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.

3.10.3 Neplnenie ostatných podmienok prenosu

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

3.10.4 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 oceníteľný 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 30 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.

3.10.5 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.
2. PPS denne uverejňuje na svojej Internetovej stránke údaje o:
 - a) celkovej výrobe elektriny na vymedzenom území; celkovou výrobou elektriny na vymedzenom území sa rozumie výroba elektriny meraná na svorkách zariadení na výrobu elektriny, ktorá zahŕňa aj vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny;
 - b) spotrebe elektriny na vymedzenom území; spotrebou elektriny na vymedzenom území sa rozumie množstvo elektriny určené ako súčet celkovej výroby elektriny na vymedzenom území a dovozu elektriny, od ktorého sa odpočíta vývoz elektriny;
 - c) koncovej spotrebe elektriny na vymedzenom území; koncovou spotrebou elektriny na vymedzenom území sa rozumie vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľov sústav, elektrina dodaná koncovým odberateľom elektriny vrátane elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny a dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo spotrebovanej pre celkovú vlastnú spotrebu výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny;
 - d) cezhraničných tokoch výkonov vrátane cezhraničných tokov distribučnou sústavou;
 - e) plánovaných výmenách výkonov a skutočných výmenách výkonov.

3.11 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A FAKTURÁCIE SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB

3.11.1 Podmienky poskytovania systémových služieb

1. Systémové služby zabezpečujú kvalitu dodávky elektriny a spoľahlivosť elektrizačnej sústavy, slúžia na udržanie vyrovnanej výkonovej bilancie ES SR v reálnom čase a na obnovu synchronnej prevádzky pri rozpade ES SR.
2. Platby za systémové služby sú realizované v súlade s Pravidlami trhu. Platby za systémové služby voči PPS sú uhrádzané najmenej jedenkrát mesačne za cenu stanovenú Úradom. Platba za systémové služby sa neúčtuje v prípadoch určených v Pravidlách trhu alebo v Rozhodnutiach Úradu.
3. Fakturáciu platieb za systémové služby zabezpečuje PPS na základe Zmluvy medzi PPS na strane jednej a Užívateľom PS na strane druhej.

3.11.2 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 odobratý 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 tohto 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, prípadne v MDS s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny a elektriny odobratej na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach.

3. Užívateľ PS 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 PS 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 zašle Užívateľ e-mailom na adresu určenú PPS v dohodnutej forme a písomne. Rozdiel bude Užívateľovi vyúčtovaný faktúrou.

3.11.3 Spôsob stanovenia cien za systémové služby (ďalej SyS)

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, podľa kapitoly 3.11.2, ktoré je príslušný Užívateľ povinný PPS 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 2.7 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 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 uplatní 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.
5. 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.

3.11.4 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 súčiny predpokladaného množstva elektriny, ktoré je uvedené v Zmluve pre daný mesiac, a tarify podľa rozhodnutia Úradu. PDS alebo Odberateľ uhradí preddavok v zmysle dohody o preddavkoch, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta 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 vyvázaná 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.

3.11.5 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), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 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 reklamácií faktúry je PPS povinný poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie do 20 dní od doručenia reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní od dňa jej vyhotovenia.

3.12 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU

3.12.1 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 prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny (ďalej len „Zmluva“).

3.12.2 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 3.11.2, 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 3.11.2 odseku 1 písm. a) a b), ktoré je príslušný PDS povinný PPS predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak príslušný 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 2.7 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 uplatní 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.

3.12.3 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Platbu za prevádzkovanie systému pre tarifu 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. 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. Závazok Užívateľa vyplývajúci zo schválenej faktúry je splnený pripísaním fakturovanej sumy na účet PPS.
7. Platbu za prevádzkovanie systému pre tarifu podľa kapitoly 3.12.2 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 súčiny predpokladaného množstva elektriny nahláseného Užívateľom prislúchajúceho k tarife za prevádzkovanie systému a tarify za prevádzkovanie systému podľa kap. 3.12.2 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. Závazok PPS vyplývajúci zo schválenej faktúry je splnený pripísaním fakturovanej sumy na účet PDS.

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

1. PPS je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú Užívateľom písomne alebo faxom. Pri reklamacii 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.

2. 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), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná Užívateľovi doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.
3. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne alebo faxom. Pri reklamacii 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.
4. 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), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná PPS doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.

3.13 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU

3.13.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu

1. Platba do Národného jadrového fondu je uhrádzaná podľa platného Nariadenia vlády č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond (ďalej len "Jadrový fond") na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej len „Nariadenie vlády o Národnom jadrovom fonde“).
2. Platba je stanovená formou efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu za príslušný rok (ďalej len „efektívna sadzba“) určenej Nariadením vlády o Národnom jadrovom fonde.
3. Koncový odberateľ pripojený do PS uhradí platbu do Jadrového fondu na základe Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny (ďalej len „Zmluva“) alebo na základe osobitnej zmluvy s prevádzkovateľom PS.
4. Ak koncový odberateľ priamo pripojený do PS má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, platbu do Jadrového fondu uhradí dodávateľ elektriny.

5. Ak výrobca elektriny priamo pripojený do PS dodáva elektrinu koncovému odberateľovi bez použitia sústavy, platbu za koncového odberateľa uhradí výrobca elektriny prevádzkovateľovi PS.
6. Platba do Jadrového fondu 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 na výrobu elektriny.

3.13.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu

1. Platba do Jadrového fondu 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 3.5 tohto Prevádzkového poriadku.
2. Ak Odberateľ má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, platba do Jadrového fondu sa účtuje a fakturuje dodávateľovi elektriny za podmienok uvedených v Nariadení vlády o Národnom jadrovom fonde.
3. Platba do Jadrového fondu sa účtuje a fakturuje podľa množstva elektriny dodanej a vyrobenej v miestnej distribučnej sústave (ďalej len „MDS“) pripojenej do PS na základe údajov nahlásených prevádzkovateľom MDS.
4. Platba do Jadrového fondu sa účtuje a fakturuje výrobcovi elektriny, ktorý dodáva elektrinu koncovému odberateľovi bez použitia sústavy, na základe údajov nahlásených výrobcom. Výrobca nahlási PPS údaje o množstve elektriny dodanej koncovému odberateľovi bez použitia sústavy za príslušný mesiac najneskôr do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

3.13.3 Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS

1. Prevádzkovateľ MDS nahlási PPS údaje podľa bodu 3.11.2 za príslušný mesiac v dohodnutej forme elektronicky na internetovú adresu určenú PPS a písomne ich potvrdí do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
2. Ak Prevádzkovateľ MDS údaje podľa ods. 1 neposkytne PPS do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca za príslušný mesiac, PPS má právo stanoviť odhad týchto údajov. Takýto odhad je platný pre stanovenie mesačnej úhrady a jej fakturáciu.
3. Prípadné rozdiely medzi skutočnosťou a nahlásenými údajmi, alebo odhadnutými údajmi podľa ods. 2 zašle Prevádzkovateľ MDS e-mailom na internetovú adresu určenú PPS v dohodnutej forme a písomne do 20. dňa nasledujúceho mesiaca. Rozdiel bude Prevádzkovateľovi MDS vyfakturovaný.

3.13.4 Fakturačné a platobné podmienky

1. Odberateľ odvedie na účet PPS sumu, ktorá sa rovná súčinu efektívnej sadzby a množstva elektriny dodanej koncovému odberateľovi elektriny za príslušný mesiac. Ak Odberateľ má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, túto sumu odvedie na účet dodávateľa elektriny.
2. Prevádzkovateľ MDS pripojenej do PS odvedie na účet PPS sumu, ktorá sa rovná súčinu efektívnej sadzby a množstva elektriny dodanej koncovým odberateľom elektriny v MDS za príslušný mesiac.
3. PPS vystavuje mesačnú faktúru za platbu do Jadrového fondu, a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Splatnosť faktúry je do 7 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi PS faxom. Faktúra bude zaslaná súčasne poštou doporučeným listom.
4. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Prevádzkovateľa PS.
5. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky vo výške 1M EURIBOR + 2 % p. a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od doručenia jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne Užívateľovi zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.

3.13.5 Efektívna sadzba

1. Efektívna sadzba bude každoročne 1. júla zvýšená o koeficient jadrovej inflácie za predchádzajúci rok stanovený Štatistickým úradom Slovenskej republiky a zaokrúhlená na dve desatinné miesta. PPS má právo účtovať zmenenú výšku efektívnej sadzby. Túto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, s účinnosťou od dátumu účinnosti všeobecne záväznej právnej normy premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.
2. Zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti všeobecne záväznej právnej normy, pokiaľ sa nedohodnú inak.

3.14 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 čísel (ďalej len „Lokálny vydavateľ“).
2. Účastník trhu môže mať pre danú organizačnú funkciu alebo entitu v rámci európskeho vnútorného trhu s energiou iba jeden EIC kód. Vydaný EIC kód je stály nemení sa pri zmene názvu účastníka trhu, adresy a pod.
3. EIC kód účastníka trhu alebo obchodnej platformy prideliť 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 ENTSO. 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 skupiny prideliť 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 skupín.
6. EIC kódy odberných a odovzdávacích miest prideliť 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.

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 Užívateľom PS, ktorý 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 o zúčtovaní odchýlky uzatvorená medzi Užívateľom PS a Zúčtovateľom odchýlok podľa Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.;
 - b) platná a účinná Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (ďalej na 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 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. 2 Prevádzkového poriadku;
 - d) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa pravidiel opísaných v Zmluve;
 - e) 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.

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 pridelovania taktiež dohody s prevádzkovateľmi susedných PS týkajúce sa koordinácie zabezpečenia prenosov na spoločnom profile. Uvedený postup má za cieľ zabezpečiť maximálnu koordináciu postupov susedných PPS a uľahčiť účastníkom trhu dohodovanie a realizáciu prenosov cez spojovacie vedenia.
3. Pridelovanie kapacít je uskutočňované:
 - a) v spoločnej aukcii s prevádzkovateľom susednej PS, resp. v koordinovanej aukcii viacerých prevádzkovateľov PS. V rámci dohody medzi prevádzkovateľmi PS je stanovené sídlo aukčnej kancelárie, ktorá aukcie na rezerváciu kapacitných práv pre príslušné cezhraničné profily vykonáva;
 - b) v jednostrannej aukcii konanej PPS.
4. Aukcie sú organizované aukčnou kanceláriou, ktorá je organizačnou zložkou PPS, alebo inou aukčnou kanceláriou s určenými pravidlami. 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 podľa podmienok stanovených v pravidlách príslušnej aukcie/alokácie
 - i) v ročnej aukcii; alebo
 - ii) v mesačnej aukcii; alebo
 - iii) v dennej aukcii; alebo
 - iv) vo vnútrodennej alokácii;
 - b) prevodom kapacity od iného účastníka trhu.

4.3.1 Získanie kapacity v aukcii

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

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

4.3.2 Vnútrodenne pridelovanie kapacít a dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny

1. V prípade, že PPS má so susedným/mi prevádzkovateľom/mi PS uzavretú dohodu o vnútrodennom dohadovaní cezhraničných prenosov, môže Užívateľ PS na príslušnom/ných cezhraničnom/ných profile/loch dohodnúť cezhraničný prenos elektriny v rámci daného obchodného dňa.
2. Vnútrodenne pridelovanie kapacít na prenos elektriny prebieha v častiach obchodného dňa (v tzv. seansach) na princípe first come - first served (pridelovanie v poradí doručenia požiadavky). Toto pridelovanie vykonáva spoločná alokačná kancelária (na základe dohody zainteresovaných PPS).
3. Kapacitu na prenos elektriny pridelenú v rámci vnútrodenného obchodovania je nutné plne využiť v procese zadávania nominácie cezhraničného prenosu elektriny. Účastník trhu je povinný zadať takto vymedzenú nomináciu na prenos elektriny do IS PPS.
4. Pravidlá vnútrodenného pridelovania kapacít, spôsob podania požiadaviek na pridelenie vnútrodennej kapacity, pravidiel vyhodnotenia požiadaviek a pravidiel nominácie cezhraničného prenosu sú zverejnené na Internetovej stránke, v IS PPS, na internetovej stránke príslušnej aukčnej (alokačnej) kancelárie.

4.3.3 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.
2. Podmienky a spôsob dohodovania prenosu elektriny cez spojovacie vedenia prostredníctvom odovzdávania diagramov cezhraničných prenosov je opísaný v Zmluve. Potvrdené cezhraničné nominácie poskytuje PPS Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby zúčtovania.

4.4 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 nespĺnil 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 (pozri kapitola 9.2);
 - 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.

4.5 SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY

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 neprerušenia 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 v zmysle Zákona o energetike, nenáleží účastníkovi trhu žiadna kompenzácia či náhrada škody, majetkovej ujmy alebo viacnásobkov.
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 (pozri 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

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

kde

$K =$ limitná nárokováná 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 obmedzenia prenosu do PS SR cena zápornej odchýlky (prebytku)) podľa zúčtovania odchýlok v príslušnej zahraničnej sústave v €/MWh, a ktorú dotknutý účastník preukázateľne uhradil zúčtovateľovi odchýlok v príslušnej zahraničnej sústave;

$C_K =$ jednotková aukčná cena kapacity v €/MWh, využitej pri dohodnutí prenosu, ktorý bol v zmysle tejto kapitoly obmedzený;

- 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 v zahraničnej 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 4.10.

4.6 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 a zašle potvrdený 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 doručенú Zmluvu a odošle ju v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.

4.7 SPÔSOB STANOVENIA CIEN

1. Cena za prenos cez spojovacie vedenia je určená PPS v súlade s medzinárodnými záväzkami (Nariadením č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady).
2. Cena za prenos elektriny cez spojovacie vedenia do/zo štátov, ktoré sú členmi kompenzačného mechanizmu PPS je v zmysle Nariadenia nulová.
3. 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.
4. Pre prenos zo štátov, ktoré nie sú členmi kompenzačného mechanizmu je cena stanovená PPS podľa príslušných medzinárodných dohôd a je zverejnená na Internetovej stránke.
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 uplatní 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.

4.8 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 reklamacii faktúry je PPS povinný do 20 kalendárnych dní od doručenia reklamácie poskytnúť písomné vyjadrenie Užívateľovi o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 kalendárnych dní odo dňa jej vyhotovenia.
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), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. 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 neoprávnené 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.

4.9 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH

1. Proces pridelovania kapacít má za cieľ zaistiť kontrolu nad celkovou výškou cezhraničných prenosov a zabezpečiť, aby celková výška dohodnutých prenosov nepresahovala disponibilnú kapacitu vedení. Úzka spolupráca prevádzkovateľov PS v rámci koordinovaných aukcií potom umožňuje účastníkom trhu poskytnúť maximálnu možnú kapacitu profilu pri dodržaní spoľahlivostných a bezpečnostných kritérií prevádzky sústavy.
2. Počas prevádzky aj pri rešpektovaní plánovacieho kritéria N-1 môže dôjsť v prenosovej sústave SR alebo v zahraničnej prenosovej sústave v rámci už schválených denných programov k takým skokovým zmenám, ktoré môžu vyvolať náhle alebo rýchle preťaženia spojovacích vedení, resp. iných zariadení PS. 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 medzinárodnej spolupráce môžu byť vo všeobecnosti použité tieto mechanizmy:
 - a) zmena topológie sústavy;
 - b) zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách (redispatch medzi susednými sústavami);
 - c) dohodnutie protiobchodu.
3. V niektorých prípadoch je možné zaistiť potrebný efekt zmenou skladby zariadení na výrobu elektriny len v jednej regulačnej oblasti.

4.9.1 Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v ES SR

1. Zmenu nasadenia zariadení na výrobu elektriny uskutočňuje dispečing PPS v prípadoch, keď zmena skladby zariadení na výrobu elektriny 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 výrobnými zariadeniami tak, aby došlo k požadovanej zmene tokov na dotknutých profiloch. V týchto prípadoch je dispečing PPS

oprávnený k zmene výroby aj u výrobných zariadení 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, resp. záporná regulačná elektrina dodaná príslušným Poskytovateľom s ponukovými cenami elektriny v €/MWh určenými pre regulačnú elektrinu pri ohrození prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy rozhodnutím Úradu.

4.9.2 Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov

1. Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov sa vykonáva koordinovanou zmenou salda oboch regulačných oblastí, medzi ktorými došlo k preťaženiu. Na základe sieťových výpočtov koordinovaných príslušnými dispečingami sú identifikované lokality a konkrétne zariadenia na výrobu elektriny, 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 výrobného zariadenia 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 4.9.2 požiadavkami dispečingu PPS sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, resp. záporná regulačná elektrina dodaná príslušným Poskytovateľom.

4.9.3 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 elektriny 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 zariadeniach poskytujúcich podporné služby.

4.10 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 oceneľný 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 Slovenskej obchodnej a priemyselnej komory v Bratislave 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.

Všetky spory, ktoré vzniknú z tejto zmluvy, vrátane sporov o jej platnosť, výklad alebo zrušenie, budú riešené pred Rozhodcovským súdom Slovenskej obchodnej a priemyselnej komory v Bratislave podľa jeho základných vnútorných právnych predpisov a podľa práva Slovenskej republiky. Strany sa podrobia rozhodnutiu tohto súdu. Jeho rozhodnutie bude pre strany záväzné.

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.

4.11 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 pridelenie kapacitných práv na cezhraničnom/ných profile/loch PPS. Údaje sú uverejňované takto:
 - a) informácie o očakávaných voľných obchodovateľných kapacitách na jednotlivých cezhraničných profiloch a smeroch
 - i) očakávané voľné obchodované kapacity pre nasledujúci rok sú uverejnené najneskôr do konca novembra;
 - ii) očakávané voľné obchodované kapacity spresnené pre jednotlivé mesiace sú uverejnené najneskôr do 20. kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca;
 - iii) očakávané voľné obchodovateľné kapacity pre jednotlivé dni a hodiny sú uverejnené najneskôr 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.
2. Cenu za rezervovanú kapacitu pre každú jednotlivú ročnú alebo mesačnú aukciu uverejňuje na internetovej stránke aukčná kancelária. Cenu za rezerváciu z dennej aukcie pre každú obchodnú hodinu uverejňuje aukčná kancelária spolu s údajom o rezervovanej kapacite.
 3. PPS uverejňuje na Internetovej stránke miesta v PS, kde hrozí nebezpečenstvo nedostatku prenosovej kapacity.

5 Pravidlá nákupu podporných služieb a obstarania regulačnej elektriny

5.1 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 vyrovnaní 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 na 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 podľa výsledkov jednotlivých výberových konaní, prípadne priamej zmluvy. Jednotlivé Kontrakty realizované v režime Rámcovej zmluvy určujú dobu poskytovania, rozsah a cenu poskytovaných PpS.
11. Rámcová zmluva určuje aj 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.
12. Jednou z podmienok poskytovania PpS je uzatvorenie Rámcovej zmluvy medzi PPS a Poskytovateľom. 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 termínu určeného pre podávanie ponúk do výberového konania, ak nie je v podmienkach výberového konania uvedené inak, alebo najneskôr do 2 pracovných dní pred dňom poskytovania v prípade denného nákupu PpS. Rámcová zmluva musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:
 - a) spôsob stanovenia ceny za poskytnuté PpS;
 - b) spôsob stanovenia ceny za dodávku RE ;
 - c) spôsob platby, vrátane záloh za PpS;
 - d) platobné a fakturačné podmienky pre PpS;
 - e) podmienky poskytovania PpS a ich alokáciu na elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS v jednotlivých etapách prípravy prevádzky;
 - f) spôsob zabezpečenia a aktivácie RE;
 - g) postupy a podmienky vyhodnotenia PpS;
 - h) postupy vyhodnotenia RE a spôsob ocenenia dodanej RE;
 - i) dobu trvania Rámcovej zmluvy, podmienky odstúpenia od Rámcovej zmluvy a podmienky ukončenia poskytovania PpS a dodávky RE;
 - j) spôsob riešenia sporov;
 - k) spôsoby komunikácie;
 - l) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Rámcovej zmluvy.
13. 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.

14. Kontrakt je pre zmluvné strany záväzný momentom jeho doručenia Poskytovateľovi, alebo v prípade elektronickej komunikácie okamžikom zaslania tejto akceptácie elektronickej, 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 neznamena protinávrh zo strany PPS, ale Kontrakt záväzný pre obe zmluvné strany.
15. 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.
16. 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.
17. 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.
18. 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.

19. 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.
20. Poskytovateľ PpS je povinný dohliadať na zariadenia poskytujúce podporné služby a oznamovať PPS ich poruchy v prípade, že majú negatívny vplyv na aktiváciu, riadenie, deaktiváciu, príp. monitoring PpS.
21. Poskytovateľ sa nesmie zúčastniť žiadnych dohôd s inými Poskytovateľmi a/alebo subjektmi, ktoré by smerovali k obmedzeniu trhového prostredia formou kartelových dohôd, iných dohôd o cenách, alebo aj iných postupoch smerujúcich k porušeniu ustanovení Obchodného zákonníka alebo Zákona o ochrane hospodárskej súťaže. Porušenie tejto povinnosti oprávňuje PPS k okamžitému odstúpeniu od Rámcovej zmluvy. V prípade, ak je indikované potenciálne zneužitie dominantného postavenia niektorého zo subjektov trhu, PPS odovzdáva relevantné informácie a analýzy Úradu alebo Ministerstvu.
22. 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.
23. 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.
24. 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.
25. Miestom plnenia je pre každé zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa dohodnuté odovzdávacie miesto osadené meradlom, ktoré je vyznačené a opísané v Rámcovej zmluve. Miestom pre odovzdanie dát pre vyhodnotenie poskytovania PpS je vstup do databázy riadiaceho systému dispečingu PPS.
26. Poskytovateľ sa zaväzuje, že na zariadeniach, ktoré poskytujú PpS, dodrží konštantný diagramový bod (ďalej len „ P_{dg} “) vo výške, ktorá bola stanovená v poslednej platnej 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.

27. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu na svorkách alebo na prahu podľa spôsobu regulácie prepojené s RIS SED.
28. Poskytovateľ PpS môže vytvárať fiktívne bloky pre poskytovanie PpS.
29. 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.
30. Všetky uvedené údaje pre potreby PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bezplatne.
31. V prípade záujmu Poskytovateľa o poskytovanie PpS formou subdodávky zo zariadení na poskytovanie PpS 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.

5.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY

5.2.1 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.

5.2.2 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.

5.2.3 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.

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

1. Poskytovaním TRV10MIN kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa, udržiavanie nepretržitej pohotovosti k ich aktivácii a prevádzka na výkone podľa potrieb PPS vyjadrených signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera 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.

5.2.5 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.

5.2.6 Zníženie odberu (ZNO), resp. Zvýšenie odberu (ZVO)

1. Poskytovaním podporných služieb ZNO a ZVO sa rozumie riadenie výkonu odberateľa, t.j. manuálna alebo automatická zmena činného výkonu prostredníctvom zariadenia na strane spotreby. Služby poskytujú výhradne odberné zariadenia.
2. Požadovaná manuálna alebo automatická zmena odoberaného činného výkonu sa môže uskutočniť:
 - odpojením alebo znížením odoberaného činného výkonu zariadení poskytujúcich ZNO,
 - pripojením alebo zvýšením odoberaného činného výkonu zariadení poskytujúcich ZVO.

5.2.7 Diaľková regulácia napätia (DRN)

1. Poskytovaním diaľkovej regulácie napätia sa rozumie rezervácia a využitie regulačného rozsahu jalového výkonu výrobného zariadenia pre reguláciu napätia a jalových výkonov.
2. Rezerváciou regulačného rozsahu sa rozumie jeho nepretržitá pripravenosť pre využitie v rámci regulácie napätia. Využitím regulácie napätia výrobného zariadenia sa rozumie riadenie jalového výkonu výrobného zariadenia alebo skupiny zariadení v jeho regulačnom

rozsahu regulátorom napätia v danej lokalite prenosovej sústavy a/alebo príkazmi dispečingu PPS.

5.2.8 Štart z tmy

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

5.2.9 Havarijná výpomoc

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

5.2.10 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 na účel minimalizácie rizík pri riadení ES SR a minimalizácie nákladov na zabezpečenie spoľahlivej prevádzky ES SR. Všetky prípadné zmeny musia byť zverejnené tak, aby tieto informácie boli dostupné všetkým dotknutým subjektom.

5.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS

1. Poskytovateľom PpS je každý účastník trhu, ktorý má uzavretú platnú Rámcovú zmluvu s PPS, využívajúci zariadenia na poskytovanie PpS s platným certifikátom v zmysle Technických podmienok.
2. Podmienkou pre samotné poskytovanie služieb zo zariadení na vymedzenom území 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.

5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PpS

1. Zaujímavcovia 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 pre zariadenia poskytujúce 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. Na základe zápisu 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.

5.5 ČASOVÉ HORIZONTY NÁKUPU 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) **dlhodobý nákup** – PpS sú požadované na obdobie viac ako 1 kalendárny rok. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby v stanovených časových pásmach v rámci každého roku. Najkratším časovým pásmom v rámci roku je jeden energetický mesiac (začína prvou sobotou mesiaca 0:00 a končí posledným piatkom mesiaca 24:00). Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vybrané s cieľom minimalizácie nákladov za celé požadované obdobie. Dlhodobé výberové konanie je vyhlasované najneskôr 30 dní pred začiatkom prvého kalendárneho roku požadovaného obdobia;
 - b) **strednodobý nákup** – PpS sú požadované na obdobie minimálne 3 kalendárnych mesiacov, ale nie viac ako jeden kalendárny rok. 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. Výberové konanie je vyhlasované najneskôr 30 dní pred začiatkom prvého kalendárneho mesiaca požadovaného roku. Ponuky sú vybrané v každom energetickom týždni a časovom období týždňa podľa kritériálnej ceny stanovenej v kapitole 5.7;
 - c) **krátkodobý nákup** – PpS sú požadované na viac ako jeden kalendárny deň a menej ako 3 kalendárne mesiace. Predmetom dopytu je 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 5.7;

d) **denný nákup** – PpS sú požadované na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa.

4. Štatistické údaje uverejňuje PPS na Internetovej stránke na základe vyhodnotenia poskytovania podporných služieb podľa kapitoly 5.8 a ich fakturácie podľa kapitoly 5.15 pre každý kalendárny mesiac najneskôr do konca nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

5.6 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,
 - b) strednodobé
 - c) krátkodobé časové horizonty;
 - d) denný nákup PpS.
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 zariadení poskytujúcich PpS 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) zariadenie poskytujúce PpS musí spĺňať nasledovné kritériá
 - (i) nové zariadenie bude určené výlučne na celoročné nepretržité poskytovanie PpS (okrem obdobia, počas ktorého bude toto zariadenie podrobené pravidelným predpísaným údržbám, prehliadkam, revíziám a skúškam) a na takéto využitie bude poskytnuté pre potreby PPS;
 - (ii) pre ostatné zariadenia prevádzkovateľ zariadenia garantuje schopnosť zálohovania objemu ponúkaných PpS zariadenia v plnom rozsahu na zariadení s rovnakými parametrami a spôsobilosť zariadenia na požadovanú spoľahlivú prevádzku zo stavebného, technického, ako aj právneho hľadiska a schopnosť prevádzky zariadenia bez technologických obmedzení (napr. zmluvná dodávka tepla obmedzujúca využitie zariadenia prevádzkovateľom PS);

- (iii) pripojenie zariadenia (resp. blokového transformátora, ktorým je vyvedený výkon zariadenia) je uskutočnené v súlade s platnými právnymi predpismi do prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy na napäťovej úrovni 110 kV;
 - (iv) prevádzkovateľ zariadenia preukáže schopnosť zariadenia poskytovať viacero druhov podporných služieb systémového charakteru a štartu z beznapäťového stavu;
 - (v) prevádzkovateľ zariadenia preukáže schopnosť zariadenia poskytovať regulačnú elektrinu nepretržite po dobu minimálne 24 hodín od aktivácie;
- c) v prípade, ak sa bude uzatvárať zmluva o budúcej zmluve na dodávku PpS zo zariadenia v procese výstavby, takéto zariadenie bude v súlade s platnými právnymi predpismi uvedené 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 zariadenia, resp. budúci prevádzkovateľ zariadenia vo výstavbe;
 - e) zmluvné strany dohodnú spôsob určenia ceny disponibility zariadenia a ceny dodanej regulačnej elektriny v súlade s rozhodnutiami Úradu;
 - f) v prípade, ak bude zmluva o budúcej zmluve uzavretá s budúcim prevádzkovateľom zariadenia vo výstavbe, obsahom takejto zmluvy bude aj dojednanie o sankcii (zmluvnej pokute) pre prípad, že zariadenie nebude uvedené 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) 10 minútová
 - (3) 30 minútová;
 - iv) zníženie a zvýšenie odberu;
 - b) podporné služby lokálneho charakteru
 - i) diaľková regulácia napätia;
 - ii) štart z tmy;
 - c) havarijná výpomoc zo synchronne pracujúcich sústav.

5. PpS v skupine podľa bodu 4, písm. a) budú zabezpečované predovšetkým prostredníctvom mechanizmov výberových konaní - dlhodobého, strednodobého, krátkodobého výberového konania, denného výberového konania, resp. priamych nákupov 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.
6. PpS v skupine podľa bodu 4, písm. b) môžu byť nakupované na základe dlhodobých zmlúv s Poskytovateľmi vybranými na základe lokálnych potrieb PpS. Cena PpS v skupine podľa bodu 4, písm. 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.

5.6.1 Výberové konanie

5.6.1.1 Vyhlásenie výberového konania

1. PPS vyhlasuje výberové konanie na Internetovej stránke alebo prostredníctvom IS PPS.
2. Pravidlá pre jednotlivé výberové konania a vyhlásenie výberového konania obsahujú:
 - 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) minimálnu veľkosť ponuky požadovanej služby (MW rezervovaného pásma);
 - v) cenové podmienky (stanovené cenové limity, štruktúra ponúkanej ceny);
 - vi) spôsob a presný formát podania ponuky;
 - vii) deň a hodinu uzávierky pre príjem ponúk;
 - viii) minimálnu dobu záväznosti ponúk;
 - ix) termín a spôsob vyrozumienia o výsledku výberu;
 - x) spôsob vyhodnotenia výberového konania a váhové kritériá kritériálnej funkcie výberu;
 - xi) postup pri objednávaní PpS;
 - xii) maximálny počet ponúk;

- 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 na Internetovej stránke.
 4. Minimálna doba od vyhlásenia výberového konania do uzávierky podávania ponúk predstavuje:
 - a) v prípade dlhodobého výberového konania 21 dní;
 - b) v prípade strednodobého výberového konania 14 dní;
 - c) v prípade krátkodobého a denného výberového konania je doba určená s ohľadom na potreby PPS zabezpečiť dané služby v potrebnom termíne.

5.6.1.2 Spôsob podávania ponúk do výberového konania

1. Presný spôsob podávania ponúk je bližšie špecifikovaný v dokumentácii príslušného 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 krátkodobého výberového konania zmluvnú hodnotu disponibilít PpS z existujúceho platného Kontraktu na obdobie, na ktoré je vyhlásené krátkodobé výberové konanie, nebude mu umožnené zúčastniť sa tohto výberového konania na daný druh PpS. Ak má Poskytovateľ zadanú ponuku do krátkodobého výberového konania a zároveň podané zníženie disponibilít 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 výberového konania pre ktorýkoľvek z platných kontraktov, má právo zúčastniť sa denného výberového konania na ten druh PpS, na ktorý bolo podané zníženie disponibilít, avšak uprednostnené budú ponuky tých Poskytovateľov, ktorí na daný druh PpS nezadali zníženie disponibilít. Ponuková cena do denného výberového konania pre Poskytovateľa, ktorý zadal na túto PpS zníženie disponibilít 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 výberového konania, nebude mu umožnené zúčastniť sa tohto výberového konania pre daný deň na daný druh PpS.

6. Pri podaní zníženia disponibilít PpS sa disponibilita PpS znižuje od kontraktu s najvyššou jednotkovou cenou za disponibilitu smerom ku kontraktom s nižšou cenou.

5.6.1.3 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 výberové konanie zrušiť aj po jednotlivých typoch PpS, 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.

5.6.1.4 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 disponibilít 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 5.9.

5.6.2 Priame zmluvy na nákup PpS

1. PPS navrhne Poskytovateľovi uzatvorenie priamej zmluvy na nákup PpS písomne, pričom návrh je adresovaný na adresu 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" môže byť uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov a musí obsahovať podmienky poskytovania a záväzkov obnovenia certifikácie v zmysle Technických podmienok.

4. Priama zmluva na nákup PpS "Štart z tmy" môže byť uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov a musí obsahovať podmienky poskytovania a záväzkov obnovenia certifikácie v zmysle Technických podmienok.
5. 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.

5.6.3 Denný nákup PpS

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

5.7 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU

5.7.1 Štruktúra cenovej ponuky

1. Cenové ponuky sú pre jednotlivé služby štruktúrované nasledovne.

5.7.1.1 Primárna regulácia činného výkonu

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

5.7.1.2 Sekundárna regulácia činného výkonu

1. Ponuková cena pre SRV, t.j. cena 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.

5.7.1.3 Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová

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

5.7.1.4 Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová

1. Ponuková cena za službu TRV10MIN+ alebo TRV10MIN-, t.j. cena za držanie disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.1.5 Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová,

1. Ponuková cena pre TRV30MIN+ alebo TRV30MIN-, t.j. cena za držanie disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.1.6 Zníženie a Zvýšenie odberu

1. Ponuková cena za službu ZNO alebo ZVO, t.j. cena za držanie disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.2 Vyhodnotenie výberových konaní

5.7.2.1 Vyhodnotenie dlhodobého a strednodobého výberového konania

1. Pre vyhodnotenie dlhodobého a strednodobého 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 včasnú podanie ponuky. Ponuky nespĺňajúce podmienky sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo s dôvodom vyradenia, je súčasťou zápisu z rokovania komisie;
 - b) uskutočniť kontrolu vecnej správnosti ponúk – komisia otvorí obálky a skontroluje náležitosti ponuky podľa dokumentácie výberového konania. Ponuky, ktoré nespĺňajú podmienky, sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo s 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 prítomnými 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 dlhodobého výberového konania je PPS povinný túto skutočnosť oznámiť Úradu. Po vyhodnutí tohto výberového konania je PPS povinný zverejniť na Internetovej stránke informáciu o objemoch nakontrahovaných PpS.

5.7.2.2 Vyhodnotenie krátkodobého výberového konania

1. Vyhodnotenie krátkodobého výberového konania je uskutočňované na základe ponúk zaslaných prostredníctvom IS PPS, prípadne v prípade nefunkčnosti informačného systému e-mailom.
2. Vyhodnotenú 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 5.7.3. 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.

5.7.2.3 Vyhodnotenie ponúk pri dennom výberovom konaní

1. Vyhodnotenie ponúk je uskutočňované prostredníctvom IS PPS na základe ponúk zaslaných prostredníctvom IS PPS, v prípade jeho nefunkčnosti e-mailom podľa zverejnených Pravidiel.
2. Dohodnutou cenou podpornej služby je ponuková cena akceptovanej ponuky Poskytovateľa.

5.7.3 Kritérium výberu ponúk

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

5.8 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 obstaraných 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 Poskytovateľovi denné vyhodnotenie e-mailom.
3. Základom pre vyhodnocovanie sú sekundové skutočné hodnoty výkonov (z ktorých sú vypočítané 1-minútové 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. V prípade poskytovania PpS zo zahraničia je vyhodnotenie vykonané na základe potvrdenia zahraničného prevádzkovateľa PS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené a záznamov dispečerskej dokumentácie PPS. Poskytovateľ zabezpečí, aby toto potvrdenie bolo doručené PPS do 5 pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca v písomnej, alebo elektronickej forme.
5. Poskytovateľ musí na zariadeniach poskytujúcich PpS (vrátane fiktívneho bloku), okrem zariadenia poskytujúceho SRV, dodržiavať v rámci obchodnej hodiny konštantné P_{dg} vo výške z poslednej platnej PP, okrem zmien P_{dg} pri prechode v hodine. Zmena P_{dg} pri prechode v hodine musí byť vykonaná rovnomerne, rešpektujúc technické obmedzenia

zariadení, v časovom rozmedzí 5 minút pred začiatkom obchodnej hodiny až 5 minút po začiatku obchodnej hodiny.

6. 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.
7. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s denným vyhodnotením môže Poskytovateľ reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.10.
8. V prípade, že v procese reklamácie nedôjde k vyriešeniu a odstráneniu rozporu, Poskytovateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS faktúru za poskytnuté PpS iba v rozsahu obojstranne schváleného vyhodnotenia. V takom prípade obojstranne schválené vyhodnotenie neobsahuje vyhodnotenie obchodných hodín, ktoré sú predmetom sporu.
9. 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 sprístupnením vyhodnotenia PpS v IS PPS.
10. PPS sprístupní Poskytovateľovi mesačné vyhodnotenie PpS poskytovaných Poskytovateľom po jednotlivých obchodných hodinách v IS PPS, po zohľadnení reklamácií najneskôr 11. pracovný deň po skončení kalendárneho mesiaca do 13:00 hod. Mesačné vyhodnotenie obsahuje obchodné a technické vyhodnotenie poskytovania všetkých PpS sumárne za všetky zariadenia, ktoré poskytovali PpS v členení podľa jednotlivých druhov PpS dodaných PPS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých Kontraktov.
11. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením má Poskytovateľ právo uskutočniť spolu s PPS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.

5.9 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 čo najkratšom možnom čase, a do doby zabezpečenia nápravy danú PpS na dotyčnom zariadení PpS neponúkal do PP. 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 mal vedieť, že budú mimo prevádzky, alebo o ktorých preukázateľne podľa všetkých okolností vedel, že s ohľadom na technický stav nebudú schopné PpS dodať. Disponibilita PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušnej hodine rovná 0 (nule);
 - b) Poskytovateľ v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, na ktorých v čase odovzdania príslušnej PP nie je na základe písomného upovedomenia od PPS dočasne oprávnený poskytovať PpS z dôvodov neplnenia kvalitatívnych podmienok poskytovania PpS. Disponibilita PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušných hodinách rovná 0;
 - c) Poskytovateľ v priebehu dňa v rozpore so schválenou dennou PP obmedzí poskytovanie PpS, bez toho, aby dôvodom bola porucha zariadenia prenosovej sústavy, ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS na danom zariadení poskytujúcim PpS.
3. V prípade porušenia zmluvných povinností uvedených v odseku 2 tejto kapitoly má PPS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne:
 - a) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-7 vrátane zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 75 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;
 - b) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do D-1 do 8:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 100 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;
 - c) ak Poskytovateľ oznámi PPS v D-1 po 8:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, prípadne v priebehu dňa D obmedzí poskytovanie PpS v rozpore so schválenou dennou PP, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 125 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.

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

4. 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-, ZNO, ZVO, TRV10MIN+, TRV10MIN- alebo TRV3MIN+, TRV3MIN-, a pokiaľ nedošlo k zrušeniu povinnosti poskytovať PpS v zmysle odseku 3 písm. a) tejto kapitoly, môže byť Prevádzkovateľom PS neuznané Poskytovateľovi poskytnutie disponibilít príslušnej PpS od jej poslednej úspešnej aktivácie, prípadne od začiatku obdobia disponibilít deklarovanej Poskytovateľom, avšak len za podmienky, že Poskytovateľ preukázateľne neposkytoval v tomto období tieto PpS.
6. Ak bola doba poskytovania PpS vyhodnotená podľa kapitoly 5.8 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 a s výnimkou zavinenia na strane PPS alebo okolnosť vylučujúcu zodpovednosť.
9. Ak niektorá zo strán preukázateľne poruší povinnosť ochrany dôverných informácií, je povinná zaplatiť druhej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 7000,- €.
 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 (ďalej aj „prevod kontraktu“). Prevod kontraktu sa uskutočňuje v IS PPS.
 14. Pri prevode kontraktu nie je možné upravovať cenu kontraktu.
 15. Prevod kontraktu je možné uskutočniť iba na tú istú kategóriu PpS. Toto neplatí pri prevode kontraktu z kategórie PpS ZNO do PpS TRV30MIN+ a opačne a z kategórie PpS ZVO do PpS TRV30MIN- a opačne.
 16. V prípade prevodu kontraktu z kategórie PpS TRV30MIN+ do PpS ZNO a opačne a z PpS TRV30MIN- do PpS ZVO a opačne, je prevod kontraktu možné uskutočniť iba za podmienky, že jednotková cena prevádzaného kontraktu z jednej kategórie PpS, nepresiahne max. cenu stanovenú Úradom pre kategóriu PpS, do ktorej sa kontrakt prevádza.
 17. Súhlas so žiadosťou na prevod kontraktu je podmienený záväzkom náhradného Poskytovateľa, že prevezme poskytovanie PpS a všetky záväzky pôvodného Poskytovateľa voči PPS v zmysle Rámcovej zmluvy a Prevádzkového poriadku. Prevod kontraktu musí byť odsúhlasený PPS, ktorý ho môže bez udania dôvodu zamietnuť.

18. Náhradný Poskytovateľ musí mať platnú a účinnú Rámcovú zmluvu, musí byť technicky spôsobilý poskytovať prevzaté PpS. Prevzatie poskytovania PpS je možné za predpokladu splnenia technických obmedzení uvedených v Technických podmienkach pre príslušný druh PpS a pri rešpektovaní podmienok podľa odsekov 14 až 16 tejto kapitoly.
19. Na náhradného Poskytovateľa sa prenáša Kontrakt Poskytovateľa, vrátane ceny daného Kontraktu Poskytovateľa v objeme, ktorý Poskytovateľ požaduje presunúť na náhradného Poskytovateľa.
20. Prevod kontraktu odsúhlasený medzi Poskytovateľom a Náhradným Poskytovateľom je možné zaslať najneskôr do dňa D-1 do 08:00, v prípade, ak je deň D-1 nepracovným dňom, tak najneskôr najbližší predchádzajúci pracovný deň pred dňom D-1. Pri kumulácii nepracovných dní môže PPS výnimočne určiť aj iný deň, prípadne dlhšie obdobie (maximálne 14-denné), za ktoré sa žiadosť o prevod kontraktu predkladá.
21. Prevody každého kontraktu môže Poskytovateľ uskutočniť sumárne maximálne do výšky objemu určeného ako 10 % z celkovej výšky kontraktu. V prípade, ak Poskytovateľ prevodí kontraktu tento sumárny objem vyčerpá, nebude mu umožnený ďalší prevod daného kontraktu.
22. Náhradný Poskytovateľ nesmie tento prevedený kontrakt previesť ďalej na ďalšieho Poskytovateľa.
23. Odseky 13. – 23. platia v prípade, že Rámcová zmluva, resp. používateľská príručka pre prevody kontraktov zverejnená v IS PPS neurčuje inak.

5.10 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH

1. PPS sprístupní Poskytovateľovi prostredníctvom IS PPS predbežné údaje o dennom vyhodnotení jednotlivých kategórií PpS a obstaranej regulačnej elektriny zo strany Poskytovateľa v členení po jednotlivých zariadeniach a obchodných hodinách (v prípade regulačnej elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení).
2. Poskytovateľ môže reklamovať údaje z technického hodnotenia a to:
 - a) vyhodnotenie priemerného disponibilného výkonu dodanej PpS;
 - b) vyhodnotenie doby poskytovania PpS;
 - c) vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej regulačnej elektriny.
3. Poskytovateľ môže uplatniť reklamáciu vyhodnotenia najneskôr do 5 pracovných dní od jeho sprístupnenia v IS PPS prostredníctvom IS PPS.
4. Reklamácia denného vyhodnotenia musí byť podaná elektronicky vloženíím do IS PPS.

5. PPS preverí reklamované hodnoty a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia prostredníctvom IS PPS. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, sprístupní opravené vyhodnotenie v IS PPS.
6. Opravené vyhodnotenie PpS je záväzným podkladom pre fakturáciu PpS. V prípade, že Poskytovateľ úplne alebo čiastočne spochybňuje aj hodnoty v opravenom vyhodnotení, postupuje sa podľa kapitoly 5.16.
7. Pokiaľ Poskytovateľ reklamuje neprijatie ponúk alebo dát z dôvodov nesplnenia uzávierky, je pre posúdenie záväzné:
 - a) v prípade písomného doručenia, potvrdenie podateľňou PPS s uvedením dňa, hodiny a minúty;
 - b) v prípade vloženia do IS PPS výpis z logu tohto informačného systému.
8. Pokiaľ niektorý z týchto údajov nie je k dispozícii, PPS môže akceptovať aj iný vierohodný dôkaz predložený Poskytovateľom.
9. Akákoľvek informácia odovzdaná PPS elektronicky je považovaná za prevzatú, pokiaľ je potvrdený príjem na serveri PPS zápisom v logu príslušného servera.

5.11 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. Regulačná elektrina (ďalej len RE), ktorú obstaráva PPS na základe uzatvorených zmlúv 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, Dodávateľov RE a Odberateľov elektriny, ktorí sú schopní znížiť odber vo svojich odberných miestach na príkaz dispečingu PPS v dohodnutom rozsahu pri splnení Technických podmienok, alebo prostredníctvom havarijnej výpomoci od susedných prevádzkovateľov prenosových sústav.
3. PPS obstaráva RE takým spôsobom, aby bola dosiahnutá minimalizácia nákladov na pokrytie systémovej odchýlky pri rešpektovaní prevádzkovej situácie v ES SR a zabezpečení maximálnej úrovne spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky.
4. Regulačná elektrina je obstarávaná spôsobmi uvedenými v nasledujúcich kapitolách 5.11.1 až 5.11.3.
5. PPS má právo vykonať kontrolu aktivácie zariadenia - schopnosti dodávky regulačnej elektriny. Táto kontrola sa vykoná na základe náhodného výberu zo všetkých zariadení uvedených v dennej príprave prevádzky PpS v zmysle pravidiel uverejnených na Internetovej stránke.

5.11.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS

1. RE zo zariadení poskytujúcich PpS alokovaných na vymedzenom území je dodávaná na základe ich aktivácie dispečingom PPS v súlade s platnou Rámcovou zmluvou o poskytovaní PpS a dodávke RE. Aktivácia sa realizuje riadiacimi signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera. RE je dodávaná v rozsahu týchto signálov alebo príkazov.
2. Dodávka RE zo zariadenia v zahraničnej prenosovej sústave, dodávaná na základe aktivácie PpS, sa uskutočňuje v súlade s platnou Rámcovou zmluvou o poskytovaní PpS a dodávke RE s Poskytovateľom PpS. RE je dodávaná prostredníctvom zmeny salda na hranici dodávajúcej a odoberajúcej sústavy v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej regulačnej elektriny) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej regulačnej elektriny).
3. Dodávka RE zo zahraničnej prenosovej sústavy je podmienená písomnou dohodou Poskytovateľa PpS s príslušným susedným prevádzkovateľom PS, z ktorého regulačnej oblasti bude dodávka RE realizovaná, ako aj dohodou PPS s príslušným susedným prevádzkovateľom PS.
4. Pre cenu regulačnej elektriny dodanej aktiváciou PpS zo zahraničnej prenosovej sústavy platia rovnaké pravidlá ako pre cenu regulačnej elektriny obstaranej na Slovensku, okrem RE dodanej aktiváciou PpS PRV. Za RE dodanú aktiváciou PpS PRV Poskytovateľovi PpS neprináleží žiadna platba.
5. V prípade poskytovania PpS zo zahraničnej PS je Poskytovateľ povinný si rezervovať kapacitu na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS so susednou PS, z ktorej bude dodávka RE realizovaná, prípadne prostredníctvom ktorej bude realizovaná, ako aj preukázateľne splniť podmienky na trase dodávky regulačnej elektriny a podmienky príslušných zahraničných Prevádzkovateľov PS. Na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS môže Poskytovateľ poskytovať len jeden druh PpS.

5.11.2 Havarijná výpomoc zo zahraničia

1. Havarijná výpomoc je dohodnutá vždy medzi dvomi prevádzkovateľmi susedných prenosových sústav. Dohodnutá havarijná výpomoc je garantovaná z oboch strán a dodaná elektrina je kompenzovaná dohodnutým spôsobom podľa zmluvy. Prevádzkovatelia susedných prenosových sústav sa môžu dohodnúť aj na negarantovanej dodávke RE.
2. Elektrina je dodávaná prostredníctvom zmeny salda na hranici dodávajúcej a odoberajúcej sústavy v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej regulačnej elektriny) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej regulačnej elektriny).

3. Elektrina z dovezenej havarijnej výpomoci je účtovaná ako regulačná elektrina obstaraná Prevádzkovateľom PS a náklady za dovoz regulačnej elektriny v rámci havarijnej výpomoci sú súčasťou nákladov na obstaranie regulačnej elektriny.

5.11.3 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR

1. Pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR je PPS 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 dodávke negarantovanej regulačnej elektriny.
2. Za ohrozenie prevádzkyschopnosti ES SR sa v tomto prípade považuje situácia, keď očakávaná systémová odchýlka presahuje regulačné rozsahy TRV (terciárna regulácia výkonu) a garantovaných dodávok regulačnej elektriny.
3. Rámcová zmluva o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny (ďalej len „NRE“) sa uzatvára s Dodávateľom NRE, ktorý je schopný na príkaz dispečingu PPS zmeniť svoju výrobu/odber, resp. import/export v dohodnutom rozsahu a pri splnení Technických podmienok.
4. Vyhodnotenie aukcie na dodávku NRE prebieha nediskriminačne, pričom kritériá vyhodnotenia ponúk v jednotlivých hodinách sú nasledovné:
 - a) najnižšia ponuková jednotková cena kladnej NRE, resp. najvyššia ponuková jednotková cena zápornej NRE;
 - b) časová známka podania ponuky NRE.
5. Dodávateľovi NRE náleží za NRE obstaranú PPS úhrada za cenu stanovenú podľa kapitoly 5.13.
6. Dodávka NRE zo zahraničia sa uskutočňuje využitím TRM (Transmission reliability margin) príslušného cezhraničného profilu a zmenou salda na tomto profile po odsúhlasení dispečerom Dispečingu prevádzkovateľa susednej PS.
7. Pri ponuke dodávky NRE z PS, ktorá predpokladá tranzit, musí Dodávateľ zabezpečiť u dispečera Dispečingu príslušného/príslušných prevádzkovateľa/ov PS predbežný súhlas na tranzit NRE.
8. RE obstaraná týmto spôsobom sa použije na pokrývanie systémovej odchýlky spolu s RE získanou aktiváciou podporných služieb a regulačnou elektrinou získanou prostredníctvom havarijnej výpomoci zo zahraničia.
9. 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.

10. Dispečer PPS v prípadoch obnovenia normálneho stavu v ES SR (ukončenie ohrozenia prevádzkyschopnosti ES SR) môže požiadať Dodávateľa NRE o predčasné ukončenie dodávky NRE. PPS v prípade predčasného ukončenia dodávky kladnej RE uhradí Dodávateľovi NRE celé množstvo nakontrahovanej kladnej NRE nedodanej v dôsledku predčasného ukončenia dodávky. Výška platby pre obchodnú hodinu, v ktorej bola predčasne ukončená dodávka NRE bude stanovená vo výške ceny elektriny, ktorá bola pre túto obchodnú hodinu vygenerovaná na dennom trhu a zverejnená na stránke www.isot.sk. V prípade, že cenu nebude možné určiť týmto spôsobom, výška platby pre príslušnú obchodnú hodinu bude zodpovedať cene určenej postupom uvedeným v Zmluve. V prípade predčasného ukončenia dodávky NRE bude pre účely vyhodnotenia odchýlok objem dodanej NRE v príslušných hodinách, pre ktoré bola dodávka NRE predčasne ukončená, nulový.
11. Cena a veľkosť obstaranej negarantovanej regulačnej elektriny je na základe podkladov zaslaných Prevádzkovateľom PS Zúčtovateľovi odchýlok zohľadnená pri zúčtovaní odchýlky v zmysle prevádzkového poriadku OKTE, a.s.
12. 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.

5.12 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 aktivuje zdroje pre dodávku regulačnej elektriny podľa cenového rebríčka ponúk na regulačnú elektrinu uvedenej v príprave prevádzky. 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.

5.13 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY

5.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS

1. Hodnotenie objemu obstaranej regulačnej elektriny je vykonávané v súlade s platnými Technickými podmienkami.
2. Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu a ocenenia obstaranej RE a sprístupní ho Dodávateľovi RE v IS PPS. Vyhodnotenie objemu obstaranej RE sa uskutočňuje v dvoch etapách. V prvej etape je denné predbežné vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE sprístupnené v IS PPS denne do 09:00 hod. za predchádzajúci deň. Finálne denné vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE je sprístupnené v IS PPS do 13:00 hod. nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa denné finálne vyhodnotenie sprístupní do 16:00 hod. V prípade nedostupnosti IS PPS zašle PPS Dodávateľovi RE finálne denné vyhodnotenie e-mailom.
3. V prípade nesúhlasu s denným finálnym vyhodnotením môže Dodávateľ RE reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.10.
4. PPS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi PPS a Dodávateľom RE. Zmluvné strany sú povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorej majú vedomosť, a ktorá by mohla mať za následok nedodržanie záväzkov PPS súvisiacich so zaslaním vyhodnotenia dodanej RE.

5.13.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny

1. Dodávateľ RE je povinný predložiť PPS ponukovú cenu. V prípade Poskytovateľa PpS, sa ponuková cena predkladá súčasne s dennou PP.

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.

5.13.3 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE

1. V zmysle Zákona o energetike, § 30a ods. 5 písm. d) je – Zúčtovateľ odchýlok povinný na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny.
2. Prevádzkovateľ PS poskytuje v súlade s Pravidlami trhu – Zúčtovateľovi odchýlok údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu v členení podľa jednotlivých Dodávateľov RE denne do 9:00 hod. pre každú zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Zohľadnené opravené hodnoty a hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie, posielajú Prevádzkovateľ PS – Zúčtovateľovi odchýlok priebežne, najneskôr do šiesteho kalendárneho dňa za predchádzajúci mesiac.
3. Údaje o obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta a nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu s presnosťou na štyri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky v súlade s pravidlami IS ZO.
4. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Platná je posledná verzia odovzdaných údajov.
5. Objem regulačnej elektriny dodaný Dodávateľom RE Prevádzkovateľovi PS bude zohľadnený pri vyhodnotení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

5.14 ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOŠŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ, DENNEJ A ZMIEN 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 (P_{dg});
- b) poskytovaný výkon PRV;
- c) poskytovaný výkon SRV;
- d) poskytovaný výkon TRV3MIN+;
- e) poskytovaný výkon TRV3MIN-;
- f) poskytovaný výkon TRV10MIN+
- g) poskytovaný výkon TRV10MIN-
- h) poskytovaný výkon TRV30MIN+;
- i) poskytovaný výkon TRV30MIN-;
- j) poskytovaný výkon ZNO;
- k) poskytovaný výkon ZVO.

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

- l) cenu elektriny za kladnú regulačnú elektrinu pre všetky druhy PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím Úradu;
- m) 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 a maximálnym hodnotám výkonu stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW, okrem PRV; 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 strmost' zmien výkonu, ako aj minimálne a maximálne hodnoty jednotlivých PpS na jednom zariadení poskytujúcom PpS;
- c) súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť vyšší, ako maximálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti preťaženia v PRV;

- d) rozdiel diagramového bodu a absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti zníženia výkonu pod minimálny výkon v prípade využitia 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 zabezpečení jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať PPS hodinový rozpis po všetkých zariadeniach (t.j. tých, ktoré poskytujú, ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci kalendárny týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tejto kapitoly každý týždeň najneskôr do stredy do 14:00 hod. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Rámcovej zmluve.
 6. Poskytovateľ je povinný bezodkladne informovať PPS o akomkoľvek znížení disponibility PpS oproti zmluvnej hodnote disponibility PpS.
 7. PPS môže uskutočniť dodatočný nákup PpS v rámci denného výberového konania.
 8. Denná PP poskytuje 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.
 9. 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 5.9 Prevádzkového poriadku, prípadne podľa Rámcovej zmluvy.
 10. 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.
 11. V prípade výskytu poruchy na zariadení poskytujúcom PpS, ktorá znemožní poskytovanie dohodnutého rozsahu PpS podľa poslednej platnej PP, Poskytovateľ môže v priebehu dňa

navrhnuť 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 počítačovej hodiny zmeny. Pokiaľ PPS nepotvrdí prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 20 minút pred začiatkom počítačovej hodiny platnosti zmeny, považuje sa návrh za neprijatý.

12. Prekročenie dohodnutého množstva PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (pozri 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.
13. Ak dôjde k náhrade TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN-, na nahrádzajúcich zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré túto PpS podľa dennej PP neposkytovali, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúcimi zariadeniami boli zhodné s cenou regulačnej elektriny nahradených zariadení. V prípade náhrady viacerých zariadení poskytujúcich PpS jedným zariadením, je cena dodávanej regulačnej elektriny nahrádzujúcim zariadením zhodná s najnižšou cenou regulačnej elektriny nahradzovaných zariadení poskytujúcich túto PpS.
14. Ak nahrádzajúce zariadenia poskytujú PpS TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN- alebo už podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN- alebo, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúceho zariadenia ostali nezmenené.
15. V prípade, že celkový výkon TRV3MIN+, resp. TRV3MIN-, TRV10MIN+, resp. TRV10MIN-, TRV30MIN+, resp. TRV30MIN-, ZNO, resp. ZVO 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.

16. Poskytovateľ sa zaväzuje dodržať všetky hodnoty PpS zaslané PPS v poslednej platnej PP. V prípade, že Poskytovateľ vedome nedodržiava poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa kapitoly 5.9 Prevádzkového poriadku.
17. PPS uskutoční kontrolu údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozorní Poskytovateľa na prípadný rozpor údajov a zmluvných hodnôt PpS.
18. 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.
19. Pokiaľ z dôvodu poruchy prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS nedošlo k zapísaniu PP, alebo k predloženiu ponuky na PpS, a ponuky na 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.
20. Uskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou PPS. Neuskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom zo strany PPS, alebo neupozornenie na prípadný rozpor zo strany PPS sa nepovažuje za porušenie Rámcovej zmluvy. Poskytovateľ nie je zbavený zodpovednosti za dopady a dôsledky prípadného neplnenia Rámcovej zmluvy.
21. Poskytovateľ môže aktualizovať dennú PP v priebehu obchodného dňa. Prevádzkovateľ PS potvrdí zmenu PP odsúhlasením prostredníctvom IS PPS. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 minút pred začiatkom počítačovej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 10 minút pred začiatkom počítačovej hodiny platnosti zmeny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.

5.15 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 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu PRV, pre využitie v oboch smeroch od bazového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza 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 2 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 2 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 2 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 TRV10MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého

rezervovaného výkonu v TRV10MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN+ v každej hodine, až do celkovej 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 TRV10MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN- v každej hodine, až do celkovej 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 TRV30MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 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.
8. Za poskytovanie TRV30MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 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.

9. Za poskytovanie ZNO sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu ZNO na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma ZNO 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.
10. Za poskytovanie ZVO sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu ZVO na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma ZVO 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.
11. Ceny za poskytovanie PpS sú na základe vyhodnotenia a fakturácie hradené bezhotovostným prevodom.
12. 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.
13. Ceny sú uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákomom 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).

14. 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.
15. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
16. Splatnosť faktúry je 21 dní odo 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.
17. PPS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa posledný deň jej splatnosti.
18. 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.
19. Poskytovateľ vystaví a doručí zálohovú faktúru prevádzkovateľovi PS v dostatočnom časovom predstihu, minimálne 7 dní pred uplynutím dňa splatnosti príslušnej zálohovej faktúry.
20. Preddavky budú vždy platené až od nasledujúceho mesiaca po vstupe Rámcovej zmluvy do účinnosti. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol.
21. 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.
22. 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 novovytvorenú faktúru PPS.

23. Ak deň splatnosti vyúčtovacej faktúry alebo preddavku prípadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
24. Zmluvné pokuty a platby za rozdiel nákladov sú splatné do 14 dní od doručenia faktúry.
25. PPS je oprávnený riešiť fakturáciu podporných služieb formou selfbillingu. V takomto prípade budú podrobnosti fakturácie za poskytovanie PpS v mene a na účet Poskytovateľa (selfbilling) popísané v Rámcovej zmluve.

5.16 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 oceníteľný 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.

5.17 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT

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

5.18 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV

1. PPS uverejňuje na Internetovej stránke každoročne do 30. septembra výšku hodinových výkonov potrebnú na zabezpečenie jednotlivých druhov podporných služieb na nasledujúci rok.
2. PPS uverejňuje na Internetovej stránke:
 - a) priebežne predbežné vyhodnotenie veľkosti obstaranej regulačnej elektriny za posledných 12 hodín s hodinovým posunom;
 - b) predbežné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov, a to za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa;
 - c) konečné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho mesiaca po ukončení mesačného vyhodnotenia;
 - d) pravidlá a podmienky obstarania podporných služieb.

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

6.1 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 ponuková cena elektriny v €/MWh alebo kritériálna funkcia 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.

6.2 POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS

6.2.1 Časový horizont nákupu

1. 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 formou výberového konania v IS PPS, resp. na organizovanom dennom trhu.

6.2.2 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. V prípade krátkodobého a denného nákupu je doba určená s ohľadom na potreby PPS.
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.

6.2.3 Špecifikácia podmienok výberového konania

1. Podmienky VK musia obsahovať minimálne nasledujúce parametre:
 - a) obdobie dodávok;
 - b) kritériálnu funkciu pre jednoznačné vyhodnotenie ponúk;
 - c) minimálnu dobu záväznej platnosti ponuky;
 - d) termín uzávierky pre podávanie ponúk;
 - e) termín pre oznámenie výsledkov VK;
 - f) 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 c) a f).

6.2.4 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 a ponúkaný objem.

6.2.5 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 uplynutí termínu na predkladanie ponúk nebudú akceptované.

6.3 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:
 - a) výrobca elektriny;
 - b) dodávateľ elektriny;
 - c) obchodník s elektrinou.
2. Do výberového konania (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, resp. doložiť čestné prehlásenie, že takúto zmluvu uzavrie najneskôr 1 kalendárny týždeň pred prvým dňom dodávky;
 - b) k okamžiku podania ponuky akceptuje bez výhrad podmienky VK a návrhu Zmluvy na nákup elektriny na krytie strát v prenosovej sústave a pre vlastnú spotrebu elektrických staníc (ďalej pre kapitolu 6 len „Zmluva“), ktorá je súčasťou dokumentácie VK;
 - 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.

6.4 SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU

1. Ustanovenia 2., 3. kapitoly 6.4 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 bude vyhodnotená kritériálna funkcia definovaná v podmienkach VK.
5. Subjekt/Subjekty s najlepšou výslednou hodnotou kritériálnej funkcie sa stáva/stávajú víťazom VK.
6. V prípade, ak dvaja alebo viacero ponúkajúcich dosiahne rovnakú výslednú hodnotu kritériálnej funkcie, rozhoduje poradie odovzdania ponúk (t.j. dátum a čas podania).

6.4.1 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 víťazom VK (ďalej len „Dodávateľ“) Zmluvu v štyroch rovnopisoch bezodkladne po vyhodnotení a schválení výsledkov VK v orgánoch spoločnosti.
3. Ak v podmienkach VK nie je stanovené inak, Dodávateľ odošle PPS podpísanú Zmluvu do 5 pracovných dní od dňa jej doručenia,
4. Zmluva vstupuje do účinnosti v deň podpisu zmluvnými stranami, pokiaľ Zmluva neurčuje inak.
5. Aktuálna podoba Zmluvy je zverejnená na Internetovej stránke.

6.4.2 Zrušenie výberového konania

1. PPS je oprávnený kedykoľvek v priebehu VK až do vyhlásenia výsledkov VK zrušiť alebo nevybrať žiadnu ponuku. V prípade zrušenia VK alebo v prípade, ak PPS nevyberie žiadnu ponuku, nemajú účastníci tohto VK právny nárok na akúkoľvek náhradu alebo finančné plnenie zo strany PPS.
2. PPS zruší VK v prípade, ak existuje dôvodné podozrenie z narušenia súťažného prostredia, dohôd medzi účastníkmi VK a iných skutočností, ktoré môžu ovplyvniť transparentnosť a nediskriminačný charakter VK.

3. V prípade neúspešného VK má PPS právo nakúpiť elektrinu na krytie strát formou priameho zadania maximálne na obdobie štvrt' roka, kým sa nepripravia podklady na nové VK.

6.5 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.

7 Poskytovanie údajov účastníkmi trhu

1. PPS zverejňuje denne na svojej internetovej stránke údaje o celkovej výrobe a spotrebe elektriny na vymedzenom území, o koncovej spotrebe elektriny na vymedzenom území a skutočných a plánovaných cezhraničných tokoch elektriny. Na tento účel výrobcovia elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny nad 1 MW (pri výrobe z veternej a slnečnej energie nad 0,1 MW) a prevádzkovatelia regionálnych a miestnych distribučných sústav (ďalej len „účastníci trhu“) poskytujú PPS údaje o výrobe, dodávke priamym vedením, vlastnej spotrebe, distribúcii a cezhraničných prenosoch elektriny.
2. Účastníci trhu poskytujú údaje v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta denne do 12:00 hod. za predchádzajúci deň. V prípade dní pracovného voľna je možné poskytnúť údaje najbližší pracovný deň do 12:00 hod.
3. S cieľom odstránenia možných nepresností v rámci denného zasielania údajov poskytujú účastníci trhu mesačné hodnoty za príslušný mesiac do desiateho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca v MWh. Mesačné hodnoty výroby rozčlenia účastníci trhu podľa použitého primárneho zdroja energie na výrobu elektriny. V rámci mesačných hodnôt poskytnú účastníci trhu okrem upresnených denných hodnôt aj údaje o inštalovanom a dosiahnuteľnom výkone zariadenia na výrobu elektriny.
4. Účastníci trhu poskytujú PPS denné a mesačné údaje jedným z nasledujúcich spôsobov.
 - a) Webový formulár: účastník trhu zadáva údaje manuálne prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný na internetovej stránke (<https://statistika.sepsas.sk>);
 - b) E-mail: účastník trhu zasiela údaje elektronicky na e-mailovú adresu statistika@sepsas.sk formou XLS súboru.
5. Účastník trhu informuje PPS o zámere zasielať požadované údaje formou žiadosti o zaregistrovanie najmenej päť pracovných dní pred začatím zasielania údajov. Žiadosť, kontaktná adresa a ďalšie pokyny pre zasielanie údajov sú voľne dostupné na internetovej stránke (<https://statistika.sepsas.sk>).

8 Záverečné ustanovenia

8.1 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, vloženíím 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.

8.2 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.

8.3 ÚČINNOSŤ

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Pravidlá koordinovaných aukcií prenosových kapacít v regióne strednej a východnej Európy (CEE)

(ďalej len “aukčné pravidlá”)

slovenský preklad

smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel
zverejnená na www.central-ao.com

1	PREAMBULA	7
1.1	CHARAKTERISTIKA SEPS, A. S. AKO PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	7
1.2	VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU	10
1.3	VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV	12
1.3.1	<i>Výklad pojmov</i>	12
1.3.2	<i>Zoznam skratiek</i>	18
1.3.3	<i>Typy zmlúv</i>	20
2	OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA UŽÍVATEĽOV DO PS	22
2.1	ZÁKLADNÉ PODMIENKY PPS PRE PRIPOJENIE DO SÚSTAVY.....	22
2.1.1	<i>Žiadosť výrobcu</i>	24
2.1.2	<i>Žiadosť priameho odberateľa z PS alebo PDS</i>	26
2.1.3	<i>Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením do PS</i>	28
2.1.4	<i>Žiadatelia o nové pripojenie do PS</i>	28
2.2	FINANČNÉ PODMIENKY	28
2.3	ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA	29
2.4	ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY	29
2.5	PRIPOJENIE DO PS	29
2.6	SPÔSOB A PODMIENKY ÚHRADY NÁKLADOV VYVOLANÝCH U PPS ZO STRANY ŽIADATEĽA	30
2.6.1	<i>Stanovenie výšky nákladov vyvolaných u PPS</i>	30
2.7	SPÔSOB ZABEZPEČENIA MERANIA DODÁVKY ELEKTRINY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA.....	31
2.8	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRIPOJENIA DO SÚSTAVY.....	33
3	OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSU ELEKTRINY	35
3.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY	35
3.2	ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA	37
3.3	OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY	38
3.4	POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY	39
3.5	SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH HODNÔT, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT	40
3.6	PROCES ZMENY DODÁVATEĽA A ZMENY BILANČNEJ SKUPINY	42
3.7	SPÔSOB STANOVENIA CIEN	43

3.8	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	44
3.9	ÚHRADA ŠKODY A ZMLUVNEJ POKUTY PRI NEOPRÁVNENOM ODBERE ELEKTRINY, PRI DODÁVKE ELEKTRINY BEZ UZATVORENÝCH ZMLÚV ALEBO PRI PORUŠENÍ TECHNICKÝCH PODMIENOK	46
3.10	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU	48
3.10.1	<i>Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu</i>	48
3.10.2	<i>Neplnenie finančných podmienok prenosu.....</i>	49
3.10.3	<i>Neplnenie ostatných podmienok prenosu</i>	49
3.10.4	<i>Riešenie sporov.....</i>	50
3.10.5	<i>Zverejňovanie údajov</i>	51
3.11	PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A FAKTURÁCIE SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB	51
3.11.1	<i>Podmienky poskytovania systémových služieb.....</i>	51
3.11.2	<i>Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS</i>	52
3.11.3	<i>Spôsob stanovenia cien za systémové služby (ďalej SyS)</i>	53
3.11.4	<i>Fakturačné podmienky a platobné podmienky.....</i>	53
3.11.5	<i>Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa zabezpečovania systémových služieb.....</i>	54
3.12	PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	55
3.12.1	<i>Podmienky fakturácie platieb za prevádzkovanie systému</i>	55
3.12.2	<i>Spôsob stanovenia cien za prevádzkovanie systému</i>	55
3.12.3	<i>Fakturačné podmienky a platobné podmienky.....</i>	56
3.12.4	<i>Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa účtovania a úhrady nákladov na prevádzkovanie systému.....</i>	57
3.13	PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU	58
3.13.1	<i>Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu.....</i>	58
3.13.2	<i>Podmienky platieb do Jadrového fondu</i>	59
3.13.3	<i>Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS</i>	59
3.13.4	<i>Fakturačné a platobné podmienky</i>	60
3.13.5	<i>Efektívna sadzba.....</i>	60
3.14	PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSEL	61
4	OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	62
4.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA.....	62
4.2	PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH	

	PROFILOCH PPS	63
4.3	REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS..	64
4.3.1	<i>Získanie kapacity v aukcii.....</i>	64
4.3.2	<i>Vnútrodenne pridelovanie kapacít a dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny</i>	65
4.3.3	<i>Prevod rezervovanej kapacity</i>	66
4.4	PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY	66
4.5	SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY	67
4.6	POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY	69
4.7	SPÔSOB STANOVENIA CIEN	70
4.8	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	71
4.9	RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH	72
4.9.1	<i>Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v ES SR</i>	72
4.9.2	<i>Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov.....</i>	73
4.9.3	<i>Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov</i>	73
4.10	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	74
4.11	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	76
5	PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	78
5.1	PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB	78
5.2	DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY.....	82
5.2.1	<i>Primárna regulácia činného výkonu (PRV).....</i>	82
5.2.2	<i>Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV).....</i>	82
5.2.3	<i>Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová kladná (TRV3MIN+) a záporná (TRV3MIN-)</i>	83
5.2.4	<i>Terciárna regulácia činného výkonu výkonu 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a záporná (TRV10MIN-)</i>	83
5.2.5	<i>Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová kladná (TRV30MIN+) a záporná (TRV30MIN-)</i>	84
5.2.6	<i>Zníženie odberu (ZNO), resp. Zvýšenie odberu (ZVO)</i>	84
5.2.7	<i>Diaľková regulácia napätia (DRN)</i>	84
5.2.8	<i>Štart z tmy</i>	85
5.2.9	<i>Havarijná výpomoc</i>	85
5.2.10	<i>Podrobnosti k charakteristikám PpS.....</i>	85
5.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS.....	85
5.4	POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS	86

5.5	ČASOVÉ HORIZONTY NÁKUPU PPS	87
5.6	SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PPS	88
5.6.1	Výberové konanie.....	90
5.6.2	Priame zmluvy na nákup PpS	92
5.6.3	Denný nákup PpS.....	93
5.7	SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU....	93
5.7.1	Štruktúra cenovej ponuky.....	93
5.7.2	Vyhodnotenie výberových konaní.....	94
5.7.3	Kritérium výberu ponúk.....	96
5.8	POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS	96
5.9	ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS.....	97
5.10	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH.....	101
5.11	MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	102
5.11.1	Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS.....	103
5.11.2	Havarijná výpomoc zo zahraničia.....	103
5.11.3	Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR.....	104
5.12	EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY	105
5.13	POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY	106
5.13.1	Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS.....	106
5.13.2	Stanovenie ceny regulačnej elektriny.....	106
5.13.3	Odozdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE.....	107
5.14	ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOŠŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ, DENNEJ A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY	107
5.15	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	111
5.16	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY	116
5.17	PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT	117
5.18	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	118
6	PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS	119
6.1	PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS	119
6.2	POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS	119

6.2.1	Časový horizont nákupu	119
6.2.2	Vyhlásenie výberového konania	120
6.2.3	Špecifikácia podmienok výberového konania.....	120
6.2.4	Obsah ponuky mimo IS PPS.....	120
6.2.5	Doručenie ponúk mimo IS PPS.....	121
6.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU	121
6.4	SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU	122
6.4.1	Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy.....	122
6.4.2	Zrušenie výberového konania	122
6.5	RIEŠENIE SPOROV	123
8	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	125
8.1	KOMUNIKÁCIA.....	125
8.2	PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ	126
8.3	ÚČINNOSŤ.....	128
	DEFINÍCIE	139
	KAPITOLA 1 – VŠEOBECNE	147
	ČLÁNOK 1.1 – ÚVODNÉ INFORMÁCIE.....	147
	ČLÁNOK 1.2 – VŠEOBECNÉ PRINCÍPY.....	147
	ČLÁNOK 1.3 – CENTRÁLNA PRIDEĽOVACIA KANCELÁRIA	148
	ČLÁNOK 1.4 – ROZSAH AUKČNÝCH PRAVIDIEL	148
	ČLÁNOK 1.5 – VŠEOBECNÁ ZMLUVNÁ SITUÁCIA A VŠEOBECNÉ PRÁVA A POVINNOSTI ..	148
	KAPITOLA 2 – AUKČNÝ PROCES A POŽIADAVKY NA ÚČASŤ	150
	ČLÁNOK 2.1 – AUKČNÝ PROCES	150
	ČLÁNOK 2.2 – RÔZNE TYPY AUKČNÝCH PROCESOV	150
	ČLÁNOK 2.3 – POŽIADAVKY NA ÚČASŤ V AUKČNOM PROCESE	151
	KAPITOLA 3 – ALGORITMUS REGIONÁLNEHO KOORDINOVANÉHO AUKČNÉHO PROCESU A STANOVENIE AUKČNEJ CENY.....	152
	ČLÁNOK 3.1 – VŠEOBECNÝ POPIS	152
	ČLÁNOK 3.2 – PROCES STANOVENIA AUKČNEJ CENY A VÍTAZNÝCH PONÚK.....	153
	KAPITOLA 4 – FINANČNÉ POŽIADAVKY A RIADENIE RIZÍK	153
	ČLÁNOK 4.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	153
	ČLÁNOK 4.2 – AKCEPTOVANÉ NÁSTROJE NA RIADENIE RIZÍK	153
	ČLÁNOK 4.3 – NÁHRADA, ROZŠÍRENIE A VRÁTENIE NÁSTROJOV NA RIADENIE RIZÍK	154
	ČLÁNOK 4.4 – VÝPOČET VÝŠKY KREDITNÉHO LIMITU.....	154

ČLÁNOK 4.5 – VYUŽÍVANIE KREDITNÉHO LIMITU.....	155
KAPITOLA 5 – ELEKTRONICKÝ PORTÁL EPORTAL	156
ČLÁNOK 5.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	156
ČLÁNOK 5.2 – POSTUP PREDKLADANIA PONÚK DO ELEKTRONICKÉHO PORTÁLU EPORTAL	157
ČLÁNOK 5.3 – PRÍSTUP DO ELEKTRONICKÉHO PORTÁLU EPORTAL	157
ČLÁNOK 5.4 – INFORMAČNÁ TABUĽA.....	158
ČLÁNOK 5.5 – BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ÚDAJOV.....	159
KAPITOLA 6 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU	161
ČLÁNOK 6.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	161
ČLÁNOK 6.2 – PONUKY NA REZERVÁCIU PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) V RÁMCI ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU.....	161
ČLÁNOK 6.3 – VÝSLEDKY ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU A VYHODNOTENIE PONÚK	161
ČLÁNOK 6.4 – ZVEREJNENIE A OZNÁMENIE VÝSLEDKOV ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU.....	162
ČLÁNOK 6.5 – PRISŔUBENÉ A PRIDELENÉ PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS.....	163
ČLÁNOK 6.6 – ALTERNATÍVNE PRAVIDLÁ V PRÍPADE TECHNICKÝCH PROBLÉMOV.....	163
ČLÁNOK 6.7 – ZNÍŽENIE PONÚKANEJ KAPACITY Z DÔVODU PLÁNOVANÝCH ODSTÁVOK (PREDOVŠETKÝM Z DÔVODU ÚDRŽBOVÝCH PRÁC)	163
KAPITOLA 7 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU..	165
ČLÁNOK 7.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	165
ČLÁNOK 7.2 – PONUKY NA REZERVÁCIU DENNÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS V RÁMCI DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU	165
ČLÁNOK 7.3 – VÝSLEDKY DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU A VYHODNOTENIE PONÚK..	165
ČLÁNOK 7.4 – ZVEREJNENIE A OZNÁMENIE VÝSLEDKOV DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU	166
ČLÁNOK 7.5 – ALTERNATÍVNE PRAVIDLÁ V PRÍPADE TECHNICKÝCH PROBLÉMOV.....	166
ČLÁNOK 7.6 – ZRUŠENIE DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU	167
KAPITOLA 8 – VŠEOBECNÉ PRAVIDLÁ UHRÁDZANIA PLATIEB	168
ČLÁNOK 8.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	168
ČLÁNOK 8.2 – PEŇAŽNÁ ČIASTKA, KTORÚ TREBA ZAPLATIŤ	168
ČLÁNOK 8.3 – FAKTURÁCIA	168
ČLÁNOK 8.4 – DÁTUM SPLATNOSTI A ONESKORENÁ PLATBA.....	168
ČLÁNOK 8.5 – TERMÍN PLATBY A INFORMÁCIE O PRIJATÝCH PLATBÁCH	168
ČLÁNOK 8.6 – OZNAČENIE PLATBY	169

ČLÁNOK 8.7 – VYROVNANIE PLATBY A ZRÁŽKA DLHU	169
ČLÁNOK 8.8 – REŽIM DPH.....	169
KAPITOLA 9 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PLATIEB ZA ROČNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK.....	170
ČLÁNOK 9.1 – PLATBY A SPLÁTKY	170
ČLÁNOK 9.2 – ONESKORENÁ PLATBA A STRATA PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR)..	171
KAPITOLA 10 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PLATIEB ZA MESAČNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK.....	171
ČLÁNOK 10.1 – FAKTURÁCIA	171
ČLÁNOK 10.2 – ONESKORENÁ PLATBA.....	172
KAPITOLA 11 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PRE PLATBY ZA DENNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK	173
ČLÁNOK 11.1 – FAKTURÁCIA	173
ČLÁNOK 11.2 – ONESKORENÁ PLATBA.....	173
KAPITOLA 12 – VYUŽÍVANIE PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS ..	174
ČLÁNOK 12.1 – NÁRODNÉ OBCHODNÉ PODMIENKY.....	174
ČLÁNOK 12.2 – SCHEDULING / PRINCÍPY “VYUŽI ALEBO PREDAJ“ A “ VYUŽI ALEBO STRÁCAŠ“/.....	175
ČLÁNOK 12.3 – VYUŽÍVANIE PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS NA DODÁVKY KOMPENZAČNEJ ENERGIE.....	176
KAPITOLA 13 – PREVOD PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS	177
ČLÁNOK 13.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	177
ČLÁNOK 13.2 – PROCES PREVODU PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS	177
ČLÁNOK 13.3 – PRÁVNE DÔSLEDKY PREVODU PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS	178
KAPITOLA 14 – VRÁTENIE PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (SPÄTNÝ PREDAJ)	178
ČLÁNOK 14.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	178
ČLÁNOK 14.2 – PROCES VRÁTENIA PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS	178
ČLÁNOK 14.3 – VYPLATENIE KOMPENZÁCIE OD <i>CENTRÁLNEJ PRIDEĽOVACEJ KANCELÁRIE</i>	179
ČLÁNOK 15.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	180
ČLÁNOK 15.2 – PROCES ZNÍŽENIA VEĽKOSTI PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS VO VŠEOBECNOSTI.....	180
ČLÁNOK 15.3 – ZNÍŽENIE VEĽKOSTI PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS.....	182
ČLÁNOK 15.4 – ZNÍŽENIE VEĽKOSTI NOMINOVANÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS	183

ČLÁNOK 15.5 – KOMPENZÁCIA ZA ZNÍŽENIE VEĽKOSTI PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS FORMOU NÁHRADY	184
ŠKODY	184
ČLÁNOK 15.6 – VYPLATENIE KOMPENZÁCIE OD <i>CENTRÁLNEJ PRIDEĽOVACEJ</i> <i>KANCELÁRIE</i>	184
KAPITOLA 16 – ZMENY AUKČNÝCH PRAVIDIEL	185
ČLÁNOK 16.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	185
ČLÁNOK 16.2 – INFORMOVANIE ÚČASTNÍKOV AUKCIE O ZMENÁCH	186
ČLÁNOK 16.3. – ZMENY AUKČNÝCH PRAVIDIEL V DÔSLEDKU POŽIADAVIEK REGULAČNÝCH A PROTIMONOPOLNÝCH ÚRADOV	186
KAPITOLA 17 – UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY	187
ČLÁNOK 17.1 – NEVYHNUTNÉ PREDPOKLADY PRE UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY ...	187
ČLÁNOK 17.2 – UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY ZO ZÁVAŽNÉHO DÔVODU	187
ČLÁNOK 17.3 – AUTOMATICKÉ UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY	188
KAPITOLA 18 – RÔZNE	188
ČLÁNOK 18.1 – ZODPOVEDNOSŤ	188
ČLÁNOK 18.2 – ZMENY V ZOZNAME OPRÁVNENÝCH ZÁSTUPCOV	189
ČLÁNOK 18.3 – KOMUNIKÁCIA	189
ČLÁNOK 18.4 – BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ÚDAJOV	190
ČLÁNOK 18.5 – PLATNÉ PRÁVO, RIEŠENIE SPOROV A PRÍSLUŠNÝ SÚD	190
ČLÁNOK 18.6 – PLATNOSŤ A ÚČINNOSŤ AUKČNÝCH PRAVIDIEL	191
ČLÁNOK 18.7 – PRÍLOHY	192
REGISTRAČNÝ FORMULÁR PRE AUKČNÝ PROCES V REGIÓNE STREDNEJ A VÝCHODNEJ EURÓPY	192
8.3.2 Príloha 1	196
ZOZNAM OPRÁVNENÝCH ZÁSTUPCOV ŽIADATEĽA	196
PRÍLOHA 1	197
PRACOVNÉ DNI	197
07:00 – 17:00	197
+49(0) 8161 49005-555	197
+49(0) 151 42660522	197
HELPDESK@CENTRAL-AO.COM	197
NA 197	
+49(0) 151 42660522	197
HELPDESK@CENTRAL-AO.COM	197
MARGIT LANZ , DEREJE WOREGNA , CHRISTIAN PLAUERT , FEI LIU	197

DAVID MYSKA	198
+49(0) 8161 49005-151.....	198
+49(0) 171 5568174.....	198
JAN RADESINSKY	198
+49 (0)8161 490 05-121	198
+49 (0)171 5502624.....	198
PRÍLOHA 11	224
PRÍLOHA 15.....	235

Definície

Pojmy používané v týchto *Aukčných pravidlách* majú ďalej uvedené významy, pokiaľ nie je definované inak.

“Pridelené právo na fyzický prenos (“Allocated Physical Transmission Right”) – “pridelené PTR” – Prísľub PTR oznámený účastníkovi aukcie v rámci ročných alebo mesačných aukčných procesov sa stane prideleným PTR po realizácii platby fakturovanej sumy v súlade s kapitolami 8, 9, resp. 10. V prípade denných aukčných procesov sa práva na fyzický prenos PTR pridelené účastníkovi aukcie v rámci aukčného procesu stávajú pridelenými právami PTR, keď centrálna pridelovacia kancelária CAO oznámi účastníkovi aukcie výsledky aukčného procesu.

Aukčný algoritmus (Auction Algorithm) – Proces definovaný v kapitole 3 a v prílohách 5, resp. 6, ktorým sa určujú víťazné ponuky a aukčná cena.

Účastník aukcie (Auction Participant) – Fyzická alebo právnická osoba, ktorá sa zúčastňuje na aukčnom procese, je označená jedinečným kódom EIC a úspešne sa zaregistrovala v centrálnej pridelovacej kancelárii CAO v súlade s postupom uvedeným v článku 2 Registračného formulára.

Aukčná cena (Auction Price) – Cena v mene EUR stanovená pre jednu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v súlade s kapitolou 3 a prílohou 5. resp. 6, ktorú má zaplatiť každý účastník aukcie za každú MWh prísľubu PTR v rámci ročného alebo mesačného aukčného procesu, alebo ktorú má zaplatiť každý účastník aukcie za každú MWh prideleného PTR v rámci denného aukčného procesu.

Aukčný proces (Auction Process) – Aukcia (explicitná) práv na fyzický prenos PTR, ktorú prijali prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO kvôli prideleniu dostupných prenosových kapacít elektrickej energie v regióne strednej a východnej Európy CEE, a ktorú vykonáva centrálna pridelovacia kancelária CAO podľa týchto aukčných pravidiel. Centrálna pridelovacia kancelária CAO organizuje ročné, mesačné a denné aukčné procesy, t. j. aukčné procesy ročných, mesačných a denných práv na fyzický prenos PTR.

Maximálny disponibilný tok (Available Maximum Flow - “AMF”) – Zvyšná časť čistého maximálneho toku NMF cez sieťový prvok v kombinácii s kritickým vypnutím, ktorá je k dispozícii pre prebiehajúci aukčný proces po predchádzajúcich fázach aukčného procesu. Maximálny disponibilný tok AMF sa počíta v centrálnej pridelovacej kancelárii CAO podľa metodiky, ktorú odsúhlasili prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy, a ktorú zverejnila centrálna pridelovacia kancelária CAO na svojej webovej stránke (www.central-ao.com).

Ponuka (Bid) – Požiadavka účastníka aukcie na rezerváciu práva na fyzický prenos PTR (veľkosť ponuky) za špecifikovanú cenu (cena ponuky) predložená na jednotlivú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť prostredníctvom elektronického portálu ePortal v rámci aukčného procesu.

Veľkosť ponuky (Bid Amount) – Požadovaný rozsah rezervácie práva na fyzický prenos PTR v MW (neoddeliteľná súčasť ponuky).

Cena ponuky (*Bid Price*) – Cena v mene EUR, ktorú je účastník aukcie ochotný zaplatiť za jednu (1) MWh rezervácie práva na fyzický prenos PTR (neoddeliteľná súčasť ponuky).

Identifikačný kód dohodnutej kapacity (*Capacity Agreement Identification - “CAI”*) –

Jedinečný identifikačný kód, ktorý je prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* pridelený každému právu na fyzický prenos PTR v priebehu aukčného procesu alebo procesu prevodu práva na fyzický prenos PTR. Tento identifikačný kód sa používa aj vtedy, keď sa využitie práva na fyzický prenos PTR nominuje niektorému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy TSO (pozri https://www.entsoe.eu/fileadmin/user_upload/edi/library/schedulev3r3/documentation/ess-guide-v3r3.pdf).

Región strednej a východnej Európy (*CEE Region*) – Región, ktorý pozostáva z ďalej uvedených siedmich (7) krajín: Rakúsko, Česká republika, Nemecko, Maďarsko, Poľsko, Slovensko, Slovinsko.

Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (*CEE TSOs*) – Prevádzkovatelia prenosových sústav, ktorí sa zúčastňujú na koordinovanom aukčnom procese, t. j. APG, CEPS, ELES, TENNET, MAVIR, PSEO, SEPS, a.s. a 50HzT.

Stredoeurópsky čas / stredoeurópsky letný čas (*CET/CEST*) – Stredoeurópsky čas, resp. stredoeurópsky letný čas, podľa toho, ktorý platí.

Centrálna pridel'ovacia kancelária (*Central Allocation Office GmbH - “CAO”*) – Právnická osoba, ktorá je zmluvne viazaná týmito aukčnými pravidlami, pôsobí ako sprostredkovateľ prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO za províziu a je zodpovedná za pridel'ovanie práv na fyzický prenos PTR účastníkom aukcie prostredníctvom koordinovaného aukčného procesu v rámci regiónu strednej a východnej Európy (*CEE Region*).

ČEPS, a.s. (“CEPS”) – s adresou sídla 101 52 Praha 10, Elektrárenská 774/2, Česká republika, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri Mestského súdu v Prahe, oddiel B, vložka č. 5597, s identifikačným číslom organizácie IČO 25702556.

Preťaženie (*Congestion*) – Situácia, v ktorej prepojenia spájajúce riadiace oblasti/riadiace bloky (*Control Areas/Control Blocks*), nie sú schopné preniesť všetky fyzické toky vyvolané cezhraničnými transakciami, ktoré požadujú účastníci trhu. Dôvodom je nedostatočná kapacita na prepojovacích vedeniach a/alebo vnútri príslušných riadiacich oblastí/riadiacich blokov (*Control Areas/Control Blocks*).

Riadiaca oblasť (Control Area - "CA") – Súvislá časť prepojenej prenosovej sústavy, ktorú prevádzkuje jeden *prevádzkovateľ prenosovej sústavy TSO*. *Riadiaca oblasť* môže byť súvislou časťou *riadiaceho bloku*.

Riadiaci blok (Control Block) – Súvislá časť prepojenej prenosovej sústavy, ktorá pozostáva z jednej alebo viacerých riadiacich oblastí.

Kreditný limit (Credit Limit) – Suma v mene EUR v hodnote všetkých nástrojov na riadenie rizík (*banková záruka (Bank Guarantee)*, *záloha (Deposit)*; pozri článok 4.2), ktorú poskytol *účastník aukcie*.

Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (Curtailment) – Obmedzenie *práva na fyzický prenos PTR* v *havarijných situáciách (Emergency Situations)*, kedy *prevádzkovatelia prenosových sústav CEE TSOs* musia urýchlene konať, a pritom nie je možné zabezpečiť dispečerské premanipulovanie alebo zorganizovať výmenný obchod.

D-1 – Vzťahuje sa na deň, ktorý je jeden (1) kalendárny deň pred dňom, v ktorom prebehne dodávka/prenos elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*, t. j., ide o kalendárny deň pred dodávkou/prenosom elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*.

D-2 – Vzťahuje sa na deň, ktorý je dva (2) kalendárne dni pred dňom, v ktorom prebehne dodávka/prenos elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*, t. j., ide o deň dva (2) kalendárne dni pred dodávkou/prenosom elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*.

D-3 – Vzťahuje sa na deň, ktorý je tri (3) kalendárne dni pred dňom, v ktorom prebehne dodávka/prenos elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*, t. j., ide o deň tri (3) kalendárne dni pred dodávkou/prenosom elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*.

Smernica č. 2003/54/ES (Directive 2003/54/EC) – Anglická verzia Smernice Európskeho Parlamentu a Rady č. 2003/54/ES zo dňa 26. júna 2003, ktorá sa týka spoločných pravidiel vnútorného trhu s elektrickou energiou.

Smernica č. 2009/72/ES (Directive 2009/72/EC) – Anglická verzia Smernice Európskeho Parlamentu a Rady č. 2009/72/ES zo dňa 13. júla 2009, ktorá sa týka spoločných pravidiel vnútorného trhu s elektrickou energiou, a ktorou sa zrušuje *smernica č. 2003/54/EC*.

Kód EIC (EIC-Code) – Systém identifikačných kódov energie, ktorý slúži na jasnú identifikáciu právnických osôb v cezhraničnom obchode (pozri <https://www.entsoe.eu/index.php?id=73>).

Elektro-Slovenija, d.o.o. ("ELES") – s adresou sídla Hajdrihova ulica 2, SI – 1000 Ljubljana, Slovinsko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri Okresného súdu Ljubljana a s identifikačným číslom organizácie IČO 5427223.

Havarijná situácia (Emergency Situation) – Podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, za ktorých sa plnenie záväzkov centrálnej pridelovacej kancelárie CAO a/alebo prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO stanovených týmito aukčnými

pravidlami stane nemožným, čiastočne nemožným alebo krajne obtiažnym. Vzt'ahuje sa to najmä na stavy, v ktorých je ohrozená bezpečná a stabilná prevádzka (a) danej(ých) riadiacej(ích) oblasti(i)/riadiaceho(ích) bloku(ov). Havarijná situácia (Emergency Situation) môže byť aj dôsledkom vyššej moci (Force Majeure), ktorá zapríčiní preťaženie kritických prvkov siete, neplnenie kritéria n-1, problémy so stabilitou, problémy s napätím, problémy s vyvažovaním, kedy prevádzkovateľ prenosovej sústavy v regióne strednej a východnej Európy CEE TSO nemôže udržať svoju riadiacu oblasť (Control Area) v rovnovážnom stave.

Elektronický portál (ePortal) – Elektronický webový obchodný portál, ktorý prevádzkuje centrálna pridel'ovacia kancelária CAO, a ktorý je dostupný na adrese www.central-ao.com. Prostredníctvom elektronického portálu (ePortal) sa realizujú denné, mesačné a ročné aukčné procesy a ostatné služby, ktoré poskytuje centrálna pridel'ovacia kancelária CAO.

ENTSO-E – Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav elektrickej energie – združenie prevádzkovateľov prenosových sústav TSO zabezpečujúca činnosti, ktoré v minulosti vykonávali niektoré predchádzajúce združenia vrátane UCTE a ETSO (pozri <http://www.entsoe.eu>).

Exportný limit (Export Limit) – Maximálny celkový objem exportných transakcií pre danú oblasť trhu (Market Area), ktorý vytvára ďalšie obmedzenie pre algoritmus optimalizácie v aukčnom procese (Auction Process) popísaný v kapitole 3 a v prílohe 5. Exportný limit (Export Limit) danej oblasti trhu (Market Area) bude zavedený na základe požiadavky prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO, ktorí sú zodpovední za prevádzku riadiacich oblastí (Control Areas) patriacich do príslušnej oblasti trhu.

Vyššia moc (Force Majeure) – Náhle nepredvídané podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, ktoré, alebo ktorých dôsledky, sú mimo rozumnej kontroly prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO, ktorým nemožno predísť alebo ich prekonať na základe rozumnej predvídavosti a starostlivosti, a ktoré podľa odborného hodnotenia prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO vystavujú riziku bezpečnosť dodávky, bezpečnosť poskytovania alebo prenosu elektrickej energie alebo technickú bezpečnosť (a) danej(ých) riadiacej(ích) oblasti(i)/riadiaceho(ích) bloku(ov) alebo ich významnej časti, a ktoré nie je možné vyriešiť opatreniami, ktoré sú z technického, finančného a/alebo ekonomického hľadiska rozumne možné pre prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO. Vyššia moc môže viesť najmä k

vzniku *havarijnej situácie (Emergency Situation)*. Ďalej uvedené udalosti sú príkladmi zásahu vyššej moci len vtedy a do takej miery, v akej znemožňujú splnenie niektorého záväzku, alebo spôsobujú, že je to krajne obtiažne: prírodné katastrofy, ako je záplava, požiar, zemetrasenie alebo epidémia; spoločenské udalosti, či už sú oficiálne vyhlásené alebo nie, ako je vojna, občianska vojna, zákaz vychádzania, embargo, bojkot, rabovanie, výtržnosti, verejné nepokoje, teroristické činy a nepovolené demonštrácie; bez ohľadu na to, či sú zákonné alebo nezákonné: štrajk, spomalenie prác, okupácia pracoviska a podobné pracovné/odborárske akcie.

Rámcová zmluva (Framework Contract) – Zmluva uzavretá medzi účastníkom aukcie a centrálnou pridelovacom kanceláriou CAO pozostávajúca z vyplneného registračného formulára obsahujúceho odkazy na tieto aukčné pravidlá, a ktorú predkladá účastník aukcie a preberá centrálna pridelovacia kancelária CAO.

Prepojenie (Interconnection) alebo prepojenia (Interconnections) – Skupina prepojovacích vedení (*Interconnectors*).

Prepojovacie vedenie (Interconnector) – Prenosové vedenie elektrickej energie, ktoré pretína alebo preklenuje hranicu medzi *riadiacimi oblasťami/riadiacimi blokmi (Control Areas/Control Blocks)*, a ktoré spája národné prenosové systémy týchto *riadiacích oblastí/riadiacích blokov (Control Areas/Control Blocks)*.

Importný limit (Import Limit) – Maximálny celkový objem importných transakcií pre danú *oblasť trhu (Market Area)*, ktorý vytvára ďalšie obmedzenie pre algoritmus optimalizácie v aukčnom procese (*Auction Process*) popísaný v kapitole 3 a v prílohe 5. Importný limit (*Import Limit*) danej oblasti trhu (*Market Area*) bude zavedený na základe požiadavky prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO, ktorí sú zodpovední za prevádzku riadiacích oblastí (*Control Areas*) patriacich do príslušnej oblasti trhu.

Oblasť trhu (Market Area) – Súvislá časť prepojenej prenosovej sústavy pozostávajúca z jednej alebo viacerých *riadiacích oblastí (Control Area(s))* a po väčšinu času vytvárajúca priestor s jednotnou cenou elektrickej energie. V rámci regiónu strednej a východnej Európy (*CEE Region*) existuje päť oblastí trhu: CZ+SK (CEPS+SEPS, a.s.), DE+AT (50HzT, APG, TENNET), HU (MAVIR), PL (PSEO), SI (ELES).

MAVIR Hungarian Transmission System Operator Company Ltd. – („MAVIR“) – s adresou sídla 1031 Budapešť, Anikó u. 4, Maďarsko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri budapeštianskeho súdneho dvora a s identifikačným číslom organizácie IČO 01-10-044470.

Čistý maximálny tok (Net Maximum Flow - “NMF”) – Maximálny prídavný tok elektrického výkonu cez sieťový prvok v kombinácii s kritickým vypnutím, ktorý môže byť vyvolaný všetkými komerčnými transakciami v rámci regiónu strednej a východnej Európy (*CEE Region*), pri uvažovaní technických limitov, bezpečnostných štandardov, prirodzených tokov a bezpečnostných rezerv (určených samostatne pre obidva smery).

Nominované právo na fyzický prenos (Nominated PTR) – Pridelené právo na fyzický prenos PTR, pre ktoré bolo oznámené, že ho má(jú) účastník(ci) trhu využiť na prenos elektrickej energie podľa kapitoly 12.

Informačná tabuľa (*Notice Board*) – Webový priestor v *elektronickom portáli ePortal*, ktorá dáva účastníkovi aukcie možnosť ponúkať/žiadať o pridelené práva na fyzický prenos (*Allocated PTR*) priamo iným účastníkom aukcie/od iných účastníkov aukcie.

Čistá prenosová kapacita (*Net Transfer Capacity - "NTC"*) – Program maximálnej výmeny medzi dvomi *riadiacimi oblasťami (Control Areas)* kompatibilný s bezpečnostnými štandardmi platnými v oboch týchto oblastiach.

Ponúkaná kapacita (*Offered Capacity*) – Prenosová kapacita elektrickej energie, ktorú ponúkajú a garantujú príslušní *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* pri určitom *technickom profile* v danom smere na konkrétnu dobu rezervácie.

Právo na fyzický prenos ("PTR") – Právo na využívanie prenosových kapacít elektrickej energie v rámci *regiónu strednej a východnej Európy (CEE Region)* na výmenu elektrickej energie zo *zdrojovej riadiacej oblasti (Source CA)* do *cieľovej riadiacej oblasti (Sink CA)*.

Distribučné faktory prenosu elektrického výkonu (*Power Transfer Distribution Factors - "PTDF"*) – Sústava faktorov toku elektrického výkonu vyjadrujúca vplyv prenosu zo *zdrojovej riadiacej oblasti (Source CA)* do *cieľovej riadiacej oblasti (Sink CA)* (prenos cez dvojicu *zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť*) na toky elektrických výkonov cez kritické prvky siete v kombinácii s funkciami kritického vypnutia.

Predbežná aukčná cena (*Preliminary Auction Price*) – Predbežný výsledok aukčného procesu vzhľadom na aukčnú cenu pred vyhodnotením riadenia rizík v súlade s článkom 6.3, odstavec 2.

Matica distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu (*PTDF matrix*) – Sústava *distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu (PTDF)* vyjadrujúca vplyv komerčných výmen medzi všetkými možnými dvojicami *zdrojových riadiacích oblastí (Source CA)* a *cieľových riadiacích oblastí (Sink CA)* v rámci *regiónu strednej a východnej Európy (CEE Region)* na všetky kombinácie kritický prvok/kritické vypnutie.

Prísľub práva na fyzický prenos (*Promise of Physical Transmission Right*) – Na základe oznámenia výsledku ročného alebo mesačného *aukčného procesu* získa účastník aukcie od *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* přísľub, že po úhrade platby v súlade s kapitolami 8, 9, resp. 10 mu bude pridelené to oznámené právo na fyzický prenos *PTR*.

PSE Operator S.A. ("PSEO") – s adresou sídla *Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna*, Poľsko, je spoločnosť zapísaná v národnom súdnom registri okresného súdu hlavného mesta Varšavy, 14. komerčný odbor národného súdneho registra.

Registračný formulár (*Registration Form*) – Registračný formulár zverejnený na webovej stránke centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) (www.central-ao.com).

Nariadenie č. 1228/2003/ES (*Regulation 1228/2003/EC*) – Anglická verzia Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 1228/2003/EC zo dňa 26. júna 2003 o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie zahrnujúceho Rozhodnutie č. 2006/770 ES, ktorým sa mení a dopĺňa príloha k Nariadeniu č. 1228/2003/ES o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie.

Nariadenie č. 714/2009/ES (Regulation 714/2009/EC) – Anglická verzia Nariadenia Európskeho Parlamentu a Rady č. 714/2009/ES zo dňa 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie, ktorou sa zrušuje *nariadenie č. 1228/2003/ES*. Od 3. marca 2011 platí toto *nariadenie č. 714/2009/ES* namiesto *nariadenia č. 1228/2003/ES*.

Doba rezervácie (Reservation Period) – Časové obdobie, na ktoré sa vzťahuje *právo na fyzický prenos (PTR)*, ktoré podlieha prideleniu v rámci *aukčného procesu*.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (“SEPS, a.s.”) – s adresou sídla Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, Slovensko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri okresného súdu Bratislava, oddiel Sa, vložka číslo 2906/B a s identifikačným číslom organizácie IČO 35829141.

Cieľová riadiaca oblasť (Sink CA) – *Riadiaca oblasť*, v ktorej sa cezhraničná výmena elektrickej energie označuje ako import.

Zdrojová riadiaca oblasť (Source CA) – *Riadiaca oblasť*, v ktorej sa cezhraničná výmena elektrickej energie označuje ako export.

Dvojica zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť (Source-Sink Pair) – Kombinácia *zdrojovej riadiacej oblasti (Source CA)* a *cieľovej riadiacej oblasti (Sink CA)* ukazujúca smer komerčnej výmeny (pozri prílohu 5, článok A3 a prílohu 6, článok A3).

Technický profil (Technical Profile) – Sústava prepojujúcich vedení (*Interconnectors*) a/alebo zariadení, ktoré majú spoločný technický limit a predstavujú limity komerčných transakcií po preťažených prepojujúcich vedeniach (*Interconnectors*) alebo po častiach národnej prenosovej sústavy. *Technické profily* odsúhlasujú *prevádzkovatelia prenosových sústav (TSO)* a každý pozostáva z jednej alebo viacerých *dvojíc zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť* podľa popisu v prílohe 6.

TenneT TSO GmbH (“TENNET”) – s adresou sídla Bernecker Straße 70, 95448, Bayreuth, Nemecko, Slovensko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri Bayreuth HRB 4923.

Časová značka (Time Stamp) – Čas *elektronického portálu ePortal* priradený správe v okamihu jej odoslania a/alebo príjmu do *elektronického portálu ePortal*. Časová značka je rozhodujúca pri riešení sporov týkajúcich sa termínov kontaktu so správami.

Celková hodnota ponuky od účastníka aukcie (Total Auction Participant’s Bids Value) – V rámci ročného a mesačného *aukčného procesu* sa *celková hodnota ponuky od účastníka aukcie* počíta v priebehu vyhodnocovania *ponúk* ako súčet všetkých záväzkov príslušného *účastníka aukcie* vyplývajúcich z predbežných výsledkov aukčného procesu zvýšený o daň z pridanej hodnoty (VAT), ak sa na tento prípad vzťahuje.

$$\text{Number of hours} * \sum_{\text{Source-Sink Pairs}} (\text{Allocation Price} * \text{Promised PTR})$$

Počet hodín * $\sum_{\text{Dvojice zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť}} (\text{alokačná cena} * \text{prisľúbené právo na fyzický prenos})$

Celková hodnota ponuky od účastníka aukcie týkajúca sa denného aukčného procesu (*Total Auction Participant’s Bids Value Concerning Daily Auction Process*) – V rámci denného aukčného procesu sa *celková hodnota ponuky od účastníka aukcie týkajúca sa denného aukčného procesu* počíta ako súčet maximálnych hodnôt všetkých *ponúk*, ktoré predložil *účastník aukcie*, a to samostatne pre jednotlivú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť* zvýšený o

daň z pridanej hodnoty (VAT), ak sa na tento prípad vzťahuje. **Ponuky**, ktoré predložil **účastník aukcie**, sú zoradené v zostupnom poradí podľa jednotlivej **ceny ponuky** (poradie podľa hodnoty) pre danú **dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť**. **Ponuka (1)** je **ponuka s najvyššou cenou ponuky**; **ponuka (n)** je **ponuka s najnižšou cenou ponuky**.

$$\sum_{\text{Source-SinkPairs}} \text{Max} \left(\text{Bid Price (1)} * \text{Bid Amount (1)} ; \text{Bid Price (2)} * \sum_{i=1}^2 \text{Bid Amount (i)} ; \dots \right. \\ \left. \dots ; \text{Bid Price (n-1)} * \sum_{i=1}^{n-1} \text{Bid Amount (i)} ; \text{Bid Price (n)} * \sum_{i=1}^n \text{Bid Amount (i)} \right)$$

Dvojice zdrojová riadiaca oblasť-
cieľová riadiaca oblasť cena ponuky (i) veľkosť ponuky (i)

Celkový maximálny tok (Total Maximum Flow - “TMF”) – Maximálny tok činného výkonu hodnoteným sieťovým prvkom definovaný *technickým limitom* daného prvku.

TSO – Znamená prevádzkovateľ prenosovej sústavy.

Užívateľ – Osoba oprávnená využívať *elektronický portál ePortal* v mene *účastníka aukcie*.

Využitie (využitý) (Utilisation (utilised)) – využitá výška *kreditného limitu účastníka aukcie*, zablokovaná jeho účasťou v *aukčnom procese* v súlade s kapitolami 4 a 8ff, ktorá nemôže byť použitá na zabezpečenie akýchkoľvek iných transakcií/účasťí v *aukčnom procese* a nie je možné vrátiť ju *účastníkovi aukcie*.

50Hertz Transmission GmbH (“50HzT”) – s adresou sídla Eichenstrasse 3A, 12435 Berlín, Nemecko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri okresného súdu v Charlottenburgu, HRB 84446.

VERBUND-Austrian Power Grid AG (“APG”) – s adresou sídla A-1220 Vienna, Wagramer StraÙe 19, IZD-Tower, Rakúsko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri pod číslom FN 177696 v HG Wien.

Víťazná ponuka (Winning Bid) – *Ponuka*, ktorá nebola vyradená z vyhodnocovania vzhľadom na požiadavky na riadenie rizík, a ktorá bola úspešne vyhodnotená podľa kapitoly 3 a prílohy 5, resp. prílohy 6 ako *ponuka*, ktorej *cena* je vyššia alebo rovná *aukčnej cene*.

Pracovný deň (Working Day) – Kalendárne dni od pondelka do piatka s výnimkou nemeckých štátnych sviatkov platných v spolkovom štáte Bavarsko (pozri prílohu 11).

3M EURIBOR – Trojmesačná úroková miera, s ktorou jedna národná banka ponúka termínované vklady inej národnej banke na euro medzibankovom trhu v eurozóne (pozri <http://www.euribor.org>).

Pokiaľ si to kontext nevyžaduje inak, každá formulácia v texte týchto *aukčných pravidiel* uvedená v jednotnom čísle sa vzťahuje aj na množné číslo, ak si to žiada logika, a zasa naopak. Okrem toho rovnaký princíp zahrnutia platí, aj pokiaľ ide o zmienky o pohlaví.

ČLÁNOK 1.1 – ÚVODNÉ INFORMÁCIE

(1) Dopyt po cezhraničnej výmene elektrickej energie medzi *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO* je obvykle vyšší než dostupné prenosové kapacity elektrickej energie na *prepojovacích vedeniach* v *regióne strednej a východnej Európy*. Z tohto dôvodu musí byť v súlade s *Nariadením č. 1228/2003/ES*, resp. *Nariadením č. 714/2009/ES*, prijatý trhový mechanizmus, na základe ktorého sa budú prideliť prenosové kapacity elektrickej energie medzi *CEE TSO* a *účastníkmi trhu*.

(2) Aby sa predchádzalo preťaženiu, a aby sa zabránilo diskriminácii pri pridelovaní prenosových kapacít elektrickej energie na *prepojeniach* medzi *CEE TSOs* rozhodli sa *CEE TSO* zorganizovať koordinovaný postup pridelovania.

(3) Pretože veľká väčšina dodávok elektrickej energie v rámci *riadiacích oblastí* príslušných *CEE TSO* je založená na dvojstranných zmluvách na voľný predaj, rozhodli sa *CEE TSO* realizovať postup explicitného pridelovania.

(4) *CEE TSO* plánujú zaviesť postupne do používania koordinované a na tokoch elektrických výkonov založené pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít elektrickej energie na *prepojeniach* medzi *CEE TSO*, pretože metóda založená na tokoch elektrických výkonov účinným spôsobom rieši vzájomne závislé fyzické toky. Dovtedy, kým sa dosiahne tento cieľ, je možné v rámci dočasného riešenia používať aj metódu koordinovaného hodnotenia *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, ktorá je podobná, pretože sa používala v minulosti v procesoch miestneho pridelovania v *regióne strednej a východnej Európy (CEE)*.

ČLÁNOK 1.2 – VŠEOBECNÉ PRINCÍPY

(1) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sa dohodli na zavedení spoločného postupu regionálneho pridelovania prenosových kapacít elektrickej energie v rámci *regiónu strednej a východnej Európy (CEE)*, na základe ktorého sa budú prideliť *práva na fyzický prenos (PTR)* účastníkom trhu. Cieľom tohto koordinovaného *aukčného procesu* je ponúkať účastníkom trhu trhový, transparentný a nediskriminačný postup pridelovania prenosových kapacít elektrickej energie.

(2) Kvôli technickým obmedzeniam existujúcim v prenosových sieťach *CEE TSO* môže byť prenosová kapacita elektrickej energie limitovaná. Pri výpočtoch *maximálneho disponibilného toku (AMF)* pre sieťové prvky prepojenej siete regiónu strednej a východnej Európy a *matíc PTDF* pre metódu založenú na tokoch elektrických výkonov, respektíve pri výpočtoch *ponúkanej kapacity* pre potreby metódy *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, sa berie do úvahy aj *preťaženie* buď *prepojovacích vedení* alebo v prenosových sieťach *CEE TSO*. Metodika výpočtu *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a *matíc PTDF* pre metódu založenú na tokoch elektrických výkonov, respektíve metodika koordinácie *ponúkaných kapacít* pre metódu *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, na ktorých sa dohodli *CEE TSO*, bude zverejnená na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*.

(3) Tieto *aukčné pravidlá* sú ustanovené v súlade s európskym právom, najmä s *Nariadením č. 1228/2003/ES*, respektíve s *Nariadením č. 714/2009/ES*, so záväzným vnútroštátnym právom krajín pôvodu *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a s nariadeniami vydanými národnými regulačnými úradmi, pokiaľ nie sú v rozpore s vyššie spomenutým *Nariadením č. 1228/2003/ES*, respektíve s *Nariadením č. 714/2009/ES* a v tom rozsahu, v ktorom s nimi nie sú v rozpore.

(4) *Práva na fyzický prenos* pridelované v *aukčnom procese* sú ustanovené, t. j. všetci *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sa vis-à-vis zaviazali *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, že budú dávať k dispozícii prenosové

kapacity elektrickej energie zodpovedajúce príslušným *právam na fyzický prenos (PTR)*, s výnimkou prípadov popísaných v kapitole 15.

(5) Fyzické toky elektrických výkonov v oboch smeroch po kritických prvkoch sietí, ktoré sú vyvolané pevne stanovenými a zaručenými časovými harmonogramami – oznamované príslušným *CEE TSOs* v súlade s článkom Article 12.2, odstavec 3, písmeno a) – sa započítavajú na účely výpočtu a pridelovania denných *práv na fyzický prenos*.

ČLÁNOK 1.3 – CENTRÁLNA PRIDEĽOVACIA KANCELÁRIA

CEE TSO spoločne založili nezávislú spoločnosť "CAO Central Allocation Office GmbH" ("CAO"), ktorá poskytuje služby kancelárie na pridelovanie prenosových kapacít. CAO je zodpovedná za realizáciu *aukčného procesu* v súlade s *Nariadením č. 1228/2003/ES*, respektíve s *Nariadením č. 714/2009/ES* a s týmito *aukčnými pravidlami*.

ČLÁNOK 1.4 – ROZSAH AUKČNÝCH PRAVIDIEL

(1) Tieto *aukčné pravidlá* obsahujú podmienky pre pridelovanie *práv na fyzický prenos (PTR)* pre jednotlivú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť* postupom ustanoveným v kapitole 3 a v prílohe 5, respektíve v prílohe 6.

(2) *Účastník aukcie* je viazaný týmito aukčnými pravidlami od uzavretia *rámцovej zmluvy*, t. j. od okamihu potvrdenia predloženého *registračného formulára centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)*. Tieto *aukčné pravidlá* upravujú požiadavky, ktoré musí plniť *účastník aukcie*, ak sa chce zúčastňovať na *aukčnom procese*, popisujú *aukčný proces* (vrátane stanovenia *aukčnej ceny* ako výsledku *aukčného procesu*), a tiež podmienky využívania *práv na fyzický prenos (PTR)*.

(3) Tieto *aukčné pravidlá* neobsahujú pravidlá prístupu do siete. Okrem toho prístup do siete sa neposkytuje na základe výsledkov *aukčného procesu*. Podmienky prístupu do siete pre každého *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sú uvedené v článku 12.1, odstavec 2.

ČLÁNOK 1.5 – VŠEOBECNÁ ZMLUVNÁ SITUÁCIA A VŠEOBECNÉ PRÁVA A POVINNOSTI

(1) V rámci *aukčného procesu* bude existovať len zmluvný vzťah medzi *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* a *účastníkom aukcie*. CAO je vo všeobecnosti povinná dávať *účastníkovi aukcie* k dispozícii pridelené *práva na fyzický prenos (PTR)*. Na výmenu je zasa *účastník aukcie* povinný plniť svoje platobné povinnosti.

(2) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sa vis-à-vis zaviazali *centrálnnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, že budú dávať k dispozícii prenosovú kapacitu elektrickej energie v takom rozsahu, v akom bola pridelená *účastníkovi aukcie* vo forme *práva na fyzický prenos (PTR)*, s výnimkou prípadov popísaných v kapitole 15, že budú prijímať výsledky spoločného *aukčného procesu*, a že budú rezervovať prenosové kapacity elektrickej energie tak, aby *účastníci aukcie* umožnili využívať *pridelené práva na fyzický prenos*. Každý *CEE TSO* sa zaviazal, že bude realizovať prenosové služby v súlade so svojimi príslušnými individuálnymi nevyhnutnými predpokladmi a v súlade s právnymi požiadavkami, ktoré sa na tieto služby vzťahujú (pozri kapitolu 12).

(3) Na základe oznámenia výsledkov *aukčného procesu* vyplývajúcich z ročného a/alebo mesačného *aukčného procesu* získa *účastník aukcie* od *centrálnnej pridelovacej kancelárie (CAO)* príslub, že po úhrade platby v súlade s kapitolami 8, 9, resp. 10 mu bude pridelené *právo*

na fyzický prenos (PTR) v súlade s oznámenými výsledkami aukčného procesu, s výnimkou prípadov popísaných v kapitole 15, t. j. účastník aukcie získa prísľub práva na fyzický prenos. V rámci denných aukčných procesov sa právo na fyzický prenos pridelí účastníkovi aukcie na základe oznámenia výsledkov aukčného procesu.

ČLÁNOK 2.1 – AUKČNÝ PROCES

(1) V regióne strednej a východnej Európy (CEE) sa práva na fyzický prenos (PTR) pridelujú účastníkom trhu prostredníctvom explicitných aukcií. Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) zverejňuje informácie týkajúce sa prenosových kapacít elektrickej energie, ktoré sú k dispozícii, formou zverejňovania hodnôt *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a *distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu (PTDF)* v prípade metódy založenej na tokoch elektrických výkonov a formou zverejňovania *ponúkanej kapacity* v prípade metódy *čistej prenosovej kapacity (NTC)*. Potom sa prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* organizujú príslušné aukčné procesy. Každý účastník aukcie, ktorý spĺňa požiadavky na účasť v aukčnom procese, môže prostredníctvom *ePortalu* predkladať ponuky až do vypršania príslušnej lehoty na predkladanie ponúk v rámci konkrétneho aukčného procesu.

(2) Po vypršaní príslušnej lehoty na predkladanie ponúk v rámci konkrétneho aukčného procesu Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) vyhodnotí predložené ponuky na základe aukčného algoritmu definovaného v kapitole 3 a v prílohe 5, respektíve v prílohe 6.

(3) Centrálna pridelovacia kancelária v priebehu jednotlivého aukčného procesu preverí kreditný limit príslušného účastníka aukcie, aby boli jeho platby zabezpečené. Ak kreditný limit nie je dostatočne veľký, práva na fyzický prenos budú pridelené inému účastníkovi aukcie podľa aukčného algoritmu. Výsledky aukčného procesu budú oznámené účastníkovi aukcie.

(3) V prípade ročného a mesačného aukčného procesu budú účastníkovi aukcie pridelené len prísluby práv na fyzické prenosy. Z týchto príslubov sa po realizácii úhrady potrebných platieb stanú pridelené práva na fyzický prenos.

ČLÁNOK 2.2 – RÔZNE TYPY AUKČNÝCH PROCESOV

(1) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) organizuje ročné, mesačné a denné aukčné procesy, t. j. aukčné procesy ročných, mesačných a denných práv na fyzický prenos (PTR).

- V prípade ročného aukčného procesu sa doba rezervácie začína v 1. deň a končí v posledný deň kalendárneho roka. V priebehu ročných aukčných procesov sa počas doby rezervácie pridelujú práva na fyzický prenos (PTR) so stálym množstvom MW, okrem prípadu zníženia veľkosti ročných práv na fyzický prenos podľa článku 6.7.
- V prípade mesačného aukčného procesu sa doba rezervácie začína v 1. deň a končí v posledný deň kalendárneho mesiaca. V priebehu mesačných aukčných procesov sa počas doby rezervácie pridelujú práva na fyzický prenos (PTR) so stálym množstvom MW, okrem prípadu zníženia veľkosti mesačných práv na fyzický prenos podľa článku 6.7.
- V prípade denného aukčného procesu trvá doba rezervácie vždy každú jednu hodinu počas celých 24 hodín kalendárneho dňa (23, respektíve 25 hodín pri prechode na zimný alebo letný čas). V priebehu denných aukčných procesov sa počas doby rezervácie pridelujú práva na fyzický prenos (PTR) s rôznymi množstvami MW za hodinu.
- (2) Aukčnému procesu bude podrobená celá prenosová kapacita, ktorá je k dispozícii. Prenosové kapacity elektrickej energie budú v priebehu celej doby rezervácie pridelované v rámci príslušného ročného, mesačného a denného aukčného procesu s maximálnymi množstvami, ktoré sú k dispozícii.

•

ČLÁNOK 2.3 – POŽIADAVKY NA ÚČASŤ V AUKČNOM PROCESE

(1) Ak sa chcú účastníci trhu zúčastniť na *aukčnom procese*, musia absolvovať úspešnú registráciu v *centrálnej pridelovacej kancelárii CAO* (ako súčasť *rámцovej zmluvy*) na pozíciu *účastníkov aukcie* v súlade s postupom ustanoveným v článku 2 *registračného formulára*, ktorý je zverejnený na webovej stránke CAO (www.central-ao.com).

(2) Na *aukčnom procese* sa môžu zúčastňovať len tí *účastníci aukcie*, ktorí predložením *registračného formulára* deklarujú právne záväzným spôsobom a bezpodmienečne svoju úplnú a kompletnú znalosť a akceptáciu platných a účinných *aukčných pravidiel* zverejnených na webovej stránke CAO (www.central-ao.com), a ktorí nie sú zapojení do žiadnej činnosti, a ani sa nesprávajú takým spôsobom, ktorý by mohol ovplyvňovať konkurenciu v rámci *aukčného procesu*, alebo ktorý smeruje k hazardnému počínaniu, alebo akýmkoľvek spôsobom narušuje alebo hrozí narušením *aukčného procesu* alebo transparentnosti, nákladovej efektívnosti alebo čestnosti *aukčného procesu*.

(3) Vzhľadom na skutočnosť, že *aukčný proces* sa realizuje prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*, *účastníci aukcie*, ktorí majú záujem o účasť na *aukčnom procese*, sú povinní splniť aj nevyhnutné predpoklady pre prístup k *elektronickému portálu ePortal* stanovené v článku 5.3.

(4) *Účastník aukcie*, ktorý ohlásil bankrot, alebo je neschopný splácať svoje záväzky, alebo mu bolo povolené pozastavenie platieb, alebo proti ktorému bol podaný návrh na vyhlásenie bankrotu, platobnej neschopnosti alebo na pozastavenie platieb, alebo ktorý si nesplnil svoje povinnosti uhrádzať splatné platby voči *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, nie je kvalifikovaný pre účasť na ročnom, mesačnom a dennom *aukčnom procese*. Z tohto dôvodu *účastník aukcie*, ktorého finančná situácia sa významne zhoršuje, t. j. ktorý ohlásil bankrot, alebo je neschopný splácať svoje záväzky, alebo mu bolo povolené pozastavenie platieb, alebo proti ktorému bol podaný návrh na vyhlásenie bankrotu, platobnej neschopnosti alebo na pozastavenie platieb, musí o tom bezodkladne informovať *centrálnu pridelovaciu kanceláriu*. V prípade, že si účastník aukcie nesplní svoju vyššie uvedenú oznamovaciu povinnosť, *centrálna pridelovacia kancelária* si vyhradzuje právo ukončiť zmluvné vzťahy s týmto účastníkom aukcie.

(5) Tým, že účastník trhu podpíše *registračný formulár* a predloží ho *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, splnomocňuje CAO, aby preverila príslušné výkazy tohto účastníka trhu.

ČLÁNOK 3.1 – VŠEOBECNÝ POPIS

(1) Tak, ako už bolo uvedené v článku 1.4, *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* plánujú zaviesť postupne do používania koordinované a na tokoch elektrických výkonov založené pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít elektrickej energie na *prepojeniach* medzi *CEE TSO*, pretože metóda založená na tokoch elektrických výkonov účinným spôsobom rieši vzájomne závislé fyzické toky. Dovtedy, kým sa dosiahne tento cieľ, je možné v rámci dočasného riešenia používať aj metódu koordinovaného hodnotenia *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, ktorá je podobná, pretože sa používala v minulosti v procesoch miestneho pridelovania v *regióne strednej a východnej Európy (CEE)*. Okrem toho metódu *čistej prenosovej kapacity* je možné výnimočne uplatňovať ako núdzové riešenie (pozri článok 7.5). Aby sa zabránilo pochybnostiam, ihneď po zavedení metódy založenej na tokoch elektrických výkonov do denných, resp. mesačných a ročných *aukčných procesov* bude návrat späť k metóde *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, s výnimkou núdzového riešenia podľa článku 7.5, považovaný za zmenu týchto *aukčných pravidiel*, ktorá si bude vyžadovať jednomyseľný konsenzus *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a národných regulačných orgánov v *regióne strednej a východnej Európy*.

- (2) Metóda *čistej prenosovej kapacity (NTC)* sa bude spočiatku uplatňovať pri denných, resp. mesačných a ročných *aukčných procesoch* (pozri prílohu 6). Ihneď, ako to bude vhodné, *centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* zavedie metódu založenú na tokoch elektrických výkonov do denných, resp. mesačných a ročných *aukčných procesov*. Pred zavedením metódy založenej na tokoch elektrických výkonov je potrebné, aby *centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* získala príslušný súhlas od *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a od národných regulačných orgánov v *regióne strednej a východnej Európy*. *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* zverejní prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* informácie o zavedení metódy založenej na tokoch elektrických výkonov najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní pred konečným termínom predloženia *ponúk* do príslušného *aukčného procesu*.
-
- (3) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* realizuje *aukčný proces* pomocou optimalizačnej funkcie a zameriava sa pritom na maximalizáciu spoločenskej prosperity. Túto funkciu sprevádza súbor obmedzení popísaných v prílohe 5 v prípade metódy založenej na tokoch elektrických výkonov a v prílohe 6 v prípade metódy *čistej prenosovej kapacity (NTC)*.
-
- (4) Pre potreby ročných a mesačných *aukčných procesov* musia byť prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* zverejňované hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a *matic PTDF* v prípade metódy založenej na tokoch elektrických výkonov, respektíve *ponúkané kapacity* v prípade metódy *čistej prenosovej kapacity (NTC)* podľa konečných termínov stanovených v prílohe 2. Pre potreby denných *aukčných procesov* musia byť prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* zverejňované hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a *matic PTDF* v prípade metódy založenej na tokoch elektrických výkonov, a to do 07:45 hod. *CET/CEST* dňa *D-1*, resp. *ponúkané kapacity* v prípade metódy *čistej prenosovej kapacity (NTC)* do 09:00 hod dňa *D-1*.
-

ČLÁNOK 3.2 – PROCES STANOVENIA AUKČNEJ CENY A VÍTAZNÝCH PONÚK

(1) Všetky ponuky, ktoré prevezme centrálna pridelovacia kancelária (CAO) prostredníctvom elektronického portálu ePortal v rámci konkrétneho aukčného procesu, nezávisle od dvojice zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť, na ktorú sa jednotlivé ponuky vzťahujú, sa vyhodnocujú pomocou optimalizačného algoritmu popísaného v prílohe 5 v prípade metódy založenej na tokoch elektrických výkonov a v prílohe 6 v prípade metódy čistej prenosovej kapacity (NTC).

(2) Pomocou optimalizačného algoritmu popísaného v prílohe 5 v prípade metódy založenej na tokoch elektrických výkonov a v prílohe 6 v prípade metódy čistej prenosovej kapacity (NTC) sa stanovuje aukčná cena a príslušné víťazné ponuky.

Kapitola 4 – Finančné požiadavky a riadenie rizík

ČLÁNOK 4.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) je povinná vyžadovať, aby sa využívali nástroje na riadenie rizík kvôli zabezpečeniu prístupu k prenosovým kapacitám elektrickej energie a využívania práv na fyzický prenos (PTR) a kvôli tomu, aby sa zabránilo zneužívaniu práv účastníka aukcie. Zabezpečené pridelovanie je nevyhnutným predpokladom efektívnej súťaže na vnútornom trhu s elektrickou energiou v Európskej únii.

(2) Nástroje na riadenie rizík slúžia na zabezpečenie platieb vyplývajúcich z ročných, mesačných a denných aukčných procesov. V rámci aukčných procesov sú akceptované len dva nástroje na riadenie rizík, a to banková záruka a/alebo záloha na bankovom účte centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) (podrobnosti sú uvedené v článku 4.2).

(3) Súčtom hodnôt nástrojov na riadenie rizík, ktoré poskytne účastník aukcie, je určený kreditný limit účastníka aukcie (podrobnosti sú uvedené v článku 4.4). Ponuky od účastníka aukcie budú brané do úvahy v aukčnom procese len vtedy, keď je k dispozícii potrebný kreditný limit (podrobnosti sú uvedené v článkoch 6.3 a 7.3). V kapitolách 8 až 11 sú popísané všetky okolnosti, za ktorých je centrálna pridelovacia kancelária (CAO) oprávnená uplatňovať nástroje na riadenie rizík.

(4) Účastník aukcie je zodpovedný za zabezpečenie takej výšky svojho kreditného limitu, ktorá je dostatočná na to, aby zabránila vylúčeniu jeho ponúk z aukčného procesu v dôsledku neplnenia požiadaviek na nástroje na riadenie rizík stanovených v článku 6.3.

(5) Jedinou menou akceptovanou pre nástroje na riadenie rizík je EUR.

ČLÁNOK 4.2 – AKCEPTOVANÉ NÁSTROJE NA RIADENIE RIZÍK

Centrálna pridelovacia kancelária bude akceptovať ďalej uvedené nástroje na riadenie rizík:

(1) Banková záruka vydaná bankou s dlhodobým kreditným ratingom "BBB-" (Standard & Poor) alebo "Baa3" (Moody's) alebo "BBB-" (Fitch/IBCA) alebo vyšším, na základe ktorej je zabezpečené vyplatenie platobných záväzkov po dátume splatnosti, ktoré vyplývajú z aukčného procesu (ďalej len "Banková záruka").

Táto banková záruka bude zohľadnená v kreditnom limite v maximálnej výške plnenia.

Podrobnosti týkajúce sa bankovej záruky sú uvedené v prílohe 3.

a) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) odmietne bankovú záruku a neuzná ju na účely kreditného limitu, ak príde k záveru, že táto banková záruka je neúplná vzhľadom na

nevyhnutné predpoklady formulované v prílohe 3 na účely *aukčného procesu*. *Centrálne pridelovacia kancelária* bezodkladne informuje *účastníka aukcie* e-mailom o odmietnutí *bankovej záruky*.

(2) Záloha zložená na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (ďalej len "Záloha").

Záloha bude v plnej výške zohľadnená v rámci *kreditného limitu*.

Podrobnosti týkajúce sa *záloh* sú popísané v prílohe 4.

Záloha môže slúžiť len ako nástroj hedgingu a nie ako preddavok.

Účastník aukcie je oprávnený poberať úroky zo *záloh* zložených na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* vo výške definovanej v príslušnom výnose týkajúcom sa úrokových mier, ktorý vydáva banka, v ktorej je *záloha* zložená.

ČLÁNOK 4.3 – NÁHRADA, ROZŠÍRENIE A VRÁTENIE NÁSTROJOV NA RIADENIE RIZÍK

(1) *Účastník aukcie* si na účely účasti v *aukčnom procese* môže vybrať ľubovoľné nástroje na riadenie rizík. t. j. *bankovú záruku, zálohu* alebo ich kombináciu.

(2) *Bankové záruky* alebo *zálohy* môžu byť nahradené alebo rozšírené formou *dotatočnej bankovej záruky* alebo *zálohy*.

(3) *Bankové záruky* alebo *zálohy*, ktoré sa *nevyužijú*, a/alebo ktoré sa neuplatnia, budú vrátené na základe písomnej žiadosti *účastníka aukcie* najneskôr štrnásť (14) kalendárnych dní po prevzatí tejto žiadosti. V tejto situácii sa *kreditný limit* jeden (1) kalendárny deň po prevzatí tejto žiadosti zníži o takú výšku *bankovej záruky* alebo *zálohy*, o ktorej vrátenie požiadal *účastník aukcie*. Žiadosť o vrátenie *zálohy* musí obsahovať ďalej uvedené podrobnosti: výšku *zálohy*, ktorá sa má vrátiť, číslo bankového účtu, kód IBAN, názov a adresu banky a BIC / SWIFT kód.

ČLÁNOK 4.4 – VÝPOČET VÝŠKY KREDITNÉHO LIMITU

(1) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* vypočíta výšku *kreditného limitu* ako súčet hodnôt všetkých nástrojov na riadenie rizík, ktoré poskytol *účastník aukcie* a prijala *centrálne pridelovacia kancelária*, a ktoré predstavujú maximálny limit hodnoty *práv na fyzický prenos (PTR)*, ktoré možno prideliť *účastníkovi aukcie* v *aukčnom procese* (pozri tiež príklady výpočtu *kreditného limitu* v prílohe 14).

(2) Výška *kreditného limitu* každého *účastníka aukcie* sa vypočíta takto:

Pred ročným a mesačným *aukčným procesom* ako súčet ďalej uvedených zložiek:

- i. Maximálna výška *bankových záruk*, ktoré poskytol *účastník aukcie centrálnej pridelovacej kancelárii*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odstavec 1 a v prílohe 3.

Účastník aukcie je povinný doručiť originál *bankovej záruky* do *centrálnej pridelovacej kancelárie* do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) posledného *pracovného dňa* pred dňom, na ktorý pripadá konečný termín 2Y ročného *aukčného procesu*, respektíve do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) posledného *pracovného dňa* pred dňom, na ktorý pripadá konečný termín 2M mesačného *aukčného procesu*, ak má byť *banková záruka* zahrnutá do výpočtu *kreditného limitu*. Konečné termíny sú stanovené v prílohe 2.

- ii. Výška *záloh*, ktoré zložil *účastník aukcie centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odstavce 2 a v prílohe 4.

Účastník aukcie je povinný zložiť *zálohu* na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie* najneskôr jeden (1) *pracovný deň* pred dňom, na ktorý pripadá konečný termín 2Y ročného *aukčného procesu*, respektíve konečný termín 2M mesačného *aukčného procesu*, ak má byť *záloha* zahrnutá do výpočtu *kreditného limitu*. Konečné termíny sú stanovené v prílohe 2.

- b) Pred denným *aukčným procesom* ako súčet ďalej uvedených zložiek:

- i. Maximálna výška *bankových záruk*, ktoré poskytol *účastník aukcie centrálnej pridelovacej kancelárie*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odstavce 1 a v prílohe 3.

Účastník aukcie je povinný doručiť originál *bankovej záruky* do *centrálnej pridelovacej kancelárie* do 12:00 hod. *CET/CEST* (poludnie) posledného *pracovného dňa* pred dňom, v ktorom predloží *ponuky* do denného *aukčného procesu*, ak má byť *banková záruka* zahrnutá do výpočtu *kreditného limitu*.

- ii. Výška *záloh*, ktoré zložil *účastník aukcie centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odstavce 2 a v prílohe 4.

Účastník aukcie je povinný zložiť *zálohu* na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie* najneskôr jeden (1) *pracovný deň* pred dňom, v ktorom predloží *ponuky* do denného *aukčného procesu*, ak má byť *záloha* zahrnutá do výpočtu *kreditného limitu*.

ČLÁNOK 4.5 – VYUŽÍVANIE KREDITNÉHO LIMITU

- (1) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bude využívať *kreditný limit účastníka aukcie* v súlade s ďalej uvedenými pravidlami:

- V prípade ročného *aukčného procesu* sa *kreditný limit* využíva vo výške jednej dvanástiny (1/12) *celkovej hodnoty ponuky* od *účastníka aukcie* vyplývajúcej z príslušného ročného *aukčného procesu*. Po oznámení výsledkov *aukčného procesu* jednotlivému *účastníkovi aukcie* (pozri článok 6.4) sa *kreditný limit* využije vo výške jednej dvanástiny (1/12) celkového finančného záväzku *účastníka aukcie* vyplývajúceho z *prísľubov práv na fyzický prenos* pridelených tomuto *účastníkovi aukcie* v rámci príslušného ročného *aukčného procesu*. *Využitá časť* bude uvoľnená po uhradení všetkých platobných záväzkov (dvanásť (12) mesačných splátok) vyplývajúcich z príslušného ročného *aukčného procesu*.
- V prípade mesačného *aukčného procesu* sa *kreditný limit* využíva vo výške *celkovej hodnoty ponuky* od *účastníka aukcie* vyplývajúcej z príslušného mesačného *aukčného procesu*. Po oznámení výsledkov *aukčného procesu* jednotlivému *účastníkovi aukcie* (pozri článok 6.4) sa *kreditný limit* využije vo výške celkového finančného záväzku *účastníka aukcie* vyplývajúceho z *prísľubov práv na fyzický prenos* pridelených tomuto *účastníkovi aukcie* v rámci príslušného mesačného *aukčného procesu*. *Využitá časť* bude uvoľnená po uhradení platobného záväzku vyplývajúceho z príslušného mesačného *aukčného procesu*.
- V prípade denného *aukčného procesu* sa *kreditný limit* využíva vo výške *celkovej hodnoty ponuky* od *účastníka aukcie* týkajúcej sa príslušného denného *aukčného procesu*. V deň zverejnenia a oznámenia agregovaných výsledkov denného *aukčného procesu* (pozri článok 7.4) využije *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* *kreditný limit účastníka aukcie* vo výške, ktorá sa rovná jeho celkovému

finančnému záväzku vyplývajúcemu z *práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených tomuto účastníkovi aukcie v rámci príslušného denného *aukčného procesu*. *Využitá časť* bude uvoľnená po uhradení platobného záväzku vyplývajúceho z príslušného denného *aukčného procesu*.

- (2) Pre potreby vyhodnotenia výšky *kreditného limitu* jednotlivého *účastníka aukcie*, ktorá zostane nevyužitá v rámci ročných a mesačných *aukčných procesov*, sa výška *využitého kreditného limitu* vyplývajúca z jeho účasti v dennom *aukčnom procese* vypočíta o 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) toho dňa, na ktorý pripadá konečný termín 2Y príslušného ročného *aukčného procesu* a konečný termín 2M príslušného mesačného *aukčného procesu*.
- (3) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* bude *využívať kreditný limit* vo výške neuhradených záväzkov *účastníka aukcie* vrátane DPH, ak sa vzťahuje na daný prípad.
- (4) V prípade, že *kreditný limit* je nedostatočný, napr. v dôsledku zmeny miesta registrácie *účastníka aukcie* ako platcu daní v priebehu roku, je *účastník aukcie* povinný zvýšiť svoj *kreditný limit* do pätnástich (15) kalendárnych dní odo dňa, kedy bol e-mailom od *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* informovaný o nedostatočnej výške svojho *kreditného limitu*. V opačnom prípade *centrálne pridelovacia kancelária* pozastaví účasť *účastníka aukcie* v budúcich *aukčných procesoch*.

Kapitola 5 – Elektronický portál ePortal

ČLÁNOK 5.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* bude organizovať a realizovať koordinované *aukčné procesy* ročných, mesačných a denných *práv na fyzický prenos (PTR)* elektronicky v užívateľskom prostredí *elektronického portálu ePortal*.

(2) *Elektronický portál ePortal* je zriadený výhradne na účel realizácie *aukčných procesov*.

(3) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* bude *užívateľom* poskytovať dokumentáciu *elektronického portálu ePortal*, inštrukcie na obsluhu popisujúce využívanie *ePortal-u* a podporu *užívateľom* vrátane hodín prevádzky.

(4) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo operatívne meniť režim obchodného dňa, pokiaľ ide napríklad o čas uzávierky v prípade, že vzniknú technické problémy, najmä tieto: všeobecné zrušenie internetu, zrušenie všetkých pripojení *elektronického portálu ePortal* k internetu, zrušenie samotného *ePortal-u* (porucha serverov, chyba databázy alebo aplikácie *ePortal*) alebo podobný problém s výmenou údajov medzi *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* a *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*. Všetci *užívatelia elektronického portálu ePortal* budú bez zbytočného meškania informovaní o aktuálnej prevádzkovej situácii formou oznámenia zverejneného prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* alebo na webovej stránke *CAO* alebo pomocou e-mailu.

(5) Všetky časové údaje špecifikované v týchto *aukčných pravidlách* – najmä konečné termíny prenosu údajov, oznamovanie výsledkov atď. – sú zlučiteľné so systémovým časom *elektronického portálu ePortal*. Aj užívateľské prostredie pracuje so systémovým časom *elektronického portálu ePortal*.

(6) *Užívateľom* sa zakazuje umiestňovať alebo posilať do *elektronického portálu ePortal* alebo z neho a na *informačnú tabuľu* alebo z nej akýkoľvek materiál, ktorý je nezákonný alebo technicky škodlivý.

ČLÁNOK 5.2 – POSTUP PREDKLADANIA PONÚK DO ELEKTRONICKÉHO PORTÁLU EPORTAL

(1) Ak sa *účastník aukcie* chce zúčastňovať na *aukčnom procese*, musí predkladať *ponuky* do *elektronického portálu ePortal*.

(2) *Ponuky*, ktoré nespĺňajú požiadavky stanovené v článku 6.2 a ostatné ustanovenia týchto *aukčných pravidiel*, budú vyradené.

(3) Prevzatie *ponúk* v *elektronickom portáli ePortal* potvrdené pridelenou *časovou značkou* a potvrdenie prevzatia je tým rozhodujúcim kritériom pre splnenie príslušného časového limitu. Údaje budú pripustené do *aukčného procesu* iba vtedy, keď boli prenesené do servera *elektronického portálu ePortal* v konečných termínoch stanovených v článku 6.2, odstavec 2 pre prípad ročného a mesačného *aukčného procesu* a v článku 7.2, odstavec 2 pre prípad denného *aukčného procesu*. Prevzatie potvrdí *elektronický portál ePortal*. Po príslušnom konečnom termíne budú všetky údaje poslané do *elektronického portálu ePortal* odmietnuté v dôsledku vypršania konečného termínu.

(4) *Účastník aukcie* môže *ponuky*, ktoré už predložil, upraviť alebo stiahnuť pred vypršaním konečného termínu predloženia *ponúk*. Každá úprava už predloženej *ponuky* sa považuje za vyhlásenie o stiahnutí tejto už predloženej *ponuky* a o predložení novej *ponuky*. Okrem toho úprava *ponuky* vedie k strate časovej priority pôvodnej *ponuky*. Po prevzatí novej *ponuky* sa tejto upravenej *ponuke* priradí nová *časová značka*.

(5) Po predložení alebo úprave *ponúk* dostane *účastník aukcie* potvrdenie. Ak by pri predložení alebo úprave *ponúk* prišlo k chybe, tieto *ponuky* budú odmietnuté a *účastník aukcie* bude informovaný o dôvode(och) odmietnutia formou správy cez *elektronický portál ePortal*. Posledná akceptovaná a potvrdená úprava *ponuky* alebo súboru *ponúk* je pre *účastníka aukcie* záväzná.

(6) *Aukčná cena* a príslušné *vítazné ponuky* sa vyberajú v súlade s *aukčným algoritmom* popísaným v kapitole 3 a v prílohe 5, respektíve v prílohe 6.

ČLÁNOK 5.3 – PRÍSTUP DO ELEKTRONICKÉHO PORTÁLU EPORTAL

(1) Od každého *užívateľa* sa vyžaduje, aby používal len elektronické certifikáty, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v prílohe 9 týchto *aukčných pravidiel*, na účely prístupu do *elektronického portálu ePortal* a realizácie obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

(2) *Účastník aukcie*, ktorý sa zaregistroval ako *užívateľ* na účely realizácie obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* pod elektronickým podpisom, ktorý sa odlišuje od elektronického certifikátu špecifikovaného v prílohe 9, sa neodvolateľne zaväzuje, že *centrálnu pridelovaciú kanceláriu (CAO)*, všetkých ostatných *účastníkov aukcie*, každého *užívateľa* a *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a ich zamestnancov a zástupcov (osoba zbavená zodpovednosti alebo osoby zbavené zodpovednosti) zbavuje zodpovednosti a kryje v plnom rozsahu a efektívne proti strate vzhľadom na každú a celú zodpovednosť, stratu, reklamácie, požiadavky a/alebo výdavky akéhokoľvek druhu a vznikajúce akokoľvek, ktoré komukoľvek z nich kedykoľvek vzniknú, a ktoré vzniknú v spojitosti s tým, že ktorýkoľvek z *užívateľov* použije svoj elektronický podpis v súvislosti s realizáciou obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*, s výnimkou prípadov, ktoré boli preukázateľne spôsobené zásadným porušením týchto *aukčných pravidiel* zo strany osoby zbavenej zodpovednosti alebo osôb zbavených zodpovednosti.

(3) Potom, ako sa *účastník aukcie* zaregistruje v *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO – pozri registračný formulár)*, je možné vytvoriť jeho užívateľské kontá v prostredí *elektronického portálu*

ePortal. Účastník aukcie musí predložiť *centrálnej pridelovacej kancelárii* kompletne vyplnený formulár žiadosti (pozri prílohu 8) potrebný na vytvorenie a úpravy *užívateľských* kont všetkých *užívateľov*. *Užívateľ* musí formulár žiadosti podpísať, čím potvrdí, že sa podriaďuje povinnostiam a etickému kódexu ustanovenému v týchto *aukčných pravidlách*. Všetky časti formulára žiadosti musia obsahovať úplné a pravdivé informácie. Súčasne s tým musí *užívateľ* na účely registrácie poslať na e-mailovú adresu operátorov *elektronického portálu ePortal* (pozri prílohu 1) e-mailovú správu podpísanú jeho elektronickým certifikátom obsahujúcim identifikačný kód *užívateľa* zastupujúceho *účastníka aukcie*. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* vytvorí alebo upraví *užívateľské* konto do troch (3) *pracovných dní* po prevzatí formulára žiadosti.

(4) Každý nový *užívateľ* alebo starý *užívateľ* s upraveným *užívateľským* kontom je informovaný o vytvorení alebo úprave jeho *užívateľského* konta e-mailom odoslaným na kontaktnú adresu uvedenú vo formulári žiadosti. V e-mailovej informácii, ktorú odošle *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*, bude uvedený vstupný kľúč pozostávajúci z *užívateľského* mena (login) a nového hesla v prípade nového *užívateľského* konta. *Užívateľ* musí s týmito informáciami pracovať ako s dôvernými. *Účastník aukcie* je zodpovedný za všetky priame a nepriame škody vyplývajúce z akéhokoľvek trestuhodného a nepovoleného prezradenia týchto informácií, ktoré spôsobí *užívateľ*. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* nezodpovedá za žiadne nepovolené použitie vstupného kľúča obsahujúceho *užívateľské* meno a heslo.

(5) *Centrálna pridelovacia kancelária* je oprávnená overovať informácie uvádzané vo formulároch žiadosti, ktoré posielajú potenciálni *užívatelia*, a nevytvoriť *užívateľské* konto v prípade akéhokoľvek rozporu v poskytnutých údajoch alebo podozrenia na taký rozpor. *Centrálna pridelovacia kancelária* je oprávnená zabrániť *užívateľovi* v prístupe do *elektronického portálu ePortal* v prípade, že zistí akýkoľvek rozpor, ako je napríklad, ale bez obmedzenia len na uvedené situácie: nesprávne informácie o *rámcovej zmluve* medzi *centrálnou pridelovacou kanceláriou* a *účastníkom aukcie*, ktorého zastupuje *užívateľ*.

(6) *Užívateľ elektronického portálu ePortal* realizuje obchodné transakcie a konfiguruje svoje *užívateľské* konto v *užívateľskom* prostredí. *Užívateľské* prostredie poskytuje najmä:

- Informácie o systémovom čase *elektronického portálu ePortal*.
- Správy od *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*, napr. potvrdenie realizovaných operácií).
- Súbor príkazov na realizáciu operácií.
- Informácie o kreditnom limite.

ČLÁNOK 5.4 – INFORMAČNÁ TABUĽA

(1) *Informačná tabuľa (Notice Board)* podporuje možnosť výmeny práv na fyzický prenos (PTR) prostredníctvom sekundárneho trhu definovaného v *Nariadení č. 1228/2003/ES*, respektíve v *Nariadení č. 714/2009/ES*.

(2) *Informačná tabuľa (Notice Board)* je však len nástrojom na zverejňovanie oznámení. *Informačná tabuľa* nie je priamo prepojená s ostatnými funkcionalitami *elektronického portálu ePortal* (s výnimkou identity *účastníka aukcie*); z tohto dôvodu:

- Oznámenia o ochote predať alebo nakúpiť právo na fyzický prenos (PTR) a/alebo všetky ostatné informácie, ktoré zverejní *užívateľ* zastupujúci *účastníka aukcie*, sa v *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* neoverujú a *centrálna pridelovacia kancelária* ani nepreberá žiadnu zodpovednosť za informácie zverejnené prostredníctvom *informačnej tabule*.

- *Informačná tabuľa* nenahrádza modul “Transfer” (“Prevod”) *elektronického portálu ePortal* popísaný v kapitole 13 ani postup “Return” (“Vrátenie”) popísaný v kapitole 14. Každý dohodnutý prevod *práva na fyzický prenos (PTR)* (či už prostredníctvom *informačnej tabule* alebo bez nej) je platný iba vtedy, keď ho v súlade s kapitolou 13 týchto *aukčných pravidiel* postupca oznámi *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* a postupník ju potvrdí.

•

(3) Oznámenie obsahuje ďalej uvedené informácie:

- dátum zverejnenia,
- doba platnosti ponuky,
- *doba rezervácie*,
- *dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*,
- *veľkosť práva na fyzický prenos (PTR)*,
- identifikačný kód *účastníka aukcie*,
- typ oznámenia (nákup / predaj / všeobecné),
- priestor pre komentáre,
- kontaktné informácie (napr. kontaktné telefónne číslo, e-mailová adresa).

•

(4) Funkcionalita *informačnej tabule* je k dispozícii len prostredníctvom webových formulárov (v rámci *elektronického portálu e Portal*), z tohto dôvodu nie je možné vymieňať príslušné údajové toky prostredníctvom webových služieb.

(5) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bez ohľadu na článok 18.1 vylučuje akúkoľvek zodpovednosť za akúkoľvek priamu, nepriamu alebo následnú stratu alebo škodu spôsobenú ktorýmkoľvek *užívateľom* v súvislosti s *informačnou tabuľou* alebo v súvislosti s využívaním, nemožnosťou využívať alebo s výsledkami využívania *informačnej tabule*, webových stránok, ktoré sú s ňou prepojené, a akýchkoľvek materiálov uložených na nej. Tým nie je ovplyvnená zodpovednosť *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* za smrť alebo pracovný úraz vyplývajúci zo zanedbania, ani zodpovednosť *CAO* za podvodné uvedenie do omylu, ani žiadna iná zodpovednosť, ktorú nie je možné vylúčiť alebo obmedziť podľa platného práva.

(6) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo vymazať:

- Každé oznámenie, ktoré nesúvisí s účelom *informačnej tabule*.
- Vulgarizmy a texty, ktoré urážajú akéhokoľvek (akýchkoľvek) *užívateľa(ov)* a/alebo inú(é) osobu(y).

Rozhodnutia vymazať príslušné oznámenie sa môžu zakladať na všeobecne akceptovaných etických normách. V prípade každého takéhoto vymazania poskytne *centrálna pridelovacia kancelária* príslušnému *účastníkovi aukcie* dostatočné zdôvodnenie.

ČLÁNOK 5.5 – BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ÚDAJOV

(1) Komerčné údaje prenášané od *užívateľa* do *elektronického portálu ePortal* prostredníctvom internetu sú zabezpečené pomocou šifrovania (SSL). Každý *užívateľ* musí mať svoj vlastný osobný certifikát, na základe ktorého pristupuje do systému. Pre každú výmenu obchodných údajov sa používa štandard PKI (*Public key infrastructure* – infraštruktúra verejného kľúča). Tento mechanizmus umožňuje povoľovať transakcie a retrospektívne určovať identitu osôb, ktoré zadali tieto údaje do *elektronického portálu ePortal*, alebo ktoré vykonali konkrétne

operácie. Všetky operácie zrealizované prostredníctvom systému *elektronického portálu ePortal* sú registrované spolu s informáciami o zodpovednom *užívateľovi* a s *časovou značkou*.

(2) Každý *účastník aukcie* sa zaväzuje, že bude dodržiavať všetky bezpečnostné pravidlá stanovené v týchto *aukčných pravidlách*. *Účastník aukcie* sa zaväzuje, že bude predovšetkým zabezpečovať, aby:

- Užívateľ *elektronického portálu ePortal* oprávnený predkladať *ponuky* nakladal so svojim súkromným kľúčom takým spôsobom, aby sa k nemu nemohla dostať žiadna iná osoba;
- Užívateľ *elektronického portálu ePortal* oprávnený predkladať *ponuky* používal svoj súkromný kľúč a certifikát výhradne v súlade s týmito *aukčnými pravidlami* pre komunikáciu;
- Užívateľ *elektronického portálu ePortal* oprávnený predkladať *ponuky* informoval bezodkladne *centrálnu pridelovaciu kanceláriu (CAO)* o každom prípade odhalenia alebo možného odhalenia svojho súkromného kľúča.

ČLÁNOK 6.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* bude organizovať a realizovať koordinované ročné a mesačné aukčné procesy, t. j. aukčné procesy pre ročné a mesačné práva na fyzický prenos (PTR).

(2) Ročné a mesačné aukčné procesy sa budú realizovať elektronicky v užívateľskom prostredí elektronického portálu *ePortal*.

(3) Hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a *matíc PTDF* pre ročné a mesačné aukčné procesy založené na tokoch elektrických výkonov, respektíve hodnoty *ponúkanej kapacity* pre ročné a mesačné aukčné procesy založené na metóde *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, budú zverejňované prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com).

(4) Ročné a mesačné aukčné procesy budú organizované podľa termínov uvedených v prílohe 2.

(5) V prípade ročných a mesačných aukčných procesov je účastník aukcie oprávnený predložiť celkovo toľko ponúk pre všetky dvojice zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť, a to nezávisle jednu od druhej, koľko mu umožňuje tá časť jeho kreditného limitu, ktorá nie je využitá. Výška kreditného limitu, ktorá nie je využitá, sa kontroluje po vyhodnotení ponúk (pozri článok 6.3).

ČLÁNOK 6.2 – PONUKY NA REZERVÁCIU PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) V RÁMCI ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU

(1) Každá ponuka predložená v rámci ročného alebo mesačného aukčného procesu musí obsahovať ďalej uvedené jednoznačné a zreteľné špecifikácie:

- c) identifikačný kód užívateľa;
- d) špecifikáciu dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť;
- e) rok alebo mesiac, na ktorý sa daná ponuka vzťahuje;
- f) ďalej uvedené špecifikácie ponuky:
 - i. veľkosť práva na fyzický prenos (PTR), ktoré má byť pridelené, vyjadrená v MW bez desatinných miest (minimálna veľkosť jednej ponuky je 1 MW).
 - ii. Cena ponuky v EUR/MWh vyjadrená na dve desatinné miesta (cena ponuky sa musí byť rovná alebo väčšia než nula).

(2) Účastník aukcie musí predložiť svoje ponuky prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* do konečného termínu 2Y v prípade ročného aukčného procesu a do konečného termínu 2M v prípade mesačného aukčného procesu (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2), s výnimkou zmeny času uzávierky v situáciách popísaných v článku 5.4, odstavce 4.

ČLÁNOK 6.3 – VÝSLEDKY ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU A VYHODNOTENIE PONÚK

(1) V súlade s pravidlami uvedenými v kapitole 3 a v prílohe 5 budú všetky ponuky, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v článku 6.2, vyhodnotené a bude stanovená predbežná aukčná cena.

(2) U každého účastníka aukcie bude skontrolovaná celková hodnota ponuky od účastníka aukcie vzhľadom na tú časť kreditného limitu účastníka aukcie, ktorá nie je využitá. Ak jedna dvanástina (1/12) celkovej hodnoty ponuky od účastníka aukcie týkajúcej sa ročného aukčného procesu zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta, respektíve celá celková hodnota ponuky od účastníka aukcie týkajúca sa mesačného aukčného procesu zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta, prekročí tú časť kreditného limitu účastníka aukcie, ktorá nie je využitá, všetky ponuky od tohto účastníka aukcie budú z príslušného aukčného procesu vylúčené a nebudú v jeho rámci hodnotené.

(3) Ak sú ponuky od účastníka aukcie vylúčené podľa predchádzajúceho odstavca, postup vyhodnotenia ponúk sa zopakuje bez týchto vylúčených ponúk.

ČLÁNOK 6.4 – ZVEREJNENIE A OZNÁMENIE VÝSLEDKOV ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU

(1) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) zverejňuje výsledky ročných a mesačných procesov na svojej webovej stránke (www.central-ao.com), pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť do konečného termínu 3Y v prípade ročných aukčných procesov a do konečného termínu 3M v prípade mesačných aukčných procesov (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2). Zverejnenie výsledkov aukčného procesu pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť obsahuje ďalej uvedené údaje:

- celkový prísľub práv na fyzický prenos (PTR) vyjadrený v MW;
- celková hodnota požadovaných práv na fyzický prenos (PTR) vyjadrená v MW;
- aukčná cena vyjadrená v EUR/MWh;
- počet účastníkov aukcie v aukčnom procese;
- počet účastníkov aukcie, ktorí predložili najmenej jednu víťaznú ponuku v rámci daného aukčného procesu;
- zoznam doručených ponúk bez identifikačného kódu účastníkov aukcie.

(2) Po zverejnení výsledkov na webovej stránke centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) (www.central-ao.com) oznámi CAO výsledky konkrétneho aukčného procesu účastníkom aukcie prostredníctvom elektronického portálu ePortal. Tieto údaje sú k dispozícii do 15:00 hod. CET/CEST v deň konečného termínu 3Y v prípade ročného aukčného procesu a v deň konečného termínu 3M v prípade mesačného aukčného procesu (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2), s výnimkou zmeny uvedenej doby uzávierky v situáciách popísaných v článku 5.1, odstavec 4. CAO poskytuje samostatne pre každého účastníka aukcie a každému účastníkovi aukcie ďalej uvedené údaje (ale len tomu účastníkovi aukcie, na ktorého sa tieto údaje vzťahujú):

- Identifikačný kód dohodnutej kapacity (CAI);
- Prísľub práva na fyzický prenos (PTR) po dobu rezervácie v MW;
- Dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť;
- Aukčná cena v EUR/MWh;
- splatná suma za prísľuby práv na fyzický prenos (PTR) vyjadrená v EUR, zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta.

ČLÁNOK 6.5 – PRISLÚBENÉ A PRIDELLENÉ PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS

Prísľub práva na fyzický prenos (*PTR*) oznámený účastníkom aukcie v rámci ročných a mesačných *aukčných procesov* podľa článku 6.4, odstavec 2, sa stane *prideleným právom na fyzický prenos* po splnení platobných podmienok uvedených v kapitolách 8, 9, respektíve 10.

ČLÁNOK 6.6 – ALTERNATÍVNE PRAVIDLÁ V PRÍPADOCH TECHNICKÝCH PROBLÉMOV

(1) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo zmeniť čas uzávierky spomenutý v článku 5.1, odstavec 4 v prípade technických problémov s *elektronickým portálom ePortal*, ktoré *CAO* zistí.

(2) Špecifické pravidlá pre ročné a mesačné *aukčné procesy* organizované elektronicky v užívateľskom prostredí *elektronického portálu ePortal* stanovené v tejto kapitole možno nahradiť alternatívnymi pravidlami stanovenými v prílohe 7 v prípade, že zmena času uzávierky podľa odstavca 1 nebude dostatočná na účely organizovania ročného a mesačného *aukčného procesu*.

(3) Informácie o realizácii alternatívneho ročného a mesačného *aukčného procesu* podľa prílohy 7 budú zverejnené do 12:00 hod. *CET/CEST* (poludnie) posledného *pracovného dňa* pred dňom, na ktorý pripadá konečný termín 2Y ročného *aukčného procesu* a konečný termín 2M mesačného *aukčného procesu* (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2). Informácie sa zverejňujú na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com). Okrem toho *CAO* bude informovať všetkých *účastníkov aukcie* o realizácii alternatívneho ročného a mesačného *aukčného procesu* formou správ zverejňovaných prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* alebo posielaných e-mailom.

ČLÁNOK 6.7 – ZNÍŽENIE PONÚKANEJ KAPACITY Z DÔVODU PLÁNOVANÝCH ODSŤAVOK (PREDOVŠETKÝM Z DÔVODU ÚDRŽBOVÝCH PRÁV)

(1) *Ponúkané kapacity* v ročných a mesačných *aukčných procesoch* sú nemenné v rámci *doby rezervácie*. Adekvátne v rámci ročných a mesačných *aukčných procesov* sa pridelujú *práva na fyzický prenos (PTR)* so stálym počtom MW po celú *dobu rezervácie*. *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* si však vyhradzuje právo pridelovať v konkrétnych kalendárnych dňoch ročné a mesačné *práva na fyzický prenos (PTR)* so zníženým počtom MW v prípade, že *aukčný proces* sa realizuje na základe metódy *čistej prenosovej kapacity (NTC)*. Z tohto dôvodu v týchto *aukčných procesoch* budú pridelené *práva na fyzický prenos (PTR)* so zníženým počtom MW v konkrétnych kalendárnych dňoch. Mechanizmus *zníženia veľkosti práv na fyzický prenos* a ďalšie podrobnosti procesu tohto *zníženia* sú uvedené v ďalších častiach a v prílohe 15.

(2) Ak *ponúkané kapacity* v ročných a mesačných *aukčných procesoch* budú redukované podľa odstavca 1 a prílohy 15, oznámi *centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* – prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* – v deň zverejnenia *ponúkanej kapacity* pre príslušný ročný, respektíve mesačný *aukčný proces*, že predmetom daného *aukčného procesu* budú *ponúkané kapacity* so zníženým počtom MW podľa odstavca 1 a prílohy 15. Oznámenie musí obsahovať presnú špecifikáciu dátumu, trvania a úrovne zníženia *ponúkaných kapacít*.

(3) Skutočnosť, že *práva na fyzický prenos* so zníženým počtom MW budú predmetom ročného, respektíve mesačného *aukčného procesu*, nemá žiadny vplyv na špecifikácie, ktoré musí každý *účastník aukcie* poskytnúť pri predkladaní ponuky do tohto *aukčného procesu* (pozri článok 6.2,

odstavec 1). *Účastník aukcie* musí predovšetkým uviesť výšku *práv na fyzický prenos (PTR)* bez plánovaného zníženia.

(4) V prípade zníženia *ponúkaných kapacít* podľa tohto článku 6.7 *účastník aukcie* nemá právo žiadať kompenzáciu od CAO a/alebo CEE TSO kvôli zníženiu *ponúkaných kapacít* a následné zníženie *práva na fyzický prenos*.

ČLÁNOK 7.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* bude organizovať a realizovať koordinované denné aukčné procesy, t. j. aukčné procesy pre denné práva na fyzický prenos (PTR).

(2) Denné aukčné procesy sa budú realizovať elektronicky v užívateľskom prostredí *elektronického portálu ePortal*.

(3) Hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a *matic PTDF* pre denné aukčné procesy založené na tokoch elektrických výkonov budú zverejňované prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) do 07:45 hod. CET/CEST dňa D-1, respektíve hodnoty *ponúkanej kapacity* pre denné aukčné procesy založené na metóde *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, budú zverejňované prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) do 09:00 hod. CET/CEST dňa D-1.

(4) Denné aukčné procesy sa budú konať denne (od pondelka do nedele) v deň D-1.

(5) V prípade denných aukčných procesov je účastník aukcie oprávnený predložiť celkovo toľko ponúk pre všetky dvojice zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť, a to nezávisle jednu od druhej, koľko mu umožňuje tá časť jeho kreditného limitu, ktorá nie je využitá. Výška kreditného limitu, ktorá nie je využitá, sa kontroluje po vyhodnotení ponúk (pozri článok 7.3).

ČLÁNOK 7.2 – PONUKY NA REZERVÁCIU DENNÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS V RÁMCI DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU

(1) Každá ponuka predložená v rámci denného aukčného procesu musí obsahovať ďalej uvedené jednoznačné a zreteľné špecifikácie:

identifikačný kód užívateľa;

špecifikáciu dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť;

dátum a hodinu, na ktorú sa daná ponuka vzťahuje;

ďalej uvedené špecifikácie ponuky:

- i. veľkosť práva na fyzický prenos (PTR), ktoré má byť pridelené, vyjadrená v MW bez desatinných miest (minimálna veľkosť jednej ponuky je 1 MW).
- ii. Cena ponuky v EUR/MWh vyjadrená na dve desatinné miesta (cena ponuky sa musí byť rovná alebo väčšia než nula).

(2) Účastník aukcie musí predložiť svoje ponuky prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* do 9:30 hod. CET/CEST dňa D-1, s výnimkou zmeny uvedeného času uzávierky hodín v situáciách popísaných v článku 5.1, odstavec 4.

ČLÁNOK 7.3 – VÝSLEDKY DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU A VYHODNOTENIE PONÚK

(1) Všetky ponuky, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v článku 7.2, budú vyhodnotené a bude určená aukčná cena na hodinu v súlade s pravidlami uvedenými v kapitole 3 a v prílohe 5, respektíve v prílohe 6.

(2) Ponuky, ktoré predložil účastník aukcie, sa prijímajú samostatne v tom poradí, v akom boli doručené, až do výšky tej časti kreditného limitu, ktorá nie je využitá. Každá doručená ponuka, ktorá prekračuje časť kreditného limitu účastníka aukcie, ktorá ešte nie je využitá, bude z príslušného denného aukčného procesu vylúčená a nebude v jeho rámci hodnotená.

ČLÁNOK 7.4 – ZVEREJNENIE A OZNÁMENIE VÝSLEDKOV DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU

(1) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) zverejňuje len agregované výsledky denného aukčného procesu. Zverejňuje ich do 09:45 hod. CET/CEST dňa D-1, pokiaľ nepríde k zmene času uzávierky podľa popisu v článku 5.1, odstavec 4. Centrálna pridelovacia kancelária oznamuje výsledky aukčného procesu prostredníctvom elektronického portálu ePortal a na svojej webovej stránke (www.central-ao.com). Zverejnené výsledky aukčného procesu pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť a pre každú hodinu obsahujú ďalej uvedené údaje:

- celková hodnota pridelených práv na fyzický prenos (PTR) vyjadrená v MW;
- celková hodnota požadovaných práv na fyzický prenos (PTR) vyjadrená v MW;
- aukčná cena vyjadrená v EUR/MWh;
- počet účastníkov aukcie v aukčnom procese;
- počet účastníkov aukcie, ktorí predložili najmenej jednu víťaznú ponuku v rámci daného aukčného procesu;
- zoznam doručených ponúk bez identifikačného kódu účastníkov aukcie.

(2) Po zverejnení výsledkov na webovej stránke centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) (www.central-ao.com) oznámi CAO výsledky konkrétneho aukčného procesu účastníkom aukcie prostredníctvom elektronického portálu ePortal. Tieto údaje sú k dispozícii do 09:45 hod. CET/CEST dňa D-1, pokiaľ neprišlo k zmene času uzávierky podľa popisu v článku 5.1, odstavec 4. CAO poskytuje samostatne pre každého účastníka aukcie a každému účastníkovi aukcie ďalej uvedené údaje (ale len tomu účastníkovi aukcie, na ktorého sa tieto údaje vzťahujú):

- Identifikačný kód dohodnutej kapacity (CAI);
- Pridelené právo na fyzický prenos (PTR) po dobu rezervácie v MW;
- Dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť;
- Aukčná cena v EUR/MWh;
- splatná suma za pridelené právo na fyzický prenos (PTR) vyjadrená v EUR, zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta.

(3) Keď centrálna pridelovacia kancelária (CAO) oznámi účastníkovi aukcie výsledky aukčného procesu postupom podľa odstavca 2, účastník aukcie bezodkladne dostane pridelené právo na fyzický prenos (PTR) v tom rozsahu, aký mu bol oznámený.

ČLÁNOK 7.5 – ALTERNATÍVNE PRAVIDLÁ V PRÍPADE TECHNICKÝCH PROBLÉMOV

(1) V prípade, že centrálna pridelovacia kancelária (CAO) zistí technické problémy s výpočtom hodnôt maximálneho disponibilného toku (AMF) a matíc PTDF pre potreby metódy založenej na

tokoch elektrických výkonov, v rámci denného aukčného procesu by sa mohla výnimočne použiť metóda *čistej prenosovej kapacity (NTC)*.

(2) Informácie o takejto výnimočnej zmene uplatneného *aukčného algoritmu* budú zverejnené do 08:30 hod. CET/CEST dňa D-1. Tieto informácie musia byť zverejnené na webovej stránke CAO (www.central-ao.com). Okrem toho CAO bude informovať *účastníka aukcie* o alternatívnej metóde uplatnenej v rámci denného aukčného procesu formou správy zverejnenej prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* alebo poslanej e-mailom.

ČLÁNOK 7.6 – ZRUŠENIE DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU

(1) *Centrálne prídel'ovacia kancelária (CAO)* vykoná všetky rozumné činnosti, aby zabránila vzniku situácií, v ktorých denný aukčný proces nie je organizovaný, alebo sa zruší.

(2) Ak však v dôsledku akejkoľvek prevádzkovej zmeny (pozri článok 5.1, odstavec 4) nie je možné zverejniť hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a *matic PTDF* v prípade metódy založenej na tokoch elektrických výkonov, respektíve hodnoty *ponúkanej kapacity* v prípade metódy *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, do 09:15 hod. CET/CEST dňa D-1, alebo ak alternatívny denný *aukčný proces* podľa článku 7.5 nie je dostatočný na to, aby bolo možné zorganizovať denný *aukčný proces*, tento denný aukčný proces nebude zrealizovaný a účastník aukcie nemá právo požadovať kompenzáciu. Všetci *užívatelia elektronického portálu ePortal* budú bez zbytočného meškania informovaní o aktuálnej prevádzkovej situácii.

(3) Ak výsledky denného *aukčného procesu* v dôsledku akejkoľvek prevádzkovej zmeny (pozri článok 5.1, odstavec 4) nebudú zverejnené do 10:15 hod. CET/CEST dňa D-1, tento denný aukčný proces bude zrušený a *účastník aukcie* nebude môcť požadovať žiadnu kompenzáciu. Všetci príslušní *užívatelia elektronického portálu ePortal* budú bez zbytočného meškania informovaní o pozastavení činnosti systému *ePortal*.

ČLÁNOK 8.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) S každou platbou, ktorú zinkasuje *centrálne prídelovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *aukčného procesu*, sa v každom okamihu bude nakladať ako s vlastníctvom príslušného *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*.

(2) Príslušnou menou pre potreby fakturácie je EUR.

ČLÁNOK 8.2 – PEŇAŽNÁ ČIASKA, KTORÚ TREBA ZAPLATIŤ

(1) *Centrálne prídelovacia kancelária (CAO)* bude *účastníkovi aukcie* fakturovať cenu za *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* v prípade ročných a mesačných *aukčných procesov*, respektíve cenu za *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* v prípade denných *aukčných procesov*, zaokrúhlenú na dve (2) desatinné miesta plus všetky príslušné dane, clá alebo iné poplatky.

(2) Bankové poplatky odosielateľskej banky uhrádza odosielateľ. Bankové poplatky prijímajúcej banky uhrádza príjemca. Bankové poplatky sprostredkovateľskej banky (ak sa využíva) uhrádza *účastník aukcie*.

(3) Cena za *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)*, respektíve za *pridelené práva na fyzický prenos* pokrýva len právo na využívanie pridelennej kapacity a nezahŕňa žiadny spôsob využívania prenosovej sústavy. Toto pravidlo musí byť dohodnuté samostatne s príslušnými *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*.

ČLÁNOK 8.3 – FAKTURÁCIA

(1) Originály faktúr sa posielajú *účastníkovi aukcie* poštou, poslom/kuriérom alebo osobne. Kópie faktúr sa posielajú faxom alebo e-mailom najneskôr jeden (1) *pracovný deň* po dni vystavenia faktúry.

(2) Predmetom faktúry je “rezervácia práv na fyzický prenos”.

ČLÁNOK 8.4 – DÁTUM SPLATNOSTI A ONESKORENÁ PLATBA

(1) Faktúry musia byť zaplatené najneskôr v deň splatnosti uvedenom na faktúre, bez poplatku a bez zrážky.

(2) V prípade oneskorenej platby je veriteľ oprávnený účtovať úrokové miery z peňažnej čiastky, ktorú je potrebné zaplatiť, za každý uplynutý deň z celej doby meškania. Denná úroková miera sa stanovuje pravidelne v prvý *pracovný deň* každého kalendárneho mesiaca ako pevná suma, ktorá sa rovná $(3M \text{ EURIBOR} + 3 \text{ percentuálne body})/365$.

ČLÁNOK 8.5 – TERMÍN PLATBY A INFORMÁCIE O PRIJATÝCH PLATBÁCH

(1) Termínom platby alebo uhradenia platby je ten deň, v ktorý je daná suma pripísaná na bankový účet *centrálnej prídelovacej kancelárie (CAO)*.

(2) *Centrálne prídelovacia kancelária (CAO)* spracuje informácie o prijatých platbách – ako základný princíp – do 07:45 hod. CET/CEST dňa nasledujúceho po uhradení dennej platby podľa odstavca 1. Na základe informácií o platbách, ktoré uhradil *účastník aukcie*, sa uvoľní príslušná *využitá časť kreditného limitu účastníka aukcie* (pozri článok 4.3).

(3) Ak sa údaje o prijatých platbách v dôsledku akýchkoľvek technických problémov, ktoré vznikli *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, nespracujú do 07:45 hod. CET/CEST dňa nasledujúceho po uhradení dennej platby podľa odstavca 1, splatná suma sa považuje za uhradenú na účely uvoľnenia *využitej časti kreditného limitu* na základe príslušnej žiadosti *účastníka aukcie*. Ak sa však neskôr ukáže, že podmienky pre uvoľnenie v skutočnosti neboli splnené, primerane platí článok 4.5, odstavec 3.

ČLÁNOK 8.6 – OZNAČENIE PLATBY

(1) *Účastník aukcie* musí pri uhrádzaní platby vždy uvádzať identifikačné číslo platby, ktorým je číslo faktúry.

(2) Každá platba je označená identifikačným číslom platby. Výšky platieb sa musí zhodovať s výškou dlhu (t. j. sume uvedenej na príslušnej vystavenej faktúre).

(3) V prípade, že sa zaplatená suma alebo identifikačné číslo platby líši od údajov uvedených na faktúre, dlh sa považuje za nesplatený až do jeho konečného ručného vyrovnania. V tomto prípade pre *centrálnu pridelovacu kanceláriu (CAO)* nie je záväzný konečný termín spracovania - 07:45 hod. CET/CEST (pozri článok 8.5, odstavec 2).

ČLÁNOK 8.7 – VYROVNANIE PLATBY A ZRÁŽKA DLHU

Účastník aukcie nemá nárok na vyrovnanie žiadnej platby alebo na zrazenie žiadnych dlhov vzniknutých v súvislosti so záväzkami vyplývajúcimi z aukčného procesu vzhľadom na akékoľvek žiadosti *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*, či už vznikli na základe *aukčného procesu* alebo nie. Napriek tomu právo na vyrovnanie a právo na zrazenie nie je vylúčené v prípade, že požiadavka *účastníka aukcie* voči *centrálnej pridelovacej kancelárii* je stanovená právne záväzným rozsudkom, alebo je nesporná.

ČLÁNOK 8.8 – REŽIM DPH

(1) Keďže podľa právnych predpisov Európskej únie sa služby, ktoré poskytuje *centrálna pridelovacia kancelária (CAO) účastníkov aukcie*, považujú za "služby spojené s prenosom, respektíve transportom elektrickej energie medzi členskými krajinami Európskej únie", bude sa používať ďalej uvedený režim DPH:

- - "Mechanizmus vratnej platby" – v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom členskom štáte Európskej únie (s výnimkou spoločností registrovaných v Nemecku). V tomto režime musia *účastníci aukcie* poskytnúť *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* svoje európske identifikačné číslo DPH a sú povinní platiť DPH na príslušnom vnútroštátnom daňovom úrade.
- - Režim DPH podľa úpravy nemeckých právnych predpisov - v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v Nemecku, *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bude k platbám vyrubovať nemeckú DPH a bude ju samostatne uvádzať na faktúre.
- - V prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom štáte, ktorý nie je členským štátom Európskej únie, alebo nedeklarujú žiadnu registráciu platcov DPH a
 - vedia preukázať, že na základe miestnych právnych predpisov upravujúcich DPH sa uplatňuje mechanizmus vratnej platby, *účastníci aukcie* sú povinní platiť DPH na príslušnom vnútroštátnom daňovom úrade.

- *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* podlieha miestnym právnym predpisom upravujúcim DPH platným v jurisdikcii *účastníkov aukcie*, *centrálna pridelovacia kancelária* vystaví faktúru, ktorá vyhovuje týmto miestnym právnym predpisom upravujúcim DPH.
- V prípade, že daňové úrady v krajine, v ktorej boli zriadení *účastníci aukcie*, stanoví na úrovni *aukčnej kancelárie* miestnu DPH, ktorá dovtedy ešte nebola faktúrovaná, *účastník aukcie* aj *aukčná kancelária* súhlasia s tým, že *účastník aukcie* túto dodatočnú miestnu DPH uhradí *aukčnej kancelárii* na základe príslušnej opravenej faktúry, ktorú vystaví *aukčná kancelária účastníkovi aukcie*, a na ktorej okrem čistej fakturovanej sumy uvedie miestnu DPH ako samostatnú položku v novom riadku. *Účastník aukcie* ďalej súhlasí s tým, že nahradí *aukčnej kancelárii* akýkoľvek úrok uložený daňovými orgánmi z tejto dodatočnej DPH.
- V prípade, že nemecké daňové orgány stanoví nemeckú DPH na úrovni *aukčnej kancelárie*, zmluvné strany súhlasia s tým, že *účastník aukcie* uhradí túto dodatočnú nemeckú DPH *aukčnej kancelárii* na základe príslušnej opravenej faktúry, ktorú vystaví *aukčná kancelária účastníkovi aukcie*, a na ktorej okrem čistej fakturovanej sumy uvedie nemeckú DPH ako samostatnú položku v novom riadku. *Účastník aukcie* ďalej súhlasí s tým, že nahradí *aukčnej kancelárii* akýkoľvek úrok uložený nemeckými daňovými orgánmi z tejto dodatočnej DPH.

(2) Každý *účastník aukcie* je povinný poskytovať *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* informácie, ktorými preukáže, či má stále sídlo na účely DPH v Nemecku alebo nie. Všetky zmeny, ku ktorým príde v priebehu celého roku, a ktoré sa týkajú stáleho sídla, musia byť bezodkladne oznámené *centrálnej pridelovacej kancelárii*. *Účastník aukcie* je zodpovedný za všetky sankcie, pokuty alebo poplatky, ktoré môžu uložiť nemecké finančné inštitúcie *centrálnej pridelovacej kancelárii* za nesprávny daňový režim.

Kapitola 9 – Špecifické pravidlá platieb za ročnú aukciu a príslušné mechanizmy riadenia rizík

ČLÁNOK 9.1 – PLATBY A SPLÁTKY

(1) Cena za ročné právo na fyzický prenos (PTR) pre konkrétnu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť bude faktúrovaná v dvanástich (12) rovnakých sumách / splátkach, pričom každá bude zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta.

(2) Mesačná faktúra sa vystavuje do konečného termínu 4Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2). Dátumom splatnosti platby je konečný termín 5Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2).

(3) Každá mesačná suma sa platí vopred. Každá mesačná suma musí byť zaplatená na základe faktúry, ktorú vystaví *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*.

(4) *Účastník aukcie* je oprávnený kedykoľvek po skončení úspešného ročného aukčného procesu požiadať *centrálnu pridelovaciu kanceláriu (CAO)* o skoršiu faktúru, ale musí zohľadniť čas potrebný na spracovanie.

(5) Po zaplatení každej mesačnej sumy sa príslušný prísľub práva na fyzický prenos (PTR) na nasledujúci kalendárny mesiac pridelí *účastníkovi aukcie* v deň konečného termínu 5Y pre príslušný mesiac (pozri konečné termíny v prílohe 2).

(6) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 5Y (pozri prílohu 2), *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* v nasledujúci pracovný deň informuje *účastníka aukcie* faxom alebo e-mailom o tom, že platba vyplývajúca z faktúry nebola pripísaná na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie* a pripomenie *účastníkovi aukcie* povinnosť uhradiť túto platbu.

ČLÁNOK 9.2 – ONESKORENÁ PLATBA A STRATA PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR)

(1) Ak platba za ročné *právo na fyzický prenos* pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* nebola prijatá do konečného termínu 6Y pre príslušný mesiac (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2), *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bezodkladne využije *bankovú záruku a/alebo zálohu* (pozri článok 4.2, odstavce 1 a 2). Ak sa v tomto prípade *kreditný limit* – ak je to potrebné – nezvýši do posledného *pracovného dňa* toho istého mesiaca v takom rozsahu, aby bola jedna dvanástina (1/12) celkovej zodpovednosti *účastníka aukcie* vyplývajúcej z príslušného ročného *aukčného procesu* krytá tou časťou *kreditného limitu*, ktorá nie je *využitá*, účastník aukcie stráca na zostávajúce mesiace príslušného roku *právo na fyzický prenos*, ktorý získal v rámci ročného *aukčného procesu* a *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* s okamžitou platnosťou ukončí *rámčovú zmluvu s účastníkom aukcie* a vylúči *účastníka aukcie* z ďalších *aukčných procesov*. *Účastník aukcie* je okrem toho povinný zaplatiť za každú MWh násobok rozdielu medzi cenou, ktorú bolo potrebné zaplatiť podľa pôvodnej zmluvy (t. j. *aukčná cena* príslušného ročného *aukčného procesu*) a *aukčnou cenou* stanovenou v rámci príslušného mesačného *aukčného procesu*, do ktorého sa vráti nevyužitá kapacita, ak je táto aukčná cena v príslušnom mesačnom *aukčnom procese* nižšia než pôvodná ročná *aukčná cena*. Príslušná platba sa faktúruje mesačne.

(2) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* je povinná oznámiť *účastníkovi aukcie* využitie *bankovej záruky / zálohy* a – ak je to aktuálne – skutočnosť, že je potrebné zvýšiť *kreditný limit* tak, aby sa predišlo strate *prísľubu práva na fyzický prenos*.

(3) *Práva na fyzický prenos*, ktoré sa uvoľnili v dôsledku straty *prísľubu práv na fyzický prenos* podľa odstavca 1, budú dané k dispozícii pre nasledujúce *aukčné procesy*.

(4) *Prísľub práva na fyzický prenos*, ktorý bol oznámený účastníkovi aukcie v rámci ročného aukčného procesu, sa stane *prideleným právom na fyzický prenos* na daný mesiac, ak bola úhrada faktúrovanej sumy realizovaná prostredníctvom platby (pozri článok 2.1, odstavce 3) alebo využitím *bankovej záruky / zálohy*.

Kapitola 10 – Špecifické pravidlá platieb za mesačnú aukciu a príslušné mechanizmy riadenia rizík

ČLÁNOK 10.1 – FAKTURÁCIA

(1) Cena za mesačné právo na fyzický prenos pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* bude fakturovaná mesačnou sumou.

(2) Faktúra sa vystavuje do konečného termínu 4M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2). Dátumom splatnosti faktúry je konečný termín 5M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2).

(3) Každá suma sa platí vopred. Každá suma musí byť zaplatená na základe faktúry, ktorú vystaví *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*.

(4) Po zaplatení faktúrovanej sumy sa príslušný *prísľub práva na fyzický prenos (PTR)* pridelí *účastníkovi aukcie* v deň konečného termínu 5M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2)..

(5) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 5M (pozri prílohu 2), *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* v nasledujúci *pracovný deň* informuje *účastníka aukcie* faxom alebo e-mailom o tom, že platba vyplývajúca z faktúry nebola pripísaná na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie* a pripomenie *účastníkovi aukcie* povinnosť uhradiť túto platbu.

ČLÁNOK 10.2 – ONESKORENÁ PLATBA

(1) Ak platba za mesačné právo na fyzický prenos pre konkrétnu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť nie je prijatá do konečného termínu 6M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2), centrálna pridelovacia kancelária (CAO) bezodkladne využije bankovú záruku / zálohu (pozri článok 4.2, odstavec 1 a 2).

(2) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) je povinná vyzrozumieť účastníka aukcie v prípade, že bola využitá jeho banková záruka / záloha.

(3) Prísľub práva na fyzický prenos oznámený účastníkovi aukcie v rámci mesačného aukčného procesu sa stane prideleným právom na fyzický prenos, ak bola úhrada faktúrovanej sumy realizovaná prostredníctvom platby (pozri článok 2.1, odstavec 3) alebo využitím bankovej záruky / zálohy.

(4) Účasť účastníka aukcie v aukčných procesoch bude pozastavená a odmietnutá dotedy, kým sa – ak je to potrebné – jeho kreditný limit nezvýši podľa článku 4.3.

ČLÁNOK 11.1 – FAKTURÁCIA

(1) Cena za denné *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* bude fakturovaná mesačne. Príslušná suma sa uhrádza so spätnou platnosťou za predchádzajúci mesiac.

(2) Faktúra sa vystavuje za všetky finančné záväzky vyplývajúce z denných *aukčných procesov* do konečného termínu 1D pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2). Dátumom splatnosti tejto faktúry je konečný termín 2D pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2).

(3) Uvedená suma musí byť zaplatená na základe faktúry, ktorú vystaví *centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)*.

(4) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 2D (pozri prílohu 2), *centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)* v nasledujúci *pracovný deň* informuje *účastníka aukcie* faxom alebo e-mailom o tom, že platba vyplývajúca z faktúry nebola pripísaná na bankový účet *centrálnej pridel'ovacej kancelárie* a pripomenie *účastníkovi aukcie* povinnosť uhradiť túto platbu.

ČLÁNOK 11.2 – ONESKORENÁ PLATBA

(1) Ak platba za denné *pridelené právo na fyzický prenos* pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* nie je prijatá do konečného termínu 3D pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2), *centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)* bezodkladne využije *bankovú záruku / zálohu*.

(2) *Centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)* je povinná vyzrozumieť *účastníka aukcie* v prípade, že bola využitá jeho *banková záruka / záloha*.

(3) Účasť *účastníka aukcie* v *aukčnom procese* bude pozastavená a odmietnutá dovtedy, kým sa – ak je to potrebné – jeho *kreditný limit* nezvýši podľa článku 4.3.

ČLÁNOK 12.1 – NÁRODNÉ OBCHODNÉ PODMIENKY

(1) *Pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* môžu využívať len účastníci trhu vrátane *účastníka aukcie*, ak tento (títo) účastník(ci) trhu spĺňa(jú) nevyhnutné predpoklady pre využívanie prenosovej siete v rámci danej *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* (pozri odstavec 2). Nevyhnutné predpoklady môže spĺňať buď jeden účastník trhu v oboch *riadiacích oblastiach* alebo dvaja účastníci trhu (každý účastník trhu bude spĺňať nevyhnutné predpoklady v jednej z uvedených *riadiacích oblastí*).

(2) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* stanovili ďalej uvedené bezpodmienečné nevyhnutné predpoklady pre využívanie svojich prenosových sietí elektrickej energie podľa *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)*:

- **Na strane VERBUND-Austrian Power Grid AG (APG)** – Uznanie od rakúskeho regulačného orgánu za zástupcu kompenzačnej skupiny alebo členstvo v uznanej rakúskej kompenzačnej skupine.
- **Na strane ČEPS, a.s. (CEPS)** – Platná a účinná dohoda týkajúca sa prístúpenia k obchodným podmienkam cezhraničného prenosu prostredníctvom prenosovej sústavy v Českej republike.
- **Na strane Elektro-Slovenija, d.o.o. (ELES)** – Platná a účinná kompenzačná zmluva so Slovinským trhovým operátorom (*účastník aukcie* musí byť uznaný za zodpovednú stranu kompenzačnej zmluvy) alebo podpísaná a účinná zmluva o riešení nerovnovážnych stavov s niektorou zodpovednou kompenzačnou zmluvnou stranou v Slovinsku.
- **Na strane MAVIR Hungarian Transmission System Operator Company Ltd. (MAVIR)** – platná a účinná zmluva o využívaní prenosovej sústavy s MAVIR a platná a účinná kompenzačná zmluva podpísaná so spoločnosťou MAVIR (*účastník aukcie* musí byť uznaný za zodpovednú stranu kompenzačnej zmluvy) alebo podpísaná a účinná zmluva o členstve v kompenzačnej skupine so zodpovednou stranou kompenzačnej zmluvy v Maďarsku.
- **Na strane PSE Operator S.A. (PSEO)** – Platná a účinná dohoda o prenosových službách, v ktorej sú definované najmä podmienky účasti na cezhraničnej výmene.
- **Na strane Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s. (SEPS, a.s.)** – Platná a účinná dohoda o prenose elektrickej energie cez spojovacie vedenia, dohoda o zúčtovaní odchýlok.
- **Na strane TenneT TSO GmbH (TENNET)** – Platná a účinná kompenzačná zmluva so spoločnosťou TENNET.
- **Na strane 50Hertz Transmission GmbH (50HzT)** – Platná a účinná kompenzačná zmluva so spoločnosťou 50HzT.

(3) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* si vyhradili právo meniť svoje príslušné národné obchodné požiadavky na využívanie *pridelených fyzických práv na prenos (PTR)* uvedené v tomto článku, odstavec 2 a *centrálne pridelenie kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo upravovať tieto *aukčné pravidlá* na základe zmien, ktoré zavedú *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy*. V takomto prípade sa zmeny a doplnky týchto aukčných pravidiel realizujú v súlade s kapitolou 16.

ČLÁNOK 12.2 – SCHEDULING / PRINCÍPY “VYUŽI ALEBO PREDAJ“ A “VYUŽI ALEBO STRÁCAŠ“/

(1) Využívanie prideleného práva na fyzický prenos (PTR) pre danú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v súlade s požiadavkami stanovenými v týchto aukčných pravidlách prebieha formou poskytnutia pevných časových harmonogramov prevádzkovateľovi prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) v zdrojovej riadiacej oblasti a prevádzkovateľovi prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy v cieľovej riadiacej oblasti v súlade s pravidlami jednotlivých vnútroštátnych trhov príslušných prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy platnými v čase dodávky. Platí takzvaný systém “m:n” / krížové nominácie, ktorý umožňuje súbežne nominovať na jednej hranici niekoľko časových harmonogramov s niekoľkými partnerskými stranami.

(2) Príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy porovnávajú a zosúhlasujú poskytnuté jednotlivé pevné časové harmonogramy. Po porovnaní nasleduje opravný cyklus, ktorý účastníkom trhu umožňuje robiť úpravy v časových harmonogramoch, ktoré nie sú navzájom v súlade.

(3) Časové uzávierky sú nasledovné:

- a) V prípade prideleného práva na fyzický prenos v rámci ročných a mesačných aukčných procesov musia príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy dostať tieto harmonogramy do 17:00 hod. CET/CEST dňa D-2.

V prípade nesúladu je povolené upravovať časové harmonogramy v priebehu korekčného cyklu. Príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy musia dostať upravené časové harmonogramy do 18:00 hod. CET/CEST dňa D-2 a tieto časové harmonogramy musia byť v súlade s pravidlami, ktoré zverejnili príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy. Po tomto konečnom termíne už nie sú povolené žiadne úpravy.

Využívanie prideleného práva na fyzický prenos (PTR) z ročného a mesačného Aukčného procesu je založené na princípe “využi alebo predaj” s výnimkou špecifických prípadov uvedených v článku 12.3. To znamená, že pridelené právo na fyzický prenos, ktoré sa nevyužije prostredníctvom zaslania pevne stanovených časových harmonogramov, alebo ktoré nie je potvrdené ako právo na fyzický prenos rezervované pre dodávky kompenzačnej energie (pozri článok 12.3), bude považované za vrátené v súlade s Kapitoulou 14. Vrátenie bude vykonané bezodkladne po tom, ako pevne stanovené časové harmonogramy boli potvrdené prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO a v rozsahu, v akom pridelené práva na fyzický prenos (PTR) neboli využité.

Prenosová kapacita uvoľnená z dôvodu vrátenia prideleného práva na fyzický prenos (PTR) bude k dispozícii účastníkom aukcie príslušného denného aukčného procesu, pokiaľ neexistujú technické obmedzenia takéhoto postupu, alebo pokiaľ predmetný denný aukčný proces nie je zrušený podľa článku 7.6.

- b) V prípade prideleného práva na fyzický prenos (PTR) v rámci denných aukčných procesov musia byť časové harmonogramy prevzaté v ďalej uvedený deň v ďalej uvedenom časovom rámci:

APG	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
CEPS	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
ELES	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
MAVIR	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
PSEO	do 13:30 hod. CET/CEST dňa D-1
SEPS, a.s.	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
TENNET	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
50HzT	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1

(* Časový harmonogram pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, v ktorej zdrojovou riadenou oblasťou alebo cieľovou riadiacou oblasťou je PSEO, musí byť dodaný do 13:30 hod., obidvom príslušným prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy.)

V prípade nesúladu sú úpravy časových harmonogramov povolené v priebehu korekčného cyklu. Príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) musia dostať upravené časové harmonogramy do 14:15 hod. CET/CEST dňa D-1 v prípade dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v prípade, že zdrojovou, respektíve cieľovou riadiacou oblasťou je PSEO, alebo do 15:30 hod. CET/CEST dňa D-1 v prípade iných dvojíc zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť. Po tomto konečnom termíne už nie sú povolené žiadne úpravy.

Využívanie prideleného práva na fyzický prenos (PTR) z denného aukčného procesu je založené na princípe "využi alebo strácaš" s výnimkou špecifických prípadov uvedených v článku 12.3. To znamená, že pridelené právo na fyzický prenos, ktoré sa nevyužije prostredníctvom zaslania pevne stanovených časových harmonogramov, alebo ktoré nie je potvrdené ako právo na fyzický prenos rezervované pre dodávky kompenzačnej energie (pozri článok 12.3), bude neodvolateľne vrátené prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO). Toto bude vykonané neodkladne po tom, ako pevne stanovené časové harmonogramy boli potvrdené prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO a v rozsahu, v akom pridelené práva na fyzický prenos (PTR) neboli využité. Kapitola 14 sa neuplatňuje a domáhanie sa akýchkoľvek kompenzácií nie je možné.

Prenosovú kapacitu, ktorá nebola pridelená v rámci denného aukčného procesu a prenosovú kapacitu, ktorá bola vrátená prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy z dôvodu nevyužitia prideleného práva na fyzický prenos v rámci denného aukčného procesu, môžu ďalej využívať príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy.

ČLÁNOK 12.3 – VYUŽÍVANIE PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS NA DODÁVKY KOMPENZAČNEJ ENERGIE

(1) Kvôli rozšíreniu možností prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) pri zaisťovaní bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosových sústav elektrickej energie, t. j. aj pri zabezpečovaní zaručenia práv na fyzický prenos, boli prijaté špecifické pravidlá pre pridelené pravidlá na fyzický prenos využívané na dodávky kompenzačnej energie. Využívanie tohto postupu zo strany jednotlivých prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy závisí od potrieb daných portfóliom poskytovateľov podporných služieb a vnútroštátnymi právnymi predpismi.

(2) Pridelené práva na fyzický prenos, ktoré boli pridelené v ročnom alebo mesačnom aukčnom procese, alebo pridelené práva na fyzický prenos, ktoré boli pridelené v dennom aukčnom procese, ktoré účastník aukcie oznámil ako rezervované pre dodávky kompenzačnej energie (pozri odstavec 4), a v prípade ktorých príslušný prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy potvrdil, že boli rezervované na dodávky kompenzačnej energie (pozri odstavce 4 a 5), nepodliehajú princípu "využi alebo strácaš" (pozri článok 12.2, odstavec 3, písmeno a) a písmeno b)). V prípade, že príslušný prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy včas nepotvrdil toto oznámenie od účastníka aukcie (pozri odstavce 4 a 5), pridelené právo na fyzický prenos zostáva účastníkovi aukcie a podlieha princípu "využi alebo predaj" respektíve "využi alebo strácaš" (pozri článok 12.2, odstavec 3, písmeno a) a písmeno b)).

(3) Účastník aukcie musí predložiť oznámenie o rezervácii prideleného práva na fyzický prenos na účely dodávok kompenzačnej energie prostredníctvom elektronického portálu ePortal. Aj prevzatie oznámenia sa potvrdzuje prostredníctvom elektronického portálu ePortal.

(4) Oznámenie podľa odstavca 3 by mal prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* potvrdiť *prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy*. Tým potvrdí, že to *pridelené právo na fyzický prenos* podlieha dodávke kompenzačnej energie. *Prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy* musí toto potvrdenie poslať:

- do štyroch (4) hodín od predloženia oznámenia prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a najneskôr do 12:00 hod. CET/CEST dňa D-2, ak bolo spomenuté rezervované *právo na fyzický prenos pridelené* v rámci ročného alebo mesačného *aukčného procesu*;
- do tridsiatich (30) minút od predloženia oznámenia prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a najneskôr do 10:15 hod. CET/CEST dňa D-1, ak bolo spomenuté rezervované *právo na fyzický prenos pridelené* v rámci denného *aukčného procesu*.

(5) Rozhodujúcim kritériom pre splnenie príslušnej časovej lehoty je prevzatie potvrdenia od *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. Prevzatie potvrdenia bude potvrdené prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

(6) *Pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* je možné rezervovať pre dodávky kompenzačnej energie po hodinách.

(7) *Právo na fyzický prenos* rezervované pre dodávky kompenzačnej energie podlieha prioritnému *zníženiu veľkosti* v prípade, že sa uplatňuje proces *zníženia veľkosti nominovaného práva na fyzický prenos* popísaný v odstavci 15.4.

Kapitola 13 – Prevod prideleného práva na fyzický prenos

ČLÁNOK 13.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) Prevod *prideleného práva na fyzický prenos* bude podporovaný *elektronickým portálom ePortal* v prípade *práva na fyzický prenos*, ktoré bolo *pridelené* v ročnom alebo mesačnom *aukčnom procese*. *Právo na fyzický prenos*, ktoré bolo *pridelené* v rámci denných *aukčných procesov*, nemôže byť prevedené na iných *účastníkov aukcie*.

(2) Prevodu môže podliehať len *pridelené právo na fyzický prenos*.

(3) Obidvaja *účastníci aukcie*, t. j. prevodca aj nadobúdateľ, musia splňať nevyhnutné predpoklady pre prístup do *elektronického portálu ePortal* popísané v článkoch 5.2 a 5.3.

ČLÁNOK 13.2 – PROCES PREVODU PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS

(1) *Účastník aukcie*, ktorý je držiteľom *prideleného práva na fyzický prenos*, môže toto *pridelené právo na fyzický prenos* previesť na iného *účastníka aukcie* samoobslužnou formou.

(2) *Pridelené právo na fyzický prenos* je možné previesť po hodinách.

(3) *Účastník aukcie*, ktorý má v úmysle previesť *pridelené právo na fyzický prenos*, môže toto právo ponúknuť na prevod iným *účastníkom aukcie* kedykoľvek a v akomkoľvek množstve prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

(4) *Prenos prideleného práva na fyzický prenos* by mal potvrdiť prevodca prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* do štyroch (4) hodín od predloženia ponuky a najneskôr do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) dňa D-2; v opačnom prípade sa prevod zruší a *pridelené právo na fyzický prenos* zostáva prevodcovi.

(5) Prevedenému *pridelenému právu na fyzický prenos* bude prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* pridelený nový *identifikačný kód dohodnutej kapacity (CAI)*.

(6) *Elektronický portál ePortal* poskytuje *účastníkovi aukcie* informácie o *práve na fyzický prenos*, ktoré mu bolo *pridelené*. V prostredí *elektronického portálu ePortal* sa uchováva celá

história prevodov daného *prideleného práva na fyzický prenos*.

(7) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* automaticky potvrdí prevzatie ponuky na prevod *prideleného práva na fyzický prenos*, ktorú predložil prevodca a prevzatie potvrdenia, ktoré predložil nadobúdateľ.

(8) Rozhodujúcim kritériom pre splnenie príslušnej časovej lehoty je prevzatie potvrdenia (ktoré predložil prevodca podľa odstavca 4) prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

ČLÁNOK 13.3 – PRÁVNE DÔSLEDKY PREVODU PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS

Obidvaja účastníci aukcie, t. j. prevodca aj nadobúdateľ, akceptujú, že spolu s *prideleným právom na fyzický prenos* sa prevádzajú aj všetky práva a povinnosti vyplývajúce z týchto *aukčných pravidiel* (s výnimkou platobnej povinnosti týkajúcej sa pridelenia *práva na fyzický prenos*). Toto zahŕňa aj právo na kompenzáciu podľa kapitól 14 a 15.

Kapitola 14 – Vrátanie prideleného práva na fyzický prenos (spätný predaj)

ČLÁNOK 14.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) *Účastník aukcie*, ktorý je držiteľom *prideleného práva na fyzický prenos* prideleného v rámci ročného a/alebo mesačného *aukčného procesu*, môže vrátiť *pridelené právo na fyzický prenos* *prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* prostredníctvom *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* tým, že ho nevyužije v termíne uvedenom v článku 12.2 odstavci 3 písmena a.

(2) Vrátanie *práva na fyzický prenos* prideleného v rámci denných aukčných procesov nie je akceptované (pozri článok 12.2 odstavec 3 písmeno b).

ČLÁNOK 14.2 – PROCES VRÁTENIA PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS

(1) *Právo na fyzický prenos* pridelené v rámci ročného a/alebo mesačného *aukčného procesu*, ktoré nie je využité na základe pevných časových harmonogramov a ktoré nie je potvrdené ako *právo na fyzický prenos* rezervované pre dodávky kompenzačnej energie v termíne (pozri článok 12.3) je považované za vrátené zo strany *účastníka aukcie* prostredníctvom *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* *prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* (pozri článok 12.2 odsek 3 písmeno a).

(2) *Účastník aukcie*, ktorý vrátil *pridelené právo na fyzický prenos* *prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* prostredníctvom *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* v súlade s článkom 12.2 odseku 3 písmena a), má nárok na to, aby za každý vrátený MW z *prideleného práva na fyzický prenos* dostal finančnú kompenzáciu, ktorá sa rovná *aukčnej cene* stanovenej v rámci denného *aukčného procesu*, do ktorého bolo *toto pridelené právo na fyzický prenos* vrátené (vrátane prípadu, keď sa *aukčná cena* rovná nule (0), pretože neexistuje *preťaženie*) pokiaľ článok 3, 4 alebo 5 neupravuje inak.

(3) Odstavec 2 neplatí, pokiaľ vzhľadom na technické obmedzenia pre jednu alebo viac *dvojíc zdrojovej riadiacej oblasti – cieľovej riadiacej oblasti* nemôžu byť k dispozícii v príslušnom dennom *aukčnom procese* všetky kapacity fyzického prenosu elektriny uvoľnené v rámci vrátenia *prideleného práva na fyzický prenos*. V tomto prípade obdrží príslušný *účastník aukcie* finančnú kompenzáciu za každý vrátený MW a hodinu nasledovne:

- a) v rozsahu, v ktorom kapacita fyzického prenosu elektriny uvoľnená vrátením *prideleného práva na fyzický prenos* mohla byť ponúknutá v príslušnej *dennej aukcii* je vrátená finančná kompenzácia rovná *aukčnej cene* stanovenej v dennom *aukčnom*

procesu (vrátane prípadu, keď sa aukčná cena rovná nule (0), pretože neexistuje preťaženie).

- b) v rozsahu, v ktorom kapacita fyzického prenosu elektriny uvoľnená vrátením *prideleného práva na fyzický prenos* nemohla byť ponúknutá v príslušnej *dennej aukcii*, je finančná kompenzácia rovná výške pôvodnej platby (*aukčnej ceny*) za rezerváciu jedného (1) MW a hodiny vráteného *prideleného práva na fyzický prenos*, ktorú zaplatil *účastník aukcie*. V takomto prípade sú detaily procesu kalkulácie finančnej kompenzácie objasnené v prílohe 16.
-
- (4) Odstavec 2 neplatí, pokiaľ je príslušný *aukčný proces* zrušený na základe článku 7.6 alebo v prípade, že sa uplatňuje metóda *čistej prenosovej kapacity (NTC)* a *ponúkaná kapacita* na príslušnom *technickom profile* v rámci príslušného denného *aukčného procesu* je rovná 0 MW. Príslušný *účastník aukcie* má v týchto prípadoch nárok na to, aby za každý vrátený MW a hodinu dostal finančnú kompenzáciu, ktorá sa rovná pôvodnej platbe (*aukčná cena*) za rezerváciu jedného (1) MW a hodiny vráteného *prideleného práva na fyzický prenos*, ktorú zaplatil.
-
- (5) V prípade keď *dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* je vyňatá z denných *aukčných procesov* v dôsledku zavedenia market coupling ako metódy pridelenia kapacít (pozri článok 16.1 odsek 5), finančná kompenzácia podľa odstavca 2 a 3 písmena a) založená na *aukčnej cene* denného *aukčného procesu* je nahradená finančnou kompenzáciou rovnou rozdielom day-ahead ceny medzi dvoma príslušnými trhmi s elektrinou.
-

ČLÁNOK 14.3 – VYPLATENIE KOMPENZÁCIE OD CENTRÁLNEJ PRIDEĽOVACEJ KANCELÁRIE

(1) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* vyplatí kompenzáciu podľa článku 14.2 dvadsať (20) *pracovných dní* po prevzatí faktúry, ktorú vystaví *účastník aukcie*.

(2) *Účastník aukcie* vystaví faktúru na základe informácií, ktoré poskytne *centrálna pridelovacia kancelária* v *elektronickom portáli ePortal*, a pre všetky prípady vrátenia, ktoré sa vyskytli v priebehu predchádzajúceho mesiaca. Informácie, ktoré poskytuje *centrálna pridelovacia kancelária*, budú obsahovať pre *účastníka aukcie* zoznam vrátených *pridelených práv na fyzický prenos* a budú špecifikovať výšku kompenzácie, ktorá má byť faktúrovaná. Predmetom faktúry je "kompenzácia za spätný predaj *prideleného práva na fyzický prenos*".

(3) Celá história vrátených *pridelených práv na fyzický prenos* sa uchováva v prostredí *ePortal*.

(4) Kompenzácia sa vypláca mesačne na základe faktúry pre všetky prípady vrátenia, ktoré sa vyskytli v priebehu predchádzajúceho mesiaca.

(5) Bude sa využívať ďalej uvedený režim DPH:

- "Mechanizmus vratnej platby" – v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom členskom štáte Európskej únie, s výnimkou spoločností registrovaných v Nemecku. V tomto režime *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* dohodne DPH s nemeckým daňovým úradom.
- Režim DPH podľa úpravy nemeckých právnych predpisov - v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v Nemecku. V tomto

prípade bude *účastník aukcie* účtovať DPH z platby, ktorú bude na faktúre uvádzať samostatne.

Účastníci aukcie deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom štáte, ktorý nie je členským štátom Európskej únie, alebo nedeklarujú žiadnu registráciu platcov DPH. V tomto režime *účastník aukcie* vystaví faktúru, v ktorej zohľadní príslušný vnútroštátny režim DPH. (6) *Účastník aukcie* môže uzavrieť s *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* samostatnú zmluvu o procese self-billing pokiaľ ide o vrátenie *pridelených práv na fyzický prenos*.

Kapitola 15 – Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos

ČLÁNOK 15.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) Príslušní *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sa vis-à-vis zaviazali *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, že budú dávať k dispozícii *práva na fyzický prenos (PTR)*, s výnimkou prípadov popísaných v tejto kapitole.

(2) *Práva na fyzický prenos (PTR)* pridelené v rámci *aukčných procesov* môžu byť predmetom *zníženia veľkosti* počas ktorejkoľvek jednotlivej hodiny alebo počas všetkých hodín v priebehu dňa v *havarijných situáciách*, kedy *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* musia urýchlene konať, a pritom nie je možné zabezpečiť dispečerské premanipulovanie alebo zorganizovať výmenný obchod. *Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos* prideleného v rámci ročných alebo mesačných *aukčných procesov*, ktoré ohlasuje *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* do konečných termínov stanovených v článku 15.2, realizuje samotná *centrálna pridelovacia kancelária* podľa pravidiel ustanovených v tejto kapitole. Každé iné *zníženie veľkosti práva na fyzický prenos*, ktoré ohlásia *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* po uplynutí príslušných konečných termínov stanovených v článku 15.2, už realizujú jednotliví *prevádzkovatelia* podľa ich jednotlivých pravidiel. Ak *veľkosť práva na fyzický prenos znížili* jednotliví *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy*, *centrálna pridelovacia kancelária* nepodlieha žiadnym žiadostiam o kompenzáciu ani o náhradu škôd.

(3) Všetky *práva na fyzický prenos* pridelené v rámci *aukčných procesov* – nezávisle od toho, či ide o *prísľub práva na fyzický prenos* alebo o *pridelené právo na fyzický prenos* – podliehajú rovnako *zníženiu veľkosti*. *Veľkosť práv na fyzický prenos* rezervovaných pre dodávku kompenzačnej energie sa však *znižujú* pred ostatnými *právmi na fyzický prenos* v prípade *zníženia veľkosti nominovaných práv na fyzický prenos*.

ČLÁNOK 15.2 – PROCES ZNÍŽENIA VEĽKOSTI PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS VO VŠEOBECNOSTI

(1) *Zníženie veľkosti práv na fyzický prenos* je možné uplatňovať v dvoch režimoch:

Zníženie veľkosti pridelených práv na fyzický prenos

Zníženie veľkosti je možné uplatniť v prípadoch, kedy *prevádzkovateľ(ia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO(s))* zistí(ia), že existuje riziko, že *pridelené práva na fyzický prenos* nie je možné garantovať v dôsledku vzniku *havarijnej situácie*, v ktorej *prevádzkovateľ(ia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* musí(ia) zrýchlene konať, a pritom nie je možné zabezpečiť dispečerské premanipulovanie alebo zorganizovať výmenný obchod, pozri článok 15.1, odstavec 2.

Oznámenie o *znížení veľkosti pridelených práv na fyzický prenos* musí byť zverejnené do 16:00 hod. CET/CEST dňa D-2 v prípade, že NTC metóda je použitá v dennom *aukčnom*

procesu a do 16:00 hod. CET/CEST dňa D-3 v prípade, že flow-based metóda je použitá v dennom aukčnom procese. Predmetom zníženia veľkosti sú len práva na fyzický prenos pridelené v rámci ročných a mesačných aukčných procesov.

Postup zníženia veľkosti pridelených práv na fyzický prenos iniciuje(ú) prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy, ktorý(i) informuje(ú) centrálnu pridelovaciu kanceláriu o zmenených podmienkach v sieti / v sústave. Príslušný prevádzkovateľ musí potvrdiť nevyhnutnosť zníženia veľkosti pridelených práv na fyzický prenos.

g) *Zníženie veľkosti nominovaných práv na fyzický prenos*

Práva na fyzický prenos pridelené v rámci ročných a mesačných aukčných procesov a nominované prevádzkovateľovi(om) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO(s) na základe pevných časových harmonogramov podľa článku 12.2, odstavec 3, písmeno a), môžu podliehať zníženiu veľkosti v prípadoch, kedy prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy zistí(ia) pomocou denného bezpečnostného hodnotenia, že existuje riziko, že nominované práva na fyzický prenos nie je možné garantovať v dôsledku vzniku havarijnej situácie, v ktorej prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy musí(ia) urýchlene konať, a pritom nie je možné zabezpečiť dispečerské premanipulovanie alebo zorganizovať výmenný obchod, pozri článok 15.1, odstavec 2.

Oznámenie o znížení veľkosti nominovaných práv na fyzický prenos musí byť zverejnené od 22:00 hod. CET/CEST dňa D-2 do 07:30 hod. CET/CEST dňa D-1, ak sa v rámci denného aukčného procesu uplatňuje metóda založená na tokoch elektrických výkonov. Zníženie nominovaných práv na fyzický prenos podľa tohto článku 15 nie je aplikované v prípade, že sa v rámci denného aukčného procesu uplatňuje metóda čistej prenosovej kapacity (NTC).

(2) *Zníženie veľkosti práv na fyzický prenos oznámi centrálna pridelovacia kancelária (CAO) na základe rozhodnutia prevádzkovateľa(ov) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO(s). Centrálna pridelovacia kancelária bezodkladne informuje všetkých účastníkov aukcie správou poslanou prostredníctvom elektronického portálu ePortal o dátume, dobe trvania a rozsahu zníženia veľkosti práv na fyzický prenos a o možnej potrebe predloženia nových opravených časových harmonogramov výmeny elektrickej energie pre príslušnú(é) dvojicu(e) zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť.*

(3) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) bez zbytočného meškania oznámi zníženie veľkosti práva na fyzický prenos e-mailom každému účastníkovi aukcie, ktorému bola znížená veľkosť prideleného práva na fyzický prenos (získaného v rámci jeho účasti v aukčnom procese alebo prostredníctvom prevodu práva na fyzický prenos) alebo nominovaného práva na fyzický prenos. Centrálna pridelovacia kancelária sa tiež pokúsi informovať takéhoto účastníka aukcie o znížení veľkosti práv na fyzický prenos telefonicky.

(4) Ak sa situácia v prenosovej sieti elektrickej energie zlepši ešte pred oznámeným koncom doby zníženia veľkosti práv na fyzický prenos, prenosové kapacity elektrickej energie, respektíve príslušné práva na fyzický prenos, uvoľnené vďaka skoršiemu skončeniu doby zníženia veľkosti práv na fyzický prenos budú ponúknuté v rámci denného aukčného procesu.

(5) Účastník aukcie, ktorému bola *znižená veľkosť prideleného práva na fyzický prenos* alebo *nominovaného práva na fyzický prenos*, dostane kompenzáciu v súlade s článkom 15.5.

ČLÁNOK 15.3 – ZNÍŽENIE VEĽKOSTI PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS

(1) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* uplatní *zniženie veľkosti* ročných a mesačných *pridelených práv na fyzický prenos* pomocou *aukčného algoritmu* popísaného v článku A4 prílohy 5 v prípade, že v rámci mesačného *aukčného procesu*, počas ktorého boli *pridelené práva na fyzický prenos*, ktoré budú predmetom *zniženia veľkosti*, bola použitá metóda založená na tokoch elektrických výkonov. V tomto prípade sa *zniženie veľkosti práv na fyzický prenos* organizuje takto:

a) Pre každú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* určí *centrálne pridelovacia kancelária* tie *ponuky* z ročných a mesačných *aukčných procesov*, ktoré obsahujú najvyššiu cenu, a to až po celkovú výšku *pridelených ročných a mesačných práv na fyzický prenos* pre príslušné *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* (pozri príklady v prílohe 14). Tieto vybrané *ponuky* sa potom vyhodnotia v rámci pomocného aukčného procesu pomocou *aukčného algoritmu* pre nové podmienky v sieti (aktualizovaná *matica PTDF* a/alebo hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a/alebo *exportného limitu* a/alebo *importného limitu*). Takýmto prístupom je zabezpečené, že vyhodnotenú budú len *pridelené práva na fyzický prenos*. Z tohto dôvodu bude celková výška *pridelených práv na fyzický prenos* pre danú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* rovná alebo nižšia než tá pôvodná.

b) Pomer *zniženia* na jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* sa vypočíta z ďalej uvedeného zlomku:

$$\text{Pomer zniženia } (x, y) = \frac{d_{ao}(x, y) - d_{au}(x, y)}{d_{ao}(x, y)}$$

Kde: *x* zóna ako zdroj pre *právo na fyzický prenos* (zdrojová riadiaca oblasť)

y zóna ako koniec pre *právo na fyzický prenos* (cieľová riadiaca oblasť)

$d_{ao}(x, y)$ Celková výška *pridelených práv na fyzický prenos* na jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* z pôvodného aukčného procesu

$d_{au}(x, y)$ Celková výška *pridelených práv na fyzický prenos* na jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* vyhodnotená v priebehu pomocného aukčného procesu (pozri písmeno a)

c) Proporcionálne *zniženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* pomocou pomeru *zniženia* sa bude uplatňovať na ročné a mesačné *pridelené práva na fyzický prenos*. Výška každého *prideleného práva na fyzický prenos*, ktoré zostane *účastníkovi aukcie* po proporcionálnom *znižení jeho veľkosti*, bude zaokrúhľená nadol na celé MW.

(2) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* uplatní *zniženie veľkosti* ročných a mesačných *pridelených práv na fyzický prenos* pomocou princípu *pro-rata* v prípade, že v rámci mesačného *aukčného procesu*, počas ktorého boli *pridelené práva na fyzický prenos*, ktoré budú predmetom *zniženia veľkosti*, bola použitá metóda *čistej prenosovej kapacity (NTC)*. V tomto prípade sa *zniženie veľkosti práv na fyzický prenos* organizuje takto:

a) Pomer *zniženia* na jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* sa vypočíta z ďalej uvedeného zlomku:

$$\text{Pomer zníženia } (x, y) = \frac{d_{ao}(x, y) - d_{amax}(x, y)}{d_{ao}(x, y)}$$

Kde: x zóna ako zdroj pre právo na fyzický prenos (zdrojová riadiaca oblasť)

y zóna ako koniec pre právo na fyzický prenos (cieľová riadiaca oblasť)

$d_{ao}(x, y)$ Celková výška pridelených práv na fyzický prenos na jednu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť z pôvodného aukčného procesu

$d_{amax}(x, y)$ Maximálna povolená celková výška pridelených práv na fyzický prenos na jednu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, ktorú poskytol príslušný prevádzkovateľ prenosovej sústavy centrálnej pridelovacej kancelárii

b) Proporcionálne zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) pomocou pomeru zníženia sa bude uplatňovať na ročné a mesačné pridelené práva na fyzický prenos. Výška každého prideleného práva na fyzický prenos, ktoré zostane účastníkovi aukcie po proporcionálnom znížení jeho veľkosti, bude zaokrúhlená nadol na celé MW.

ČLÁNOK 15.4 – ZNÍŽENIE VEĽKOSTI NOMINOVANÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS

(1) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) uplatní zníženie veľkosti ročných a mesačných nominovaných práv na fyzický prenos pomocou aukčného algoritmu popísaného v článku A4 prílohy 5 v prípade, že v rámci denných aukčných procesov, ktoré sú organizované v priebehu doby rezervácie tých pridelených práv na fyzický prenos, ktoré budú predmetom zníženia veľkosti, bola použitá metóda založená na tokoch elektrických výkonov. V tomto prípade sa zníženie veľkosti práv na fyzický prenos organizuje takto:

a) Pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť určí centrálna pridelovacia kancelária tie ponuky z ročných a mesačných pridelovacích procesov, ktoré obsahujú najvyššiu cenu, a to až po celkovú výšku nominovaných ročných a mesačných práv na fyzický prenos pre príslušné dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť (pozri príklady v prílohe 14). Tieto vybrané ponuky sa potom vyhodnotia v rámci pomocného aukčného procesu pomocou aukčného algoritmu pre nové podmienky v sieti (aktualizovaná matica PTDF a/alebo hodnoty maximálneho disponibilného toku (AMF) a/alebo exportného limitu a/alebo importného limitu). Takýmto prístupom je zabezpečené, že vyhodnotenú budú len nominované práva na fyzický prenos. Z tohto dôvodu bude celková výška pridelených práv na fyzický prenos pre danú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť rovná alebo nižšia než nominovaná výška.

b) Pomer zníženia na jednu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť sa vypočíta z ďalej uvedeného zlomku:

$$\text{Pomer zníženia } (x, y) = \frac{d_{no}(x, y) - d_{nu}(x, y)}{d_{no}(x, y)}$$

Kde: x zóna ako zdroj pre právo na fyzický prenos (zdrojová riadiaca oblasť)

y zóna ako koniec pre právo na fyzický prenos (cieľová riadiaca oblasť)

$d_{no}(x, y)$ Celková výška nominovaných práv na fyzický prenos na jednu dvojicu

$d_{nu}(x, y)$ zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, ktorú poskytli prevádzkovatelia prenosových sústav centrálnej pridelovacej kancelárii
Celková výška práv na fyzický prenos na jednu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, ktorú musia potvrdiť prevádzkovatelia prenosových sústav v priebehu procesu tvorby časového harmonogramu, vyhodnotená v rámci pomocného procesu (pozri písmeno a))

c) Proporcionálne zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) pomocou pomeru zníženia sa bude uplatňovať na ročné a mesačné nominované práva na fyzický prenos. Výška nominácií, ktoré musia potvrdiť prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy po proporcionálnom znížení veľkosti práv na fyzický prenos, bude zaokrúhlená nadol na celé MW.

ČLÁNOK 15.5 – KOMPENZÁCIA ZA ZNÍŽENIE VEĽKOSTI PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS FORMOU NÁHRADY ŠKODY

(1) V prípade zníženia veľkosti práv na fyzický prenos podľa článku 15.3, s výnimkou prípadu vyššej moci, kedy účastník aukcie nemá žiadne právo dostať nejakú kompenzáciu, centrálna pridelovacia kancelária vyplatí kompenzáciu každému účastníkovi aukcie, ktorému bola znížená veľkosť práva na fyzický prenos. Táto kompenzácia bude mať formu jednorazovej sumy pozostávajúcej z kompenzácie za každý MW, o ktorý bola znížená veľkosť prideleného práva na fyzický prenos a za každú hodinu trvania zníženej veľkosti práva na fyzický prenos a vyrovnávajúcej pôvodnú cenu, ktorú účastník aukcie zaplatil za rezerváciu práva na fyzický prenos (aukčná cena).

(2) V prípade zníženia veľkosti práv na fyzický prenos podľa článku 15.4, s výnimkou prípadu vyššej moci, kedy účastník aukcie nemá žiadne právo dostať nejakú kompenzáciu, centrálna pridelovacia kancelária vyplatí kompenzáciu každému účastníkovi aukcie, ktorému bola znížená veľkosť práva na fyzický prenos. Táto kompenzácia bude mať formu jednorazovej sumy pozostávajúcej z kompenzácie za každý MW, o ktorý bola znížená veľkosť nominovaného práva na fyzický prenos a za každú hodinu trvania zníženej veľkosti práva a vyrovnávajúcej pôvodnú cenu, ktorú účastník aukcie zaplatil za rezerváciu práva na fyzický prenos (aukčná cena).

(3) Centrálna pridelovacia kancelária bude tiež bez zbytočného meškania informovať každého príslušného účastníka aukcie o rozsahu zníženia veľkosti práv na fyzický prenos a o výške kompenzácie, ktorá mu bude vyplatená.

ČLÁNOK 15.6 – VYPLATENIE KOMPENZÁCIE OD CENTRÁLNEJ PRIDEĽOVACEJ KANCELÁRIE

(1) Aukčná kancelária vydá dobropis pre kompenzáciu s návratkou pre úhradu za zrušenú rezervačnú službu, ktorá sa rovná pôvodnej cene zaplatenej účastníkom aukcie za pôvodné rezervačné služby.

(2) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) vydá dobropis do tretieho (3.) pracovného dňa príslušného kalendárneho mesiaca pre všetky prípady, ktoré sa vyskytli v priebehu predchádzajúceho mesiaca.

(3) Bude využité číslo bankového účtu, kód IBAN, názov a adresa banky a kód BIC/SWIFT, ktoré poskytol *účastník aukcie centrálnej pridelovacej kancelárii* v priebehu procesu registrácie.

(4) Spomenutá suma musí byť uhradená do 20. *pracovného dňa* po odoslaní dobropisu *účastníkovi aukcie*.

Bude sa využívať ďalej uvedený režim DPH:

- “Mechanizmus vratnej platby” – v prípade, že *účastníci aukcie* deklarovali svoju registráciu platcov DPH v niektorom členskom štáte Európskej únie, s výnimkou spoločností registrovaných v Nemecku. V tomto režime *aukčná kancelária* vydá dobropis, v ktorom bude uvedená záporná čistá suma bez DPH. Mechanizmus vratnej platby, ktorý sa uplatňoval formou fakturácie za pôvodné rezervačné služby, bude zrušený.
- Režim DPH podľa úpravy nemeckých právnych predpisov - v prípade, že *účastníci aukcie* deklarovali svoju registráciu platcov DPH v Nemecku. V tomto režime *aukčná kancelária* vydá dobropis, v ktorom bude uvedená záporná čistá suma, záporná suma DPH a záporná hrubá suma.
- *Účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom štáte, ktorý nie je členským štátom Európskej únie, alebo nedeklarujú žiadnu registráciu platcov DPH. V tomto režime *aukčná kancelária* vydá dobropis, v ktorom zohľadní príslušný vnútroštátny režim DPH.

Kapitola 16 – Zmeny aukčných pravidiel

ČLÁNOK 16.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

(1) Tieto *aukčné pravidlá*, a tým aj zmluvný vzťah medzi *účastníkom aukcie* a *centrálneou pridelovacou kanceláriou*, je možné meniť.

(2) *Účastník aukcie* bude o týchto zmenách informovaný s dostatočným predstihom (pozri článok 16.2).

(3) *Účastník aukcie* tým, že sa zúčastňuje na *aukčnom procese* aj potom, ako bol informovaný o zmenách a/alebo úpravách týchto *aukčných pravidiel* a potom, ako tieto zmeny a/alebo úpravy týchto *aukčných pravidiel* nadobudli účinnosť (pozri článok 16.2), prijíma zmenenú, t, j, platnú a účinnú verziu týchto *aukčných pravidiel*. Bez dopadu na predchádzajúcu vetu, zmenené *aukčné pravidlá* vytvárajú zmluvnú základňu pre všetky budúce *aukčné procesy* od toho okamihu, kedy nadobudli účinnosť (pozri článok 16.2).

(4) Tieto *aukčné pravidlá* a ich príslušné zmeny alebo úpravy, s výnimkou zmien podľa článku 16.1, odstavce (5) a (6), prijímajú jednomyselne *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*. Na to, aby tieto *aukčné pravidlá* a ich príslušné zmeny vstúpili do platnosti, podliehajú – ak to vyžadujú vnútroštátne právne predpisy alebo právne predpisy Európskej únie – aj schváleniu regulačných úradov. Právo požadovať zmeny v týchto *aukčných pravidlách* majú regulačné úrady v *regióne strednej a východnej Európy* spoločne, každý *prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy* a *centrálna pridelovacia kancelária*.

(5) V prípade, že *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* zavedú market coupling ako metódu pridelovania kapacít na hranici patriacej *dvojiciam zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* uvedeným v článku A3, odstavec 2 prílohy 6, príslušná *dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* je vylúčená z denných *aukčných procesov*, ktoré sa riadia týmito *aukčnými pravidlami*, v zásade od času zavedenia príslušného market coupling. Táto zmena si vyžaduje len rozhodnutie príslušných *prevádzkovateľov prenosových sústav* a predtým, než vstúpi do platnosti, podlieha schváleniu príslušných regulačných úradov.

(6) V prípade akejkoľvek zmeny v príslušných vnútroštátnych obchodných požiadavkách stanovených v článku 12.1, odstavce 2, musí ten *prevádzkovateľ prenosovej sústavy*, ktorý chce zmeniť svoje požiadavky, informovať o požadovanej zmene príslušných ostatných *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy*. Títo sú potom povinní bez zbytočného meškania odsúhlasiť príslušnú zmenu v článku 12.1, odstavce 2, týchto *aukčných pravidiel*.

ČLÁNOK 16.2 – INFORMOVANIE ÚČASTNÍKOV AUKCIE O ZMENÁCH

(1) Očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách* týkajúce sa ročných *aukčných procesov* a príslušných ročných *práv na fyzický prenos* musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária* najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť, pošle e-mail *účastníkovi aukcie*, v ktorom oznámi očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách* týkajúce sa ročných *aukčných procesov* a príslušných ročných *práv na fyzický prenos*. Očakávané zmeny budú platné len pre ročné *aukčné procesy* a pre príslušné ročné *práva na fyzický prenos*, organizované (procesy), respektíve pridelené (práva) potom, ako tieto zmeny nadobudli účinnosť. To však neplatí pre zmeny príslušných časových rámcov / zatváracích hodín špecifikovaných v týchto *aukčných pravidlách*.

(2) Očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách* týkajúce sa mesačných *aukčných procesov* a príslušných mesačných *práv na fyzický prenos*, ktoré nadobudnú účinnosť najskôr pre nadchádzajúci mesačný *aukčný proces* a príslušné mesačné *práva na fyzický prenos*, musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária* najneskôr do konečného termínu 2M (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2) pošle e-mail *účastníkovi aukcie*, v ktorom oznámi očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách* týkajúce sa mesačných *aukčných procesov* a príslušných mesačných *práv na fyzický prenos*.

(3) Očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách* týkajúce sa denných *aukčných procesov* a príslušných denných *práv na fyzický prenos*, musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária* najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť, pošle *účastníkovi aukcie* e-mail, v ktorom oznámi očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách* týkajúce sa denných *aukčných procesov* a príslušných denných *práv na fyzický prenos*.

ČLÁNOK 16.3. – ZMENY AUKČNÝCH PRAVIDIEL V DÔSLEDKU POŽIADAVIEK REGULAČNÝCH A PROTIMONOPOLNÝCH ÚRADOV

Aby sa zabránilo problémom súvisiacim s potenciálnym zneužívaním dominantného postavenia ktoréhokoľvek účastníka trhu, Európska Komisia alebo príslušné regulačné a/alebo protimonopolné úrady spoločným rozhodnutím uložiť ďalšie obmedzenia všeobecného rozsahu alebo voči jednotlivjej spoločnosti na úkor dominancie na trhu. Príslušnými regulačnými a/alebo protimonopolnými úradmi sú úrady krajín regiónu strednej a východnej Európy (pozri *Nariadenie č. 1228/2003/ES*, respektíve *Nariadenie č. 714/2009/ES*). *Centrálna prideľovacia kancelária* (CAO) si vyhradzuje právo zavádzať také obmedzenia v priebehu roku. Každé také obmedzenie musí byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária* najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť, pošle e-mail *účastníkovi aukcie*, v ktorom oznámi očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách*.

ČLÁNOK 17.1 – NEVYHNUTNÉ PREDPOKLADY PRE UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY

(1) *Účastník aukcie*, ktorý si neželá zúčastňovať sa na žiadnych ďalších *aukčných procesoch*, môže predložiť *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* písomné oznámenie o zrušení svojej registrácie, t. j. o ukončení *rámcovej zmluvy*, ak spĺňa ďalej uvedené nevyhnutné predpoklady:

Účastník aukcie už nie je držiteľom žiadnych *práv na fyzický prenos* na termín po dni, ku ktorému nadobudne účinnosť ukončenie *rámcovej zmluvy* a

h) *účastník aukcie* splnil všetky svoje záväzky k *centrálnej pridelovacej kancelárii*, ktoré dosiahli dátum splatnosti a/alebo boli splatné v čase predloženia oznámenia o zrušení registrácie.

Oznámenie o zrušení registrácie doručené do *centrálnej pridelovacej kancelárie* bez toho, aby boli splnené vyššie uvedené nevyhnutné predpoklady, je neúčinné a neplatné.

(2) Oznámenie o zrušení registrácie musí byť doručené do *centrálnej pridelovacej kancelárie* v písomnej forme *poštou*, kuriérskou službou / prostredníctvom posla alebo osobne a je účinné v piaty (5.) *pracovný deň* po doručení do *centrálnej pridelovacej kancelárie*. Oznámenie o zrušení registrácie, ktoré bolo odoslané inými prostriedkami, t. j. e-mailom alebo faxom, je neúčinné a neplatné.

(3) Záväzky voči *centrálnej pridelovacej kancelárii*, ktoré vznikli predtým, než nadobudne účinnosť ukončenie *rámcovej zmluvy*, ale ktoré dosiahnu dátum splatnosti a/alebo sa stanú splatnými až po predložení oznámenia o zrušení registrácie, trvajú aj po ukončení *rámcovej zmluvy* dovtedy, kým nebudú splnené.

ČLÁNOK 17.2 – UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY ZO ZÁVAŽNÉHO DÔVODU

(1) Článok 17.1 nevyklučuje uplatnenie práva zmluvných strán na ukončenie *rámcovej zmluvy* alebo akejkolvek jednotlivkej zmluvy, týkajúcej sa konkrétneho *práva na fyzický prenos*, zo závažného dôvodu (*aus wichtigem Grund*). Závažný dôvod existuje, ak od zmluvnej strany pri zohľadnení všetkých okolností a zvážením vzájomných záujmov nie je možné očakávať, že bude naďalej plniť svoje zmluvné záväzky v dôsledku závažného porušenia zmluvných záväzkov tou druhou zmluvnou stranou. Príčinou ukončenia zmluvných vzťahov zo závažného dôvodu môže byť napríklad nepretržité porušovanie dôležitých zmluvných záväzkov alebo podvodné správanie, ktorého sa dopustila jedna zmluvná strana.

(2) Ak závažný dôvod spočíva v porušení zmluvného záväzku jednou zmluvnou stranou, tá druhá zmluvná strana môže ukončiť zmluvné vzťahy len po uplynutí definovanej doby na realizáciu nápravných činností – desať (10) *pracovných dní* – alebo keď bolo výstražné oznámenie neúspešné.

(3) Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu zo závažného dôvodu musí byť predložené druhej zmluvnej strane do dvoch týždňov potom, ako sa skutočnosti, ktoré predstavujú tento závažný dôvod, stali známymi. Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu predložené po tejto lehote je neúčinné a neplatné.

(4) Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu musí byť doručené druhej zmluvnej strane v písomnej forme, *poštou*, kuriérskou službou / prostredníctvom posla alebo osobne a je účinné v piaty (5.) *pracovný deň* po doručení. Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu, ktoré bolo odoslané inými prostriedkami, t. j. e-mailom alebo faxom, je neúčinné a neplatné.

(5) Ukončenie *rámцovej zmluvy* zo závažného dôvodu má okamžitý účinok. Na jednotlivé zmluvy, ktoré podpísali zmluvné strany na základe *rámцovej zmluvy*, a ktoré sa týkajú jednotlivých *práv na fyzický prenos* pridelených v rámci *aukčného procesu*, to bude mať ďalej uvedené vplyvy:

a) Ak sa *rámcová zmluva* ukončí zo závažného dôvodu, ukončia sa aj jednotlivé zmluvy týkajúce sa jednotlivých *prísľubov práv na fyzický prenos* pridelených v rámci *aukčného procesu*, t. j. vzájomné zmluvné záväzky vzhľadom na *prísľuby práv na fyzický prenos* prestávajú existovať. Príslušné práva na fyzický prenos budú vrátené do *aukčného procesu*.

b) Ak sa *rámcová zmluva* ukončí zo závažného dôvodu, jednotlivé zmluvy týkajúce sa jednotlivých *pridelených práv na fyzický prenos pridelených* v rámci mesačného alebo denného *aukčného procesu* budú realizované.

c) Ak sa *rámcová zmluva* ukončí zo závažného dôvodu, jednotlivé zmluvy týkajúce sa jednotlivých *pridelených práv na fyzický prenos pridelených* v rámci ročného *aukčného procesu* sa budú realizovať len do konca toho mesiaca, za ktorý bola zaplatená príslušná splátka. *Právo(a) na fyzický prenos* za zostávajúce mesiace roku budú vrátené do *aukčného procesu*.

ČLÁNOK 17.3 – AUTOMATICKÉ UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY

(1) *Centrálne prídelovacia kancelária (CAO)* má právo požiadať písomnou formou o aktualizáciu alebo opakované predloženie ktorejkoľvek časti registračnej dokumentácie (pozri článok 3, odstavec 3 *registračného formulára*).

(2) V prípade, že účastník aukcie nevyhoví žiadosti *centrálnej prídelovacej kancelárie* o aktualizáciu alebo opakované predloženie celej registračnej dokumentácie alebo jej časti formou poskytnutia požadovaných materiálov *centrálnej prídelovacej kancelárii* do tridsiatich (30) kalendárnych dní od predloženia spomenutej žiadosti, *rámcová zmluva* medzi účastníkom aukcie a *centrálnou prídelovacou kanceláriou* je automaticky ukončená. V tomto prípade primerane platí článok 17.2, odstavec 5.

Kapitola 18 – Rôzne

ČLÁNOK 18.1 – ZODPOVEDNOSŤ

(1) Ďalej uvedené ustanovenia o zodpovednosti sa vzťahujú na všetky žiadosti o náhradu škody voči *centrálnej prídelovacej kancelárii* bez ohľadu na právnu základňu, pokiaľ v týchto *aukčných pravidlách* nie je výslovne uvedené inak:

a) Pokiaľ ide o škody vznikajúce v dôsledku smrti, ublíženia na tele alebo poškodenia zdravia, ktoré vyplynuli z úmyselného porušenia povinností *centrálnej prídelovacej kancelárie*, jej štatutárnych predstaviteľov alebo jej pomocného personálu (Erfüllungsgehilfen) alebo z porušenia týchto povinností z nedbalosti, ako aj pokiaľ ide o akékoľvek iné škody vyplývajúce z vedomého správania vyššie spomenutých osôb, *centrálne prídelovacia kancelária* je zodpovedná podľa štatutárnych ustanovení.

b) Pokiaľ ide o všetky ostatné škody, na ktoré sa nevzťahuje vyššie uvedený odstavec 1, platia ďalej uvedené zmluvné výnimky a prípady obmedzenia zodpovednosti:

(i) Zodpovednosť *centrálnej prídelovacej kancelárie* je obmedzená na predvídateľné škody, ktoré sú typické pre daný druh zmluvy.

(ii) Okrem toho, pokiaľ sa zodpovednosť nezakladá na porušení podstatných zmluvných povinností, t. j. povinností, ktorých plnenie skutočne umožňuje správne realizovať

zmluvu, a v prípade ktorých je možné vo všeobecnosti očakávať, že ich bude účastník aukcie plniť (wesentliche Vertragspflichten),

- v prípade hrubého zanedbania je zodpovednosť *centrálnej pridelovacej kancelárie* vylúčená vzhľadom na nepriame škody, ako je napríklad strata na zisku alebo strata na výrobe, ako aj čisto ekonomická strata.
- v prípade jednoduchého zanedbania (einfache Fahrlässigkeit) je zodpovednosť *centrálnej pridelovacej kancelárie* vylúčená.

(2) Ustanovenia o zodpovednosti za škody vznikajúce v súvislosti s *informačnou tabuľou* (pozri článok 5.4, odstavec 5), ustanovenia týkajúce sa kompenzácie za vrátenie *práva na fyzický prenos* (pozri článok 14.3) a ustanovenia týkajúce sa kompenzácie v prípade *zníženia veľkosti práv na fyzický prenos* (pozri článok 15.5) zostávajú neovplyvnené. Okrem toho zostáva neovplyvnené aj akékoľvek štatutárne obmedzenie alebo vylúčenie zodpovednosti.

ČLÁNOK 18.2 – ZMENY V ZOZNAME OPRÁVNENÝCH ZÁSTUPCOV

(1) Každý *účastník aukcie* môže meniť svoj zoznam oprávnených zástupcov (príloha 1 k *registračnému formuláru*).

(2) Ak chce *účastník aukcie* zmeniť zoznam oprávnených zástupcov, musí na faxové číslo *centrálnej pridelovacej kancelárie* (pozri príloha 1) poslať oznámenie o zmene opatrené platným podpisom.

(3) *Centrálna pridelovacia kancelária* najneskôr dva (2) *pracovné dni* po prevzatí oznámenia príslušného *účastníka aukcie* o registrácii zmeny potvrdí registráciu tejto zmeny alebo pošle *účastníkovi aukcie* oznámenie o odmietnutí registrácie. Oznámenie o potvrdení alebo o odmietnutí registrácie zmeny bude odoslané faxom na faxové číslo *účastníka aukcie* stanovené v rámci *aukčného procesu*. Ak *centrálna pridelovacia kancelária* odmietne zmenu zaregistrovať, v oznámení o odmietnutí registrácie uvedie dôvod.

(4) Zmena vstúpi do platnosti v deň doručenia potvrdenia *účastníkovi aukcie*.

(5) Kontaktné osoby *centrálnej pridelovacej kancelárie* určené na komunikáciu sú uvedené v prílohe 1 týchto *aukčných pravidiel*. *Centrálna pridelovacia kancelária* má právo meniť svoj zoznam kontaktných osôb.

(6) *Centrálna pridelovacia kancelária* oznámi každú zmenu v zozname svojich kontaktných osôb prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a informuje o nej e-mailom alebo faxom aj *účastníka aukcie*. Nové kontaktné údaje *centrálnej pridelovacej kancelárie* budú považované za platné v *pracovný deň* nasledujúci po prenose takéhoto e-mailu alebo faxu.

ČLÁNOK 18.3 – KOMUNIKÁCIA

(1) Tieto *aukčné pravidlá* sú vypracované a všetky súvisiace oznámenia, právne predpisy, komunikácie podľa nich a postupy pre riešenie sporov uvedené v článku 18.5, odstavec 2 týchto *aukčných pravidiel*, sa realizujú v angličtine, a to v rozsahu, ktorý umožňujú pravidlá slušného správania vzťahujúce sa priamo alebo nepriamo na tieto postupy.

(2) Pokiaľ v týchto *aukčných pravidlách* nie je ustanovené inak, služba elektronickej pošty sa považuje za efektívnu vtedy, keď je doručenie elektronickej správy príjemcovi preukázateľne potvrdené odosielateľovi, alebo keď príjemca potvrdí prevzatie správy.

(3) V prípade ťažkostí s využívaním elektronickej pošty môžu byť oznámenia odoslané faxom, doručené osobne, pomocou kuriérskej služby alebo poštou; a doručenie sa bude považovať za potvrdené v deň preukázateľného prevzatia zásielky. Bez dopadu na predchádzajúcu vetu, v

prípade akejkoľvek neistoty je *účastník aukcie*, respektíve *centrálne pridelovacia kancelária*, oprávnený požiadať odosielajúcu stranu o zopakovanie činnosti.

(4) *Centrálne pridelovacia kancelária* bude archivovať celú komunikáciu prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. *Centrálne pridelovacia kancelária* bude aj monitorovať a zaznamenávať telefonickú komunikáciu medzi jej zamestnancami a *užívateľmi elektronického portálu ePortal*. Každý *účastník aukcie*, ako aj *centrálne pridelovacia kancelária*, sa týmto zaväzuje, že nebude spochybňovať žiadnu činnosť vykonanú prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* v súlade s týmito *aukčnými pravidlami*, alebo tvrdiť, že je neplatná, na základe toho, že príslušné kroky boli vykonané vo forme výmeny elektronických údajov. Okrem toho každý *účastník aukcie*, ako aj *centrálne pridelovacia kancelária*, prehlasujú, že považujú záznamy údajov z databáz *centrálnej pridelovacej kancelárie* a/alebo všetky záznamy telefonických rozhovorov medzi *centrálnou pridelovacou kanceláriou* a *užívateľom elektronického portálu ePortal* vyhotovené v súlade s týmito *aukčnými pravidlami* za spoľahlivý dôkaz, pokiaľ sa nepreukážu iným spôsobom.

(5) Ku každej správe, ktorá odchádza z prostredia *elektronického portálu ePortal*, alebo ktorú tento portál preberá, je priradená *časová značka*. Pre túto *časovú značku* sa využíva systémový čas *elektronického portálu ePortal*.

(6) Ak je činnosť *elektronického portálu ePortal* alebo webovej stránky (www.central-ao.com) pozastavená, všetci príslušní *užívatelia elektronického portálu ePortal* budú bez zbytočného odkladu informovaní o pozastavení činnosti tohto portálu.

(7) V prílohe 10 je určená komunikácia s *užívateľmi elektronického portálu ePortal* v mimoriadnych situáciách.

ČLÁNOK 18.4 – BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ÚDAJOV

(1) Pokiaľ ide o bezpečnosť a ochranu údajov v súvislosti s *elektronickým portálom ePortal*, pozri článok 5.5.

(2) *Centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* je oprávnená spracovávať všetky údaje o *účastníkoch aukcie* a o *aukčnom procese*, posilať ich *prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* a zverejňovať ich podľa podmienok uvedených v týchto *aukčných pravidlách*.

(3) *Centrálne pridelovacia kancelária CAO* a *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* sú oprávnení zverejniť údaje (i) ak také zverejnenie vyžadujú vnútroštátne právne predpisy *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* alebo legislatíva Európskej únie, (ii) na príkaz ktoréhokoľvek súdu alebo administratívneho orgánu, (iii) na žiadosť alebo dopyt alebo podľa akéhokoľvek predpisu ktoréhokoľvek regulačného orgánu, (iv) v rozsahu, aký je rozumne potrebný v súvislosti s výkonom alebo nápravou akejkoľvek činnosti podľa týchto *aukčných pravidiel*, (v) na základe právnej rady zmluvnej strany alebo nezávislých audítorov, za predpokladu, že sú právne alebo zmluvne (dohoda o nezverejňovaní uzavretá na tento účel s tou istou zmluvnou stranou) viazaní príslušnou povinnosťou zachovávať dôvernosť a (vi) každému povolenému splnomocnencovi za predpokladu, že táto osoba písomne súhlasí s tým, že je viazaná ustanoveniami o zachovávaní dôvernosti uvedenými v týchto *aukčných pravidlách*.

ČLÁNOK 18.5 – PLATNÉ PRÁVO, RIEŠENIE SPOROV A PRÍSLUŠNÝ SÚD

(1) Tieto *aukčné pravidlá* sa riadia a považujú sa za pravidlá, ktoré sú v súlade s právnymi predpismi Nemecka bez dopadu na nemecké súkromné medzinárodné právo, a riadia sa aj právom Európskej únie, najmä *Smernicou č. 2003/54/ES*, respektíve *Smernicou č. 2009/72/ES* a *Nariadením č. 1228/2003/ES*,

respektíve *Nariadením č. 714/2009/ES*. Aby sa zabránilo pochybnostiam, uplatňovanie Dohovoru Organizácie spojených národov v medzinárodnom predaji tovarov je vylúčené.

(2) V prípade akéhokoľvek sporu alebo rozdielov vyplývajúcich z týchto *aukčných pravidiel* a ich príloh alebo súvisiacich s ich porušením, ukončením alebo s tým, že sa stanú neúčinnými a neplatnými, vyvinú príslušné zmluvné strany úsilie o dosiahnutie priateľského riešenia. *Účastník aukcie* je najmä oprávnený iniciovať preverovací postup, ktorý je ďalej podrobne popísaný v prílohe 12. Sťažovateľ je v každom prípade povinný podrobne popísať a predložiť svoju sťažnosť vrátane uvedenia príslušného článku / odstavca týchto *aukčných pravidiel*. V prípade, že sa však k takémuto riešeniu nedospeje do tridsiatich (30) dní od prvého oznámenia dôvodu pre takéto spory, všetky spory vznikajúce v súvislosti s týmito *aukčnými pravidlami* vyrieši trojčlenný arbitrážny tribunál menovaný v súlade s pravidlami arbitráže Komisie Organizácie spojených národov pre medzinárodné obchodné právo (pravidlá UNCITRAL). Všetky náklady a výdavky, ktoré vzniknú v súvislosti s akýmkoľvek arbitrážnym konaním podľa týchto *aukčných pravidiel*, znáša strana, ktorá spor prehrá, s výnimkou prípadov, keď je vo výroku arbitrážneho tribunálu uvedené inak.

(3) Miestom príslušného súdu pre riešenie sporov medzi *centrálnou prideľovacou kanceláriou a účastníkom aukcie* je Mníchov.

(4) Práva *účastníka aukcie* podľa článku 23, odstavec 5 *Smernice č. 2003/54/ES*, respektívne *Smernice č. 2009/72/ES* zostávajú týmto článkom 18.5 nedotknuté. Primerane tomu sa *účastník aukcie* môže v súlade so *Smernicou č. 2003/54/ES*, respektívne *Smernicou č. 2009/72/ES* a s príslušnými vnútroštátnymi právnymi predpismi obrátiť so svojou sťažnosťou na príslušný vnútroštátny regulačný úrad.

ČLÁNOK 18.6 – PLATNOSŤ A ÚČINNOSŤ AUKČNÝCH PRAVIDIEL

(1) Tieto *aukčné pravidlá* sú platné a účinné vzhľadom na aukcie *práv na fyzický prenos* pre každú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* popísané v kapitole 3 a v prílohe 5, respektíve v prílohe 6.

(2) Tieto *aukčné pravidlá* a ich príslušné zmeny (pozri kapitolu 16) podliehajú – ak si to vyžadujú vnútroštátne právne predpisy v krajine *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy* – schváleniu príslušných regulačných úradov v krajine *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy* predtým, než vstúpia do platnosti.

(3) Ak je ktorékoľvek ustanovenie týchto *aukčných pravidiel* vyhlásené – rozhodnutím arbitrážneho tribunálu, súdu alebo regulačného úradu – za neplatné, nezákonné alebo nevymožiteľné, nie je tým v žiadnom prípade ovplyvnená platnosť, zákonnosť alebo vymožiteľnosť zostávajúcich ustanovení obsiahnutých v týchto *aukčných pravidlách*. To isté platí aj v prípade medzery (chýbajúceho ustanovenia) existujúcej v týchto *aukčných pravidlách*.

ČLÁNOK 18.7 – PRÍLOHY

(1) Ďalej uvedené prílohy tvoria neoddeliteľnú súčasť týchto *aukčných pravidiel*:

Príloha 1	Adresa a zoznam kontaktných údajov <i>centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)</i>
Príloha 2	Časový harmonogram <i>aukčného procesu</i>
Príloha 3	Banková záruka – požiadavky
Príloha 4	Záloha – požiadavky
Príloha 5	Algoritmus <i>aukčného procesu</i> využívajúceho metódu založenú na tokoch elektrických výkonov a stanovenie <i>aukčnej ceny</i>
Príloha 6	Algoritmus aukčného procesu využívajúceho metódu <i>čistej prenosovej kapacity (NTC)</i> a stanovenie <i>aukčnej ceny</i>
Príloha 7	Alternatívny ročný a mesačný <i>aukčný proces</i>
Príloha 8	Formulár pre zriadenie / úpravy užívateľského konta v <i>elektronickom portáli ePortal</i>
Príloha 9	Požiadavky na elektronické podpisy a certifikáty
Príloha 10	Komunikácia v mimoriadnych situáciách
Príloha 11	Zoznam štátnych sviatkov v Nemecku
Príloha 12	Postup preverovania
Príloha 13	Zoznam informácií, ktoré zverejňuje <i>centrálna pridelovacia kancelária (CAO)</i>
Príloha 14	Príklady vyhodnotenia <i>ponúk, zníženia veľkosti práv na fyzický prenos</i> a vyhodnotenia <i>kreditného limitu</i>
Príloha 15	Zníženie <i>ponúkanej kapacity</i> z dôvodu plánovaných odstávok
Príloha 16	Vrátenie <i>pridelených práv na fyzický prenos</i>

(2) Zmeny v prílohe 1 sa oznamujú podľa článku 18.2, odstavec 6.

(3) Príloha 2 a príloha 11 sa pravidelne aktualizujú na každý kalendárny rok. Kapitola 16 sa nevzťahuje na aktualizáciu prílohy 11.

Registračný formulár pre aukčný proces v regióne strednej a východnej Európy

Názov spoločnosti			
Adresa			
Číslo v obchodnom registri / registri spoločností			
IČ DPH * (ak existuje)		Adresa e-mailu	
Telefón č.		Fax č.	

Kód EIC identifikujúci účastníka aukcie	
---	--

*) Identifikačné číslo DPH platné v Európskej únii podľa Smernice č. 2003/92/ES

8.3.1.1 Článok 1 – Vyhlásenia žiadateľa

(1) Pri doručení tohto platne podpísaného *registračného formulára* spoločnosť identifikovaná vo vyššie uvedenej tabuľke (ďalej len “*žiadateľ*”) vyhlasuje, že má úplné a kompletne znalosti o “Pravidlách koordinovaných aukcií prenosových kapacít v regióne strednej a východnej Európy” (ďalej len “*aukčné pravidlá*”), ktoré sú zverejnené na webovej stránke “CAO Central Allocation Office GmbH” (ďalej len “*centrálne pridel'ovacia kancelária (CAO)*”) www.central-ao.com.

(2) *Žiadateľ* bezpodmienečne akceptuje tieto *aukčné pravidlá*.

(3) *Žiadateľ* pri doručení tohto platne podpísaného *registračného formulára* vyhlasuje, že tento *registračný formulár* a jeho prílohy obsahujú úplné a pravdivé informácie.

8.3.1.2 Článok 2 – Postup registrácie

(1) Tento *registračný formulár* musí byť doručený *centrálnej pridel'ovacej kancelárii (CAO)*, t. j. CAO Central Allocation Office GmbH, Gute Änger 15, 85356 Freising, Germany, v písomnej forme poštou, poslom/kuriérom alebo osobne v *pracovných dňoch*, t. j. vo všetkých kalendárnych dňoch od pondelka do piatku s výnimkou nemeckých štátnych sviatkov platných v spolkovom štáte Bavorsko (ďalej len “*pracovné dni*”, pokiaľ ide o štátne sviatky, pozri prílohu 11 týchto *aukčných pravidiel*), od 07:30 hod. do 17:00 hod. *CET/CEST*. *Registračné formuláre* doručené inými prostriedkami, napr. faxom alebo e-mailom, budú považované za neúčinné a neplatné.

(2) *Centrálne pridel'ovacia kancelária (CAO)* registráciu potvrdí alebo odmietne takým spôsobom, že najneskôr do dvoch (2) *pracovných dní* odo dňa, kedy prevzala *registračný formulár*, odošle oznámenie *žiadateľovi*.

(3) Oznámenie o potvrdení alebo odmietnutí bude odoslané faxom na faxové číslo uvedené v *registračnom formulári*. Originál oznámenia o potvrdení alebo odmietnutí odošle

centrálna pridel'ovacia kancelária doporučenou poštou do dvoch (2) **pracovných dní** po odoslaní oznámenia o potvrdení alebo odmietnutí faxom. Ak **centrálna pridel'ovacia kancelária** odmietne zaregistrovať **užívateľa**, dôvod(y) bude(ú) uvedený(é) v oznámení o zamietnutí.

8.3.1.3 Článok 3 – Preverenie registračného formulára, právo na odmietnutie, opakované predloženie

(1) Centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO) môže overiť informácie uvedené v registračnom formulári a v prílohách, ktoré sú k nemu priložené.

(2) Centrálna pridel'ovacia kancelária je oprávnená odmietnuť zaregistrovať žiadateľa v prípade akéhokoľvek rozporu a/alebo nesprávne uvedenej skutočnosti v registračnom formulári.

(3) *Centrálna pridel'ovacia kancelária* má právo písomne požiadať o aktualizáciu údajov alebo opakované predloženie ktorejkoľvek časti registračnej dokumentácie.

8.3.1.4 Článok 4 – Právne dôsledky registrácie

(1) Žiadateľ je zaregistrovaný v centrálnej registračnej kancelárii na základe potvrdenia registračného formulára zo strany centrálnej registračnej kancelárie.

(2) Potvrdenie registračného formulára zo strany centrálnej registračnej kancelárie tvorí rámcovú zmluvu medzi centrálnou registračnou kanceláriou a žiadateľom na aukčné procesy (pozri definíciu v týchto aukčných pravidlách). Aukčné pravidlá tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto rámcovej zmluvy a z tohto dôvodu sú zmluvnou základňou aukčných procesov.

(3) Táto rámcová zmluva je platná pre nekonečný počet aukčných procesov.

(4) Túto rámcovú zmluvu je možnú ukončiť podľa kapitoly 17 aukčných pravidiel.

8.3.1.5 Článok 5 – Včasnosť registrácie

(1) Konečným termínom pre doručenie registračného formulára na zaregistrovanie žiadateľa do ročného aukčného procesu je 12:00 hod. (poludnie) CET/CEST dva (2) pracovné dni pred konečným termínom pre doručenie ponúk do

príslušného ročného *aukčného procesu* – 2Y (pozri prílohu 2 k týmto *aukčným pravidlám*).

(2) Konečným termínom pre doručenie *registračného formulára* na zaregistrovanie *žiadateľa* do mesačného *aukčného procesu* je 12:00 hod. (poludnie) *CET/CEST* dva (2) *pracovné dni* pred konečným termínom pre doručenie *ponúk* do príslušného mesačného *aukčného procesu* – 2M (pozri prílohu 2 k týmto *aukčným pravidlám*).

(3) Konečným termínom pre doručenie *registračného formulára* na zaregistrovanie *žiadateľa* do denného *aukčného procesu* je 12:00 hod. (poludnie) *CET/CEST* dva (2) *pracovné dni* pred konečným termínom pre doručenie *ponúk* do príslušného denného *aukčného procesu*.

8.3.1.6 Článok 6 – Prílohy

(1) *Registračný formulár* je úplný iba vtedy, keď sú k nemu priložené ďalej uvedené dokumenty:

1. Originál alebo overená kópia výpisu z obchodného registra / registra spoločností spolu s certifikovaným anglickým prekladom, ktorý nie je starší než 3 mesiace.
2. Zoznam oprávnených zástupcov, ktorí sú splnomocnení komunikovať s *centrálnou pridel'ovacou kanceláriou* v mene *žiadateľa*, a ktorí sú splnomocnení vykonávať právne záväzné úkony voči *centrálnej pridel'ovacej kancelárii*, ktoré viažu *užívateľa*.

(2) Každý *registračný formulár* doručený *centrálnej pridel'ovacej kancelárii* bez toho, aby k nemu boli priložené prílohy uvedené v odstavci 1, bude považovaný za neúčinný a neplatný.

Dátum, Miesto

Podpis

8.3.2 Príloha 1

Zoznam oprávnených zástupcov žiadateľa

Žiadateľ oprávňuje ďalej uvedené osoby konať v mene žiadateľa, predkladať *centrálnej prideľovacej kancelárii ponuky* v súlade s prílohou 7 k týmto *aukčným pravidlám* v prípade uplatnenia alternatívneho ročného/mesačného *aukčného procesu* a predkladať formulár pre zriadenia / úpravu užívateľského konta v *elektronickom portáli ePortal* (príloha 8 k týmto *aukčným pravidlám*) podľa týchto *aukčných pravidiel*.

8.3.2.1

8.3.2.1.1	Meno	Telefón č.	Číslo mobilného telefónu	Fax č.	E-mail

Dátum, Miesto

Podpis

Príloha 1

Adresa a zoznam kontaktných údajov centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)

Účastníci aukcie musia doručiť správy, posielané poštou, kuriérnou službou alebo prepravované osobne, centrálnej pridelovacej kancelárii na túto adresu:

**CAO Central Allocation Office GmbH
Gute Änger 15
85356 Freising
Germany**

Účastníci aukcie musia predložiť formulár žiadosti o zriadenie / úpravu užívateľského konta v elektronickom portáli ePortal (pozri príloha 8) na vyššie uvedenú adresu centrálnej pridelovacej kancelárie alebo na ďalej uvedené číslo faxu:

+49(0) 8161 49005-550

Centrálna pridelovacia kancelária preberá predložené dokumenty len v pracovných dňoch od 07:30 do 17:00.

Účastníci procesu pridelovania môžu pre iné druhy komunikácie s centrálnou pridelovacou kanceláriou využívať ďalej uvedené čísla:

8.3.2.1.1.1 Helpdesk elektronického portálu ePortal – podpora užívateľom

	Č. pevnej linky	Č. mobilného telefónu	e-mail
PRACOVNÉ DNI	+49(0) 8161 49005-555	+49(0) 151 42660522	HELPDESK@CENTRAL-AO.COM
Víkendy & štátne sviatky v Nemecku 07:00 – 15:00	NA	+49(0) 151 42660522	HELPDESK@CENTRAL-AO.COM
Kontaktná osoba	MARGIT LANZ , DEREJE WOREGNA , CHRISTIAN PLAUERT , FEI LIU		

8.3.2.1.1.1.2

8.3.2.1.1.1.3 Dohľad nad aukčným procesom

Kontaktná osoba	Č. pevnej linky	Č. mobilného telefónu	e-mail
------------------------	------------------------	------------------------------	---------------

DAVID MYSKA	+49(0) 8161 49005-151	+49(0) 171 5568174	David.Myska@central-ao.com
JAN RADESINSKY	+49 (0)8161 490 05-121	+49 (0)171 5502624	Jan.Radesinsky@central-ao.com

* Len v núdzových prípadoch.

Príloha 2

Časový harmonogram aukčného procesu

(Časový harmonogram splátok)

Ročná aukcia 2012

Zverejnenie hodnôt maximálneho disponibilného toku (AMF) a distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu (PTDF), respektíve ponúkanej kapacity	Termín uzávierky pre predloženie ponúk 12:00 (CET/CEST)	Zverejnenie výsledkov do 15:00 (CET/CEST)
Konečný termín 1Y	Konečný termín 2Y	Konečný termín 3Y
16.11.2011	30.11.2011	30.11.2011

	Vystavenie faktúr Konečný termín 4Y	Dátum splatnosti faktúr Konečný termín 5Y	Uplynutie lehoty splatnosti Konečný termín 6Y
Január	30.11.2011	13.12.2011	22.12.2011
Február	20.12.2011	10.01.2012	18.01.2012
Marec	20.01.2012	09.02.2012	16.02.2012
Apríl	20.02.2012	08.03.2012	15.03.2012
Máj	20.03.2012	10.04.2012	17.04.2012
Jún	19.04.2012	10.05.2012	17.05.2012
Júl	21.05.2012	12.06.2012	19.06.2012
August	20.06.2012	12.07.2012	19.07.2012
September	20.07.2012	09.08.2012	16.08.2012
Október	20.08.2012	11.09.2012	18.09.2012
November	20.09.2012	11.10.2012	18.10.2012
December	23.10.2012	13.11.2012	20.11.2012

Mesačná aukcia 2012

	Zverejnenie hodnôt maximálneho disponibilného toku (AMF) a distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu (PTDF), respektíve ponúkanej kapacity	Termín uzávierky pre predloženie ponúk do 12:00(CET/CEST)	Zverejnenie výsledkov do 15:00 (CET/CEST)	Vystavenie faktúr	Dátum splatnosti faktúr	Uplynutie lehoty splatnosti
	Konečný termín 1M	Konečný termín 2M	Konečný termín 3M	Konečný termín 4M	Konečný termín 5M	Konečný termín 6M
Január	06.12.2011	13.12.2011	13.12.2011	13.12.2011	22.12.2011	30.12.2011
Február	03.01.2012	10.01.2012	10.01.2012	10.01.2012	19.01.2012	27.01.2012
Marec	02.02.2012	09.02.2012	09.02.2012	09.02.2012	20.02.2012	28.02.2012
Apríl	06.03.2012	13.03.2012	13.03.2012	13.03.2012	22.03.2012	30.03.2012
Máj	03.04.2012	11.04.2012	11.04.2012	11.04.2012	19.04.2012	27.04.2012
Jún	02.05.2012	09.05.2012	09.05.2012	09.05.2012	22.05.2012	30.05.2012
Júl	05.06.2012	12.06.2012	12.06.2012	12.06.2012	21.06.2012	29.06.2012
August	03.07.2012	10.07.2012	10.07.2012	10.07.2012	19.07.2012	27.07.2012
September	02.08.2012	09.08.2012	09.08.2012	09.08.2012	21.08.2012	29.08.2012
Október	04.09.2012	11.09.2012	11.09.2012	11.09.2012	20.09.2012	27.09.2012
November	02.10.2012	09.10.2012	09.10.2012	09.10.2012	18.10.2012	25.10.2012
December	06.11.2012	13.11.2012	13.11.2012	13.11.2012	22.11.2012	29.11.2012

Denná aukcia 2011/2012

	Vystavenie faktúr Konečný termín 1D	Dátum splatnosti faktúr Konečný termín 2D	Uplynutie lehoty splatnosti Konečný termín 3D
November 2011	01.12.2011	14.12.2011	21.12.2011
December 2011	03.01.2012	17.01.2012	24.01.2012
Január 2012	01.02.2012	15.02.2012	23.02.2012
Február 2012	01.03.2012	14.03.2012	22.03.2012
Marec 2012	02.04.2012	16.04.2012	24.04.2012
Apríl 2012	02.05.2012	15.05.2012	23.05.2012
Máj 2012	01.06.2012	15.06.2012	22.06.2012
Jún 2012	02.07.2012	17.07.2012	24.07.2012
Júl 2012	01.08.2012	14.08.2012	22.08.2012
August 2012	03.09.2012	18.09.2012	25.09.2012
September 2012	01.10.2012	16.10.2012	23.10.2012
Október 2012	02.11.2012	15.11.2012	22.11.2012
November 2012	03.12.2012	17.12.2012	24.12.2012
December 2012	02.01.2013	16.01.2013	23.01.2013

Príloha 3

Banková záruka - požiadavky

V súlade s článkom 4.2, odstavec 1, *centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* prijíma *bankové záruky* za ďalej uvedených podmienok.

Kvalita bankovej záruky

Banka vydávajúca záruku v prospech CAO Central Allocation Office GmbH (t. j. záručná banka) alebo finančná skupina, ktorej táto záručná banka patrí, musí spĺňať najmenej jednu z ďalej uvedených požiadaviek týkajúcich sa svojho dlhodobého úverového ratingu:

- a) Moody's - minimálne "Baa3",
- b) Fitch/IBCA – minimálne "BBB-",
- c) Standard & Poor's – minimálne "BBB-".

Požiadavky týkajúce sa formy záruky

- Záruka musí byť napísaná v angličtine (písomná záruka)

Údaje, ktoré musia byť uvedené v písomnej záruke

V písomnej záruke musia byť uvedené nasledujúce údaje:

- Konkrétna suma, t. j. výška plnenia,
- Mena, menovite EUR,
- Účet príjemcu (CAO Central Allocation Office GmbH), na ktorý má byť vyplatená, t. j. bežný účet č. 10173803, BLZ 70020270, IBAN: DE91700202700010173803
- Adresa banky: UniCredit Bank AG, Kardinal-Faulhaber-Str. 14, 80333 München, Germany,
- Presné identifikačné označenie záručnej banky,
- Prijemca: CAO Central Allocation Office GmbH, Gute Änger 15, 85356 Freising, Germany, spoločnosť zapísaná v obchodnom registri miestneho súdu v Mníchove pod číslom: HRB 174719, DIČ: 115/123/10402, IČ DPH: DE 26 146 52 73,
- Presné identifikačné údaje komitenta (príkazcu) (názov, adresa, číslo v obchodnom registri / registri spoločností, atď.),
- Môže obsahovať odkaz na Jednotné pravidlá záruk na žiadosť (*Demand Guarantees*, č. 758), ktoré vydala Medzinárodná obchodná komora v Paríži, avšak, ak obsahuje taký odkaz, nemôže smerovať na článok 15 Jednotných pravidiel záruk na žiadosť "Požiadavky na žiadosť", t. j. článok 15 neplatí a v písomnej záruke to musí byť výslovne zdôraznené,
- Doba platnosti záruky – určí ju komitent vo vhodnej výške vzhľadom na ďalej uvedené požiadavky.

Doba platnosti záruky musí byť najmenej:

- v prípade ročného *aukčného procesu* – od konečného termínu 2Y po konečný termín 6Y stanovený pre december + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2 týchto *aukčných pravidiel*),

- v prípade mesačných *aukčných procesov* – od konečného termínu 2M po konečný termín 6M stanovený pre príslušný mesačný *aukčný proces* + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2 týchto *aukčných pravidiel*),
- v prípade denných *aukčných procesov* – odo dňa *aukčného procesu* po konečný termín 3D stanovený pre príslušný mesiac (mesiac, ku ktorému patrí *právo na fyzický prenos*) + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2 týchto *aukčných pravidiel*).
- Dátum nadobudnutia účinnosti záruky, ktorý je daný dátumom jej vydania,
- Podmienky pre uplatnenie bankovej záruky, najmä:
 - Vyplatenie na prvú žiadosť (bezodkladne) bez akýchkoľvek námietok,
 - Je nezrušiteľná,
 - Je bezpodmienečná,
 - Je neprevoditeľná,
- Forma, ktorou príjemca uplatní (bankovú) záruku, konkrétne: písomná žiadosť (potvrdenie od príjemcu) odoslaná ako doporučený list spolu s kópiou vydanej, nezaplatenej faktúry, na ktorej je ako rozhodujúci dátum uvedený deň prevzatia bankou,
- Informácia o tom, že je povolené čiastkové a viacnásobné plnenie až do maximálnej výšky príslušnej sumy.

Nepovolené ustanovenia

V písomnej záruke nesmú byť uvedené:

- podmienky, ktoré sú v protiklade s požiadavkami príjemcu na písomnú záruku,
- podmienky, ktoré by podstatným spôsobom menili požiadavky príjemcu týkajúce sa písomnej záruky,
- čokoľvek iné než podmienky stanovené pre uplatnenie bankovej záruky.

Príklad písomnej záruky

Písomná záruka

CAO Central Allocation Office GmbH
Gute Änger 15
85356 Freising
Germany

Obchodný register miestneho súdu v Mníchove č.: HRB 174719
DIČ: 115/123/10402
IČ DPH: DE 26 146 52 73

Banková záruka č.

Boli sme informovaní o tom, že**názov spoločnosti, adresa**..... ("komitent") sa bude zúčastňovať na "Koodinovanej aukcii prenosových kapacít v regióne strednej a východnej Európy" ("aukčný proces").

Povinnosť platiť za záväzky komitenta vyplývajúce z jeho účasti na aukčnom procese má byť zabezpečená bankovou zárukou.

Podľa pokynov komitenta my,**názov banky, adresa**....., identifikačné číslo, zapísaná v obchodnom registri registrovaná miestneho súdu v, týmto vydávame vo Váš prospech nezrušiteľnú a bezpodmienečnú záruku až do maximálnej výšky

EUR 00.000,00

slovami: EURO

a zaväzujeme sa, že potom, ako prevezmeme Vašu prvú písomnú žiadosť, bezodkladne alebo bez námietok zaplatíme na Váš účet č. 10173803, BLZ 70020270, IBAN: DE91700202700010173803 vedený v banke UniCredit Bank AG, Kardinal-Faulhaber-Str. 14, 80333 München, Germany, akúkoľvek sumu alebo sumy až do celkovej výšky, za ktorú ručíme, za predpokladu, že táto žiadosť je v súlade so všetkými podmienkami tejto písomnej záruky a obsahuje Vaše písomné vyhlásenie, na ktorého komitenta**názov spoločnosti, adresa**..... sa vzťahuje Vaša žiadosť ("žiadosť").

Vaša žiadosť adresovaná nám,**názov banky, adresa**....., nám musí byť doručená najneskôr v deň skončenia platnosti uvedený v ďalšej časti tejto záruky.

Vaša žiadosť týkajúca sa našej záruky musí mať písomnú formu, autorizácia Vašich podpisov musí byť overená Vašou bankou a musí nám byť doručená doporučenou poštou alebo kuriérom.

Výška našej záruky sa zmenší po každej platbe, ktorú zrealizujeme na základe tejto záruky. Platnosť tejto záruky sa končí po zaplatení celej sumy, za ktorú ručíme.

Táto záruka nadobúda účinnosť v deň jej vydania a je platná do**dátum, čas**..... vrátane. Po uplynutí tohto dátumu naša záruka stráca platnosť.

Táto záruka stráca platnosť aj po skončení dňa, v ktorom prevezmeme (v ktorom sa nám vráti) tento originál písomnej záruky za predpokladu, že k takémuto vráteniu príde pred stanoveným dňom skončenia platnosti tejto záruky.

Táto záruka je neprevoditeľná.

Táto záruka sa riadi zákonmi ... [a podlieha Jednotným pravidlám záruk na žiadosť, ktoré zverejnila Medzinárodná obchodná komora v Paríži pod číslo 758, okrem vyššie uvedených prípadov, t. j. najmä neplatí článok 15 Jednotných pravidiel záruk na žiadosť].

Žiadame Vás, aby ste nám túto písomnú záruku po skončení doby jej platnosti vrátili.

Príloha 4

Záloha – požiadavky

V súlade s článkom 4.2, odstavec 2, *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* prijíma peňažné prostriedky zložené na účte *centrálnej pridelovacej kancelárie* v banke UniCredit Bank AG, Kardinal-Faulhaber-Str. 14, 80333 München, Germany,

Presné údaje o účte:

Č. účtu.	10174168
BLZ	70020270
BIC	HYVEDEMMXXX
IBAN	DE33700202700010174168

V prípade zálohy použije *účastník aukcie* svoje číslo DPH ako identifikačné číslo platby.

Ak *účastník aukcie* nezaplatí za rezerváciu práva na fyzický prenos (PTR) v súlade s kapitolami 8 až 11, *centrálna pridelovacia kancelária* použije tieto zdroje na pokrytie tejto nezrealizovanej platby.

Na základe písomného pokynu od *účastníka aukcie* *centrálna pridelovacia kancelária* prevedie nevyužitú časť zálohy späť *účastníkovi aukcie*.

Príloha 5

Algoritmus aukčného procesu využívajúceho metódu založenú na tokoch elektrických výkonov a stanovenie aukčnej ceny

Článok A1 – Všeobecný popis

(1) *Aukčný proces* prenosových kapacít využívajúci metódu založenú na tokoch elektrických výkonov je založený na prístupe zohľadňujúcom maximálny tok, t. j. v rámci takéhoto *aukčného procesu* sa uvažuje s maximálnymi realizovateľnými tokmi elektrických výkonov, ktoré pretekajú jednotlivými prvkami siete predstavujúcimi obmedzenia tejto siete. Takýmito prvkami siete môžu byť vnútorné a/alebo cezhraničné vedenia a/alebo transformátory.

(2) Na základe modelov siete, ktoré poskytujú *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*, vytvára *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* spoločný model siete a pre každý prvok siete, ktorý považuje za kritický, vypočítava hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)* s cieľom vyhodnocovať maximálne toky. Hodnota AMF predstavuje *maximálny disponibilný tok*, t. j. dodatočný tok, ktorým možno navyše zaťažiť dané prvky siete v dôsledku cezhraničných výmen v rámci *regiónu strednej a východnej Európy*, ale s ohľadom na bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky siete.

(3) *Centrálna pridelovacia kancelária* realizuje *aukčný proces* pomocou optimalizačnej funkcie zameranej na maximalizáciu spoločenského blahobytu. Túto funkciu sprevádza súbor obmedzení uvedených v článku A4. Každý z *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* môže požiadať o zavedenie ďalšieho obmedzenia – vo forme *exportného limitu* alebo *importného limitu* pre danú *oblasť trhu*, do ktorej patrí(ia) *prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy*, vzhľadom na požiadavku minimálnej rezervy energie.

(4) Vplyv cezhraničných výmen, t. j. *pridelených práv na fyzický prenos*, na toky elektrických výkonov cez jednotlivé prvky siete je daný maticou *distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu PTDF* (pozri článok A4).

(5) Hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)* a *matice distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu PTDF* sa zverejňujú prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* v súlade s konečnými termínmi stanovenými v článku 3.1, odstavec 4 týchto *aukčných pravidiel*.

Článok A2 – Proces stanovenia aukčnej ceny

(1) Všetky *ponuky*, ktoré prevzala *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*, nezávisle od *dvojice zdrojová ríadiaca oblasť – cieľová ríadiaca oblasť*, ktorej sa jednotlivé *ponuky* týkajú, sa vyhodnocujú pomocou optimalizačného algoritmu uvedeného v článku A4.

(2) Pomocou optimalizačného algoritmu uvedeného v článku A4 sa stanovuje *aukčná cena* a príslušné *vítazné ponuky*.

Článok A3 – Rezervácia práv na fyzický prenos a dvojice zdrojová ríadiaca oblasť – cieľová ríadiaca oblasť v aukčnom procese založenom na tokoch elektrických výkonov

(1) *Rezervácia práv na fyzický prenos (PTR)* pre jednotlivé *dvojice zdrojová ríadiaca oblasť – cieľová ríadiaca oblasť* uvedené v odstavci 2 je výsledkom *aukčného procesu* založeného na *cenách* jednotlivých *ponúk* pre vybrané *dvojice zdrojová ríadiaca oblasť – cieľová ríadiaca*

oblasť. Pri tomto procese sa zohľadňujú hodnoty *maximálneho disponibilného toku (AMF)*, *matice distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu (PTDF)* a *importného/exportného limitu* stanovené v článku A4.

(2) Do aukčných procesov budú zahrnuté *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* medzi *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (riadiace oblasti)* uvedené v nasledujúcej tabuľke. Spočiatku však budú do aukčných procesov zahrnuté len tie *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktoré pozostávajú z navzájom hraničiacich *riadiacích oblastí*. *Dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktoré pozostávajú z navzájom nehraničiacich *riadiacích oblastí* (v nasledujúcej tabuľke sú označené hviezdíčkou “*”) budú zahrnuté do aukčných procesov, len čo to bude vhodné (pozri odstavec 3). Ak bude do budúcich aukčných procesov zahrnutá niektorá *dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktorá pozostáva z navzájom nehraničiacich *riadiacích oblastí*, *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* o tom čo najskôr informuje *účastníkov aukcie* prostredníctvom svojej webovej stránky a *elektronického portálu ePortal*.

APG → CEPS	CEPS → APG	ELES → APG	-
APG → ELES	CEPS → ELES*	ELES → CEPS*	TPS → CEPS
-	CEPS → TPS	ELES → TPS*	TPS → ELES*
APG → MAVIR	CEPS → MAVIR*	ELES → MAVIR*	TPS → MAVIR*
APG → PSE-O*	CEPS → PSE-O	ELES → PSE-O*	TPS → PSE-O*
APG → SEPS*	-	ELES → SEPS*	TPS → SEPS*
-	CEPS → 50HzT	ELES → 50HzT*	-
MAVIR → APG	PSE-O → APG*	SEPS → APG*	-
MAVIR → CEPS*	PSE-O → CEPS	-	50HzT → CEPS
MAVIR → ELES*	PSE-O → ELES*	SEPS → ELES*	50HzT → ELES*
MAVIR → TPS*	PSE-O → TPS*	SEPS → TPS*	-
MAVIR → PSE-O*	PSE-O → MAVIR*	SEPS → MAVIR	50HzT → MAVIR*
MAVIR → SEPS	PSE-O → SEPS	SEPS → PSE-O	50HzT → PSE-O
MAVIR → 50HzT*	PSE-O → 50HzT	SEPS → 50HzT*	50HzT → SEPS*

(3) *Dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktoré pozostávajú z navzájom nehraničiacich *riadiacích oblastí*, budú zahrnuté do aukčných procesov iba vtedy, keď bude zabezpečená konzistentnosť údajov medzi jednotlivými regiónmi definovanými v časti 3.2 smerníc (príloha 1 k *Nariadeniu č. 1228/2003/ES*, respektívne príloha 1 k *nariadeniu č. 714/2009/ES*) a koordinácia výmen prevádzkových údajov medzi poskytovateľmi služieb *prevádzkovateľov prenosových sústav Swissgrid AG a Amprion GmbH*.

Článok A4 – Algoritmus

(1) Základná optimalizácia

Základný algoritmus je vytvorený vo forme nasledujúceho lineárneho problému (LP):

Cieľová funkcia

$$F = \sum_{x,y,b} [p_b(x,y,b) \cdot d_a(x,y,b)],$$

Cieľ:

$$\max (F)$$

kde: x zdrojová *riadiaca oblasť ponuky b* (zdrojová riadiaca oblasť),
 y cieľová *riadiaca oblasť ponuky b* (cieľová riadiaca oblasť),

b ponuka b v rámci aukčného procesu,
 $d_a(x, y, b)$ akceptované množstvo pre ponuku b ,
 $p_b(x, y, b)$ cena ponuky b .

Obmedzenia:

$$d_a(x, y, b) \leq d_b(x, y, b)$$

$$d_a(x, y, b) \geq 0$$

$$\sum_{x,y} \left(\max(0, PTDF(x, y, k)) \sum_B d_a(x, y, b) \right) \leq AMF^+(k)$$

$$\sum_{x,y} \left(\max(0, -PTDF(x, y, k)) \sum_B d_a(x, y, b) \right) \leq AMF^-(k)$$

$$\sum_Y d_a(x, y, b) \leq EL(x)$$

$$\sum_X d_a(x, y, b) \leq IL(y)$$

kde: $d_b(x, y, b)$ požadované množstvo na jednu ponuku
 $PTDF(x, y, k)$ prvok matice PTDF vyjadrujúci vplyv výmeny medzi x a y na CBCO kombináciu k
 $AMF^+(k)$ Maximálny disponibilný tok cez CBCO kombináciu k v doprednom smere
 $AMF^-(k)$ Maximálny disponibilný tok cez CBCO kombináciu k v spätnom smere
 $EL(x)$ Exportný limit definovaný pre oblasť trhu, do ktorej patrí riadiaca oblasť x
 $IL(y)$ Importný limit definovaný pre oblasť trhu, do ktorej patrí riadiaca oblasť y

Aukčná cena:

Pri uplatňovaní predvolenej (default) cieľovej funkcie sa aukčné ceny odvodzujú od duálnych hodnôt obmedzení typu nerovnosť, ktoré sa nazývajú tieňové ceny (SP). Tieňové ceny predstavujú zvýšenie hodnoty cieľovej funkcie (t. j. zisk v prospech blahobytu) spojené s okrajovým zvýšením hodnoty obmedzení. Ich hodnoty sa nachádzajú ako riešenie duálneho lineárneho problému odvodeného z prvej optimalizácie (podmienky prvého rádu).

Aukčná cena je:

$$\begin{aligned}
 AP(x, y) = & \sum_k \left[\max(0, PTDF(x, y, k)) \cdot SP(AMF^+(k)) \right] \\
 & + \sum_k \left[\max(0, -PTDF(x, y, k)) \cdot SP(AMF^-(k)) \right] \\
 & + SP(EL(x)) + SP(IL(y))
 \end{aligned}$$

kde: $AP(x, y)$ Aukčná cena pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť " $x \rightarrow y$ ",

$SP(AMF^+(k))$ tieňová cena pre AMF^+ pre CBCO kombináciu k ,

$SP(AMF^-(k))$ tieňová cena pre AMF^- pre CBCO kombináciu k ,

$SP(EL(x))$ tieňová cena pre exportný limit $EL(x)$,

$SP(IL(y))$ tieňová cena pre importný limit $IL(y)$.

(2) Rozšírenie základnej optimalizácie

Ak boli predložené dve alebo viac ponúk pre tú istú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť a s rovnakou cenou ponuky, tieto ponuky sú akceptované v poradí ich jednotlivých časových značiek podľa princípu „prvá prišla, prvá bude obslužená“. Ak však bola predložená akákoľvek úprava ponuky, tá ponuka (ktorá bola upravená) stráca svoju časovú prioritu. Upravenej ponuke je po doručení platnej úpravy priradená nová časová značka.

Všetky ponuky sa považujú za deliteľné (t. j. ponuka môže byť uspokojená čiastočne).

V prípade ponúk, ktorých cena je rovná 0 EUR/MWh, sa cena ponuky na účely optimalizačného algoritmu nahrádza veľmi malým číslom, ktoré neovplyvní výpočet aukčnej ceny.

Príloha 6

Algoritmus aukčného procesu využívajúceho metódu čistej prenosovej kapacity (NTC) a stanovenie aukčnej ceny

Článok A1 – Všeobecne

(1) *Aukčný proces* NTC je založený na takzvanej metóde *čistej prenosovej kapacity (NTC)*, t. j. v rámci tohto *aukčného procesu* sa prideliuje *právo na fyzický prenos (PTR)* na jednotlivom *prepojení* v *regióne strednej a východnej Európy*, ktorý podlieha obmedzeniam predstavovaným *ponúkanou kapacitou*, ktorá zasa predstavuje technické obmedzenia pre cezhraničnú výmenu.

(2) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* realizuje *aukčný proces* využívajúci *metódu čistej prenosovej kapacity* pomocou algoritmu podobného tomu, ktorý sa využíva v rámci *aukčného procesu* založeného na metóde tokov výkonu a zameraného na maximalizáciu spoločenskej prosperity (pozri prílohu 5). Optimalizačný algoritmus sa odlišuje len definíciou obmedzení a iným zoznamom *dvojíc zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktorý je zahrnutý do *aukčného procesu*.

(3) Ponúkaná kapacita sa zverejňuje prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* v súlade s konečnými termínmi stanovenými v článku 3.1, odstavce 4 týchto *aukčných pravidiel*.

Článok A2 – Proces stanovenia aukčnej ceny

(1) Všetky *ponuky*, ktoré prevzala *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*, a ktoré súvisia s konkrétnym *aukčným procesom*, nezávisle od *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktorej sa jednotlivé *ponuky* týkajú, sa vyhodnocujú pomocou optimalizačného algoritmu uvedeného v článku A4.

(2) Pomocou optimalizačného algoritmu uvedeného v článku A4 sa stanovuje *aukčná cena* a príslušné *vítazné ponuky*.

Článok A3 – Rezervácia práv na fyzický prenos a dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v aukčnom procese založenom na čistej prenosovej kapacite

(1) *Rezervácia práv na fyzický prenos (PTR)* pre jednotlivé *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* uvedené v odstavci 2 je výsledkom *aukčného procesu* založeného na *cenách* jednotlivých *ponúk* pre vybrané *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*. Pri tomto procese sa zohľadňujú hodnoty *ponúkaných kapacít* stanovené v článku A4.

(2) V rámci *aukčných procesov* založených na metóde *čistej prenosovej kapacity (NTC)* sú možné len ďalej uvedené *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* medzi *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy*:

APG → CEPS	CEPS → APG	ELES → APG	APG → ELES
CEPS → TPS	TPS → CEPS	APG → MAVIR	MAVIR → APG
CEPS → PSE-O	PSE-O → CEPS	CEPS → 50HzT	50HzT → CEPS

SEPS → MAVIR	MAVIR → SEPS	PSE-O → SEPS	SEPS → PSE-O
50HzT → PSE-O	PSE-O → 50HzT		

Článok A4 – Algoritmus

(1) Základná optimalizácia

Základný algoritmus je vytvorený vo forme nasledujúceho lineárneho problému (LP):

Cieľová funkcia:

$$F = \sum_{x,y,b} [p_b(x,y,b) \cdot d_a(x,y,b)],$$

Cieľ:

$$\max (F)$$

kde: x zdrojová *riadiaca oblasť ponuky b* (zdrojová *riadiaca oblasť*),
 y cieľová *riadiaca oblasť ponuky b* (cieľová *riadiaca oblasť*),
 b *ponuka b* v rámci aukčného procesu,
 $d_a(x,y,b)$ akceptované množstvo pre *ponuku b*,
 $p_b(x,y,b)$ *cena ponuky b*.

Obmedzenia:

$$d_a(x,y,b) \leq d_b(x,y,b)$$

$$d_a(x,y,b) \geq 0$$

Pre *technický profil* pozostávajúci z jednej dvojice zdrojová *riadiaca oblasť* – cieľová *riadiaca oblasť*

$$\sum d_a(x,y,b) \leq ATC_{x \rightarrow y}$$

Pre *technický profil* pozostávajúci z dvoch dvojíc zdrojová *riadiaca oblasť* – cieľová *riadiaca oblasť*

$$\begin{aligned} \sum d_a(x_1,y,b) + \sum d_a(x_2,y,b) &\leq ATC_{x_1,x_2 \rightarrow y} \\ \sum d_a(x,y_1,b) + \sum d_a(x,y_2,b) &\leq ATC_{x \rightarrow y_1,y_2} \end{aligned}$$

Pre *technický profil* pozostávajúci z troch dvojíc zdrojová *riadiaca oblasť* – cieľová *riadiaca oblasť*

$$\begin{aligned} \sum d_a(x_1,y,b) + \sum d_a(x_2,y,b) + \sum d_a(x_3,y,b) &\leq ATC_{x_1,x_2,x_3 \rightarrow y} \\ \sum d_a(x,y_1,b) + \sum d_a(x,y_2,b) + \sum d_a(x,y_3,b) &\leq ATC_{x \rightarrow y_1,y_2,y_3} \end{aligned}$$

kde: $d_b(x,y,b)$ požadované množstvo na jednu *ponuku*

$ATC_{x \rightarrow y}$ Ponúkaná kapacita na *technickom profile* pre smer z *riadiacej oblasti x* do *riadiacej oblasti y*.

$ATC_{x \rightarrow y_1,y_2}$ Spoločná ponúkaná kapacita z jednej *riadiacej oblasti x* do dvoch *riadiacích oblastí y₁* a *y₂*. Podobne $ATC_{x_1,x_2 \rightarrow y}$, $ATC_{x_1,x_2,x_3 \rightarrow y}$,

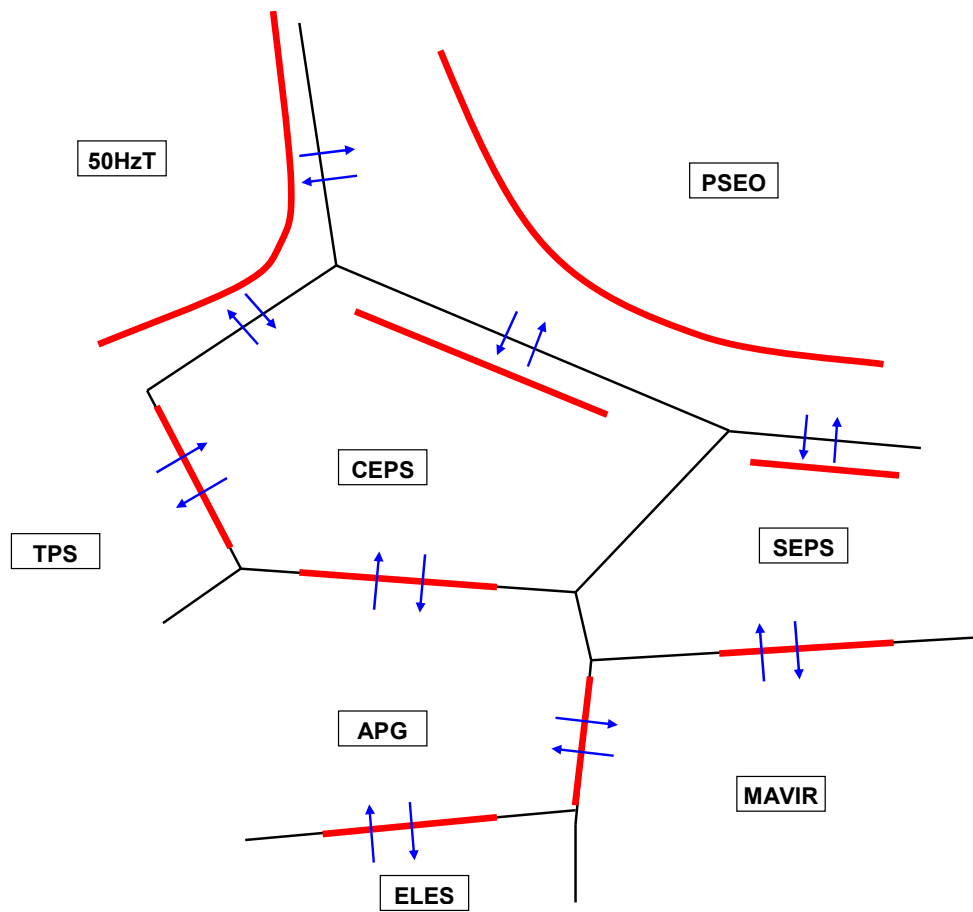
$ATC_{x \rightarrow y_1, y_2, y_3}$ sú spoločné *ponúkané kapacity* medzi dvomi alebo viacerými *dvojkami zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*.

Špecifikácia technických profilov

V rámci *aukčného procesu* založeného na metóde *čistej prenosovej kapacity (NTC)* sa uvažuje s ďalej uvedenými *technickými profilmi*:

Názov technického profilu	Zdroj(e)	Cieľ(le)
APG→MAVIR	APG	MAVIR
MAVIR→APG	MAVIR	APG
APG→ELES	APG	ELES
ELES→APG	ELES	APG
APG→CEPS	APG	CEPS
CEPS→APG	CEPS	APG
SEPS→MAVIR	SEPS	MAVIR
MAVIR→SEPS	MAVIR	SEPS
TPS→CEPS	TPS	CEPS
CEPS→ TPS	CEPS	TPS
CEPS→PSEO	CEPS	PSEO
PSEO→CEPS	PSEO	CEPS
SEPS→PSEO	SEPS	PSEO
PSEO→SEPS	PSEO	SEPS
50HzT→CEPS+PSEO	50HzT	CEPS+PSEO
CEPS+PSEO→50HzT	CEPS+PSEO	50HzT
PSEO→50HzT+CEPS+SE	PSEO	50HzT+CEPS+SEPS
50HzT+CEPS+SEPS→PS	50HzT+CEPS+SEPS	PSEO

Prehľad technických profilov



Stanovenie aukčných cien

Pri uplatňovaní predvolenej (default) cieľovej funkcie sa *aukčné ceny* odvodzujú od duálnych hodnôt obmedzení typu nerovnosť, ktoré sa nazývajú *tieňové ceny* (*SP*). Tieňové ceny predstavujú zvýšenie hodnoty cieľovej funkcie (t. j. prínos pre spoločenskú prosperitu) spojené s okrajovým zvýšením hodnoty obmedzení. Ich hodnoty sa nachádzajú ako riešenie duálneho lineárneho problému odvodeného z prvej optimalizácie (podmienky prvého rádu).

Aukčná cena je:

$$\begin{aligned}
 AP(x, y) = & SP(ATC_{x \rightarrow y}) + \\
 & + SP(ATC_{x \rightarrow y, p}) + SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q}) + \\
 & + SP(ATC_{x, m \rightarrow y}) + SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y}) + \\
 & + SP(EL(x)) + SP(IL(y))
 \end{aligned}$$

kde: $AP(x, y)$ *Aukčná cena pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť "x→y",*

$SP(ATC_{x \rightarrow y})$ *tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y}$*

$SP(ATC_{x \rightarrow y, p})$ *tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y, p}$*

$SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y, p, q}$
 $SP(ATC_{x, m \rightarrow y})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x, m \rightarrow y}$
 $SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x, m, n \rightarrow y}$
 m, n, p, q iné riadiace oblasti než x a y

(2) Rozšírenie základnej optimalizácie

Ak boli predložené dve alebo viac ponúk pre tú istú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť a s rovnakou cenou ponuky, tieto ponuky sú akceptované v poradí ich jednotlivých časových značiek podľa princípu „prvá prišla, prvá bude obslužená“. Ak však bola predložená akákoľvek úprava ponuky, tá ponuka (ktorá bola upravená) stráca svoju časovú prioritu. Upravenej ponuke je po doručení platnej úpravy priradená nová časová značka.

Všetky ponuky sa považujú za deliteľné (t. j. ponuka môže byť uspokojená čiastočne).

V prípade ponúk, ktorých cena je rovná 0 EUR/MWh, sa cena ponuky na účely optimalizačného algoritmu nahrádza veľmi malým číslom, ktoré neovplyvní výpočet aukčnej ceny.

Príloha 7

Alternatívny ročný a mesačný aukčný proces

Špecifické pravidlá pre ročný a mesačný aukčný proces organizovaný elektronicky v užívateľskom prostredí *elektronického portálu ePortal* a regulovaný v súlade s kapitolou 6 je možné v prípade technických problémov s *ePortal*-om, ktoré zistí *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*, nahraďiť alternatívnymi pravidlami stanovenými v ďalších častiach tejto prílohy. Informácie o zavedení alternatívneho ročného a mesačného aukčného procesu podľa tejto prílohy budú zverejnené do 12:00 hod., CET/CEST (poludnie) posledného pracovného dňa pred dňom, na ktorý padne konečný termín v 2Y v prípade ročného a 2M v prípade mesačného aukčného procesu (informácie o konečných termínoch nájdete v prílohe 2). Tieto informácie budú zverejnené na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie* (www.central-ao.com). Okrem toho *centrálna pridelovacia kancelária* bude informovať všetkých účastníkov aukcie o zavedení alternatívneho ročného a mesačného aukčného procesu formou správy prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a poslanej e-mailom.

Ponuky na rezerváciu práva na fyzický prenos

Pre účasť na ročnom alebo mesačnom aukčnom procese musia byť nasledujúcim postupom predložené ponuky:

V uzavretej a zalepenej obálke označenej ďalej uvedenými slovami:

- Yearly Auction Process – DO NOT OPEN UNTIL DEADLINE
- Monthly Auction Process – DO NOT OPEN UNTIL DEADLINE

Faxom. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* nepreberá žiadnu zodpovednosť za bezpečnosť a čitateľnosť údajov prenesených faxom. CAO bez zbytočného meškania potvrdí faxovou správou tie ponuky, ktoré boli doručené včas. V rámci aukčného procesu budú brané do úvahy len potvrdené ponuky.

Ponuky musia byť doručené na adresu *centrálnej pridelovacej kancelárie* (pozri prílohu 1) alebo na čísla faxu CAO, ktoré sú uvedené v dodatku C k tejto prílohe, do konečného termínu 2Y v prípade ročného aukčného procesu alebo do konečného termínu 2M v prípade mesačného aukčného procesu (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2).

Každý ponukový list (uvedený v dodatku k tejto prílohe) musí obsahovať ďalej uvedené jednoznačné a čitateľné špecifikácie:

Identifikačné údaje účastníka aukcie, ktorý predkladá ponuky (názov účastníka aukcie, jedinečný kód EIC), meno osoby, ktorú účastník aukcie oprávnil v registračnom formulári na predkladanie ponúk.

Špecifikácia dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť.

Ponuky s ďalej uvedenými špecifikáciami:

Veľkosť práv na fyzický prenos (PTR), ktoré majú byť pridelené v MW bez desatinných miest;

minimálna veľkosť jednej ponuky je 1 MW;

- ii. Cena ponuky v EUR/MWh s maximálne dvomi desatinnými miestami. Cena ponuky musí byť rovná alebo väčšia než nula.
- iii. Každý účastník aukcie môže pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť predložiť len jeden ponukový list s maximálne 20 ponukami.

Podpis osoby, ktorej meno je uvedené v ponukovom liste.

Ponukové listy / ponuky, v ktorých sú uvedené všetky vyššie spomenuté údaje, musia byť predložené bez rezervácie vo formáte popísanom v dodatku A (ročná aukcia) alebo v dodatku B (mesačná aukcia) k tejto prílohe. Tieto *ponukové listy / ponuky* sú záväzné a po doručení nemôžu byť upravené. Účastník aukcie môže svoj *ponukový list* stiahnuť. Ak sú *ponukové listy* predložené v zalepenej obálke, musí byť stiahnutá celá táto obálka (čo je možné len v prípade, že *centrálna pridelovacia kancelária* môže túto obálku identifikovať). *Centrálna pridelovacia kancelária* musí dostať vyhlásenie o stiahnutí v písomnej forme do konečného termínu 2Y pre ročný *aukčný proces* alebo do konečného termínu 2M pre mesačný *aukčný proces* (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2). *Centrálna pridelovacia kancelária* bez zbytočného meškania potvrdí faxovou správou prevzatie toho vyhlásenia o stiahnutí, ktoré bolo doručené včas. Účinnosť nadobudnú len potvrdené vyhlásenia o stiahnutí.

Ponukové listy alebo jednotlivé *ponuky* (*ponuky* sú platné nezávisle jedna od druhej), ktoré nespĺňajú požiadavky stanovené vo vyššie uvedených častiach tejto prílohy, budú vylúčené a nebudú zaradené medzi hodnotené *ponukové listy / ponuky*. V prípade, že jeden účastník aukcie predložil pre tú istú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* dva *ponukové listy* s rôznymi *ponukami*, obidva *ponukové listy* budú vylúčené a nebudú zaradené medzi hodnotené *ponukové listy*.

Účastník aukcie je zodpovedný za dôkaz o včasnosti doručenia *ponúk* alebo vyhlásení o stiahnutí *centrálnej pridelovacej kancelárii*.

Oznámenie výsledkov aukčného procesu

Centrálna pridelovacia kancelária oznámi do konečného termínu 3Y pre ročný *aukčný proces* alebo do konečného termínu 3M pre mesačný *aukčný proces* faxovou správou každému účastníkovi aukcie, ktorého *ponuka* bola zahrnutá do špecifického *aukčného procesu* a pre každú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* a pre *dobu rezervácie*, pre ktorú boli jeho *ponuky* vyhodnotené, ďalej uvedené informácie (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2):

kód CAI;

prísľub práv na fyzický prenos (PTR) danému účastníkovi aukcie vyjadrený v MW;

aukčnú cenu v EUR/MWh;

splatnú hodnotu za *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* v EUR, zaokrúhlenú na dve desatinné miesta.

Výnimka:

V prípade, že *ponuky účastníka aukcie* boli vylúčené z hodnotenia, *centrálna pridelovacia kancelária* mu bez zbytočného meškania pošle len oznámenie o vylúčení obsahujúce dôvod vylúčenia.

Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) zverejňuje na svojej webovej stránke (www.central-ao.com) výsledky ročného alebo mesačného *aukčného procesu* pre každú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*.

- Celková výška *prísľubu práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v MW;
- Celková výška *požadovaných práv na fyzický prenos* vyjadrená v MW;
- *Aukčná cena* vyjadrená v EUR/MWh;
- Počet účastníkov aukcie v danom *aukčnom procese*;
- Počet účastníkov aukcie, ktorí v rámci daného *aukčného procesu* predložili najmenej jednu *vítaznú ponuku*;

- Zoznam doručených *ponúk* bez identifikačného označenia *účastníkov aukcie*.

Algoritmus

Uplatňovanie alternatívneho ročného alebo mesačného *aukčného procesu* špecifikovaného v tejto prílohe nemá žiadny vplyv na uplatňovanie aukčného algoritmu definovaného v kapitole 3 a v prílohe 5, respektíve v prílohe 6 a nemá ani dopad na pravidlá vyhodnocovania *ponúk* stanovené v článku 6.3 *aukčných pravidiel*.

Dodatok A

Tento formulár musí byť doručený na adresu centrálnej pridelovacej kancelárie alebo na jedno z nasledujúcich čísel faxu: +49(0) 8161 49005-551, +49(0) 8161 49005-552

Ponukový list Pre ročný aukčný proces – rok

Názov účastníka aukcie	
Kód EIC účastníka aukcie	
Meno osoby oprávnenej predložiť ponuku	

Zdrojová riadiaca oblasť	
Cieľová riadiaca oblasť	

Č. ponuky	MW	EUR/MWh	Č. ponuky	MW	EUR/MWh
1			11		
2			12		
3			13		
4			14		
5			15		
6			16		
7			17		
8			18		
9			19		
10			20		

Dátum:

Podpis

Dodatok B

Tento formulár musí byť doručený na adresu centrálnej pridelovacej kancelárie alebo na jedno z nasledujúcich čísel faxu: +49(0) 8161 49005-551, +49(0) 8161 49005-552

Ponukový list Pre mesačný aukčný proces – mesiac / rok

Názov účastníka aukcie	
Kód EIC účastníka aukcie	
Meno osoby oprávnenej predložiť ponuku	

Zdrojová riadiaca oblasť	
Cieľová riadiaca oblasť	

Č. ponuky	MW	EUR/MWh	Č. ponuky	MW	EUR/MWh
1			11		
2			12		
3			13		
4			14		
5			15		
6			16		
7			17		
8			18		
9			19		
10			20		

Dátum:

Podpis

Dodatok C

V prípade, že sa využíva alternatívny ročný alebo mesačný *aukčný proces* podľa prílohy 7, *účastníci aukcie* musia predložiť *ponukové listy* (dodatok A alebo dodatok B) na adresu *centrálnej pridelovacej kancelárie CAO* (pozri prílohu 1) alebo na jedno z nasledujúcich čísel faxu:

+49(0) 8161 49005-551

+49(0) 8161 49005-552

Vyššie uvedené čísla faxu sú určené výhradne pre *centrálnu pridelovaciú kanceláriu* a na predkladanie *ponukových listov* v prípade alternatívneho *aukčného procesu* v súlade s prílohou 7 a nemôžu sa využívať na iný druh komunikácie. *Všetky ponuky* predložené na iné číslo faxu *centrálnej pridelovacej kancelárie* sú neúčinné a neplatné a nesmú byť zaradené medzi hodnotené *ponuky*.

Tento formulár musí byť doručený na adresu centrálnej pridelovacej kancelárie alebo na číslo faxu: +49(0) 8161 49005-550.

Príloha 8

Formulár pre zriadenie / úpravy užívateľského konta v elektronickom portáli ePortal

Názov účastníka aukcie	
Kód EIC účastníka aukcie	
Meno osoby oprávnenej predložiť ponuku	

Účastník aukcie žiada o [] zriadenie / [] úpravu* užívateľského konta v aukčnom elektronickom portáli ePortal pre ďalej uvedeného zástupcu účastníka aukcie:

Meno, priezvisko užívateľa:			
Č. telefónu / mobilu:		E-mail:	
S platným certifikátom č.:		Platný do:	
Vydávajúca organizácia:			

* Zaškrtnúť správnu informáciu;

Na základe *aukčných pravidiel*, obsah ktorých je vyššie uvedenej osobe známy, je táto osoba oprávnená vykonávať operácie v *elektronickom portáli ePortal* v súlade s právami *užívateľa* a v takom prípade zastupuje vyššie uvedeného *účastníka aukcie*.

Vyššie uvedená osoba je oprávnená predkladať *ponuky aukčnej kancelárii* aj v súlade s prílohou 7 v prípade, že sa používa postup alternatívnej ročnej/mesačnej *aukcie*.

Dátum: _____

Dátum: _____

Podpis účastníka aukcie
(osoba oprávnená zastupovať
účastníka aukcie)

Podpis užívateľa

Príloha 9

Požiadavky na elektronické certifikáty

1. Na účel prístupu do *elektronického portálu ePortal* a realizácie obchodných transakcií jeho prostredníctvom musí mať každý *užívateľ* jeden alebo dva certifikáty spĺňajúce ďalej uvedené podmienky.
2. Je možné používať jeden certifikát pre prístup do *elektronického portálu ePortal* aj pre realizáciu obchodných transakcií jeho prostredníctvom; alebo akceptovateľné sú aj dva samostatné certifikáty – jeden pre prístup do *elektronického portálu ePortal* a jeden pre realizáciu obchodných transakcií operácií jeho prostredníctvom.
3. Každý certifikát použitý v rámci *elektronického portálu ePortal* musí byť buď:
 - a) kvalifikovaným certifikátom v zmysle smernice č. 1999/93/ES (o elektronických podpisoch) alebo
 - b) iným certifikátom než ten, ktorý je spomenutý vo vyššie uvedenom odstavci 3.a), za predpokladu, že sú splnené nasledujúce podmienky.
 - i) *Účastník aukcie*, ktorý zaregistroval *užívateľa* pomocou iného certifikátu než toho, ktorý je spomenutý vo vyššie uvedenom odstavci 3.a), potvrdzuje a zaväzuje sa, že poskytovateľ certifikačnej služby, ktorý tento certifikát vydal, spĺňa ďalej uvedené kritériá:
 - (1) Zverejnená certifikačná politika (CP) vypracovaná v súlade s RFC 3647 alebo RFC 2527; certifikát musí obsahovať odkaz na súčasne platnú verziu certifikačnej politiky;
 - (2) Prebehli registračné postupy za osobnej prítomnosti (tvárou v tvár), čo znamená, že v priebehu procesu overovania identity na účely vydania certifikátu sa žiadatelia museli osobne stretnúť s poskytovateľom certifikačnej služby alebo s dôveryhodnou treťou stranou (napr. zamestnancom zvereneckého centra, štátny notár alebo iný podobný úradník) a musí predložiť niektorý všeobecne uznávaný identifikačný dokument vydaný štátom (napr. občiansky preukaz, pas, vodičský preukaz atď.);
 - (3) Bol nariadený a prebehol riadny vonkajší audit (ako minimum) zhody jeho vlastných procesov so zverejnenou certifikačnou politikou;
 - (4) Existuje riadny proces rýchleho zrušenia: certifikačný orgán (CA) vydáva CRL s platnosťou 24 hodín alebo menej;
 - (5) Používané kryptografické algoritmy a parametre sú v súlade s dokumentom Algoritmy a parameter pre bezpečné elektronické podpisy (*Algorithms and Parameters for Secure Electronic Signatures*, zvláštna správa ESI SR 002 176, marec 2003); A (AND)
4. Každý certifikát použitý v prostredí *elektronického portálu ePortal* musí spĺňať aj ďalej uvedené podmienky:
 - a) Certifikát je v súlade s RFC 3280;
 - b) Certifikát má verziu X.509 v3;
 - c) Verejný kľúč certifikátu musí byť určený pre použitie algoritmu RSA; a
 - d) Rozšírenie používania kľúča (*Key Usage*) je definované ako kritické.
5. Certifikáty používané kvôli prístupu do *elektronického portálu ePortal* musia byť určené:

- a) pre preukázanie identity *užívateľa* vzhľadom na webový server,
 - b) pre komunikáciu SSL a
 - c) pre symetrickú výmenu kľúčov pomocou algoritmu RSA.
6. Certifikáty používané pri realizácii obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* musia byť určené pre overovanie pokročilých elektronických podpisov v zmysle smernice č. 1999/93/ES (o elektronických podpisoch).
 7. Všetky elektronické certifikáty používané na komunikáciu s *elektronickým portálom ePortal* musia úspešne absolvovať skúšky, ktoré organizuje *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*. Zoznam poskytovateľov certifikačných služieb, ktorých certifikáty úspešne absolvovali skúšky, je zverejnený na úradnej webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie*: www.central-ao.com.
 8. Podmienky komunikácie medzi *účastníkom aukcie* a *centrálnou prideľovacou kanceláriou* prostredníctvom rozhrania webových služieb *aukčného portálu ePortal* pomocou elektronického certifikátu typu PSEUDONYM sú stanovené vo vyhlásení uvedenom v dodatku k tejto prílohe. Ak chce *účastník aukcie* používať elektronický certifikát typu PSEUDONYM, nevyhnutným predpokladom je, aby *centrálnej prideľovacej kancelárii* doručil toto vyhlásenie.

Dodatok

Špecifické podmienky týkajúce sa používania elektronického certifikátu typu PSEUDONYM

V tomto vyhlásení sú stanovené podmienky komunikácie medzi *účastníkom aukcie* a *centrálneou prideľovacou kanceláriou* prostredníctvom rozhrania webových služieb *elektronického portálu ePortal*.

I.

Podmienky používania elektronických certifikátov sú stanovené v kapitole 5 *aukčných pravidiel*. Toto oznámenie sa predkladá len kvôli tomu, aby *účastníkovi aukcie* umožnilo komunikovať s *elektronickým portálom ePortal* pomocou certifikátu typu PSEUDONYM.

II.

Za certifikát typu PSEUDONYM sa považuje certifikát, ktorý spĺňa technické podmienky stanovené v prílohe 9 k *aukčným pravidlám* a na rozdiel od postupov, ktoré sa uplatňujú v zmluvných vzťahoch, sa ním neidentifikuje konkrétny *užívateľ*; pomocou tohto certifikátu sa identifikuje a rozpoznáva *účastník aukcie* ako právnická osoba.

III.

Účastník aukcie vyhlasuje, že zrealizoval technické zariadenie – komunikačný server (klient webových služieb) na účely komunikácie s *elektronickým portálom ePortal* prostredníctvom webových služieb s cieľom realizovať obchodné transakcie a akceptovať záväzky špecifikované v *aukčných pravidlách* pri používaní certifikátu typu PSEUDONYM. Spomenutý komunikačný server je výhradným komunikačným pracoviskom, ktoré je v prevádzke nepretržite 7 dní v týždni, 24 hodín denne.

IV.

Odo dňa podpisu tohto dokumentu zástupcom *účastníka aukcie* všetky transakcie tohto *účastníka aukcie* súvisiace s používaním *elektronického portálu ePortal* a identifikované jeho certifikátom typu PSEUDONYM:

č.: _____, ktorý vydal: _____,
zaväzujú účastníka aukcie tak, ako by ich realizoval ktorýkoľvek zo všetkých oprávnených zástupcov menovaných v dodatku 1 *registračného formulára*.

Dátum:

Meno & podpis

Príloha 10

Komunikácia s užívateľmi elektronického portálu ePortal v mimoriadnych situáciách

Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) informuje užívateľov, ktorí využívajú *elektronický portál ePortal*, o možných odchýlkach od jeho rutínnej prevádzky. *Centrálna pridelovacia kancelária* je oprávnená vydávať pokyny, pokiaľ ide o ďalšiu činnosť, ako aj prijímať opatrenia v prípade odstávky *elektronického portálu ePortal*.

Užívatelia sú povinní bezodkladne informovať e-mailom alebo faxom útvár pomocných služieb *elektronického portálu ePortal* o všetkých pozorovaných problémoch a/alebo mimoriadnych podmienkach a o všetkých potenciálnych dôsledkoch.

V prípade problému, ktorý musí byť vyriešený bezodkladne, sa *užívateľ* ihneď telefonicky spojí s útvárom pomocných služieb *elektronického portálu ePortal* – pozri prílohu 1.

Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) zadá budúce údaje do *elektronického portálu ePortal*; využije pritom metódu zástupcu. Urobí tak na základe žiadosti o vykonanie takej operácie, ak to *užívateľ* v dôsledku odstávky *elektronického portálu ePortal* nemôže urobiť sám.

Užívateľ odovzdá žiadosť o zadanie údajov metódou zástupcu a spolu s ňou poskytne dôvody, prečo tieto údaje nemôže zadávať o normálnymi prostriedkami, ako aj údaje súvisiace so zadávaním do *elektronického portálu ePortal* z pozície zástupcu, pričom použije ďalej uvedené postupy a dodrží ich poradie:

- elektronicky, podpísaným e-mailom,
- ak e-mail nefunguje, potom faxovou správou, ktorá bude obsahovať meno a podpis *užívateľa* alebo zástupcu *účastníka aukcie* oprávneného na základe *registračného formulára* komunikovať s *aukčnou kanceláriou* v mene *účastníka aukcie*. Faxová správa by mala byť odoslaná na faxové číslo útváru pomocných služieb *elektronického portálu ePortal* (pozri prílohu 1).

Údaje, ktoré budú odoslané metódou zástupcu, musia byť doručené vo formáte platnom pre príslušný konkrétny prípad – t. j. vo formáte súboru XML alebo podľa vzoru vo formáte MS Excel. Vzor vo formáte MS Excel je k dispozícii pre nahranie do počítača na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie* www.central-ao.com.

Centrálna pridelovacia kancelária má právo zistiť totožnosť *užívateľa* vo chvíli, keď jej *užívateľ elektronického portálu ePortal* poskytuje prevádzkové alebo obchodné údaje a žiada, aby boli tieto údaje v jeho mene zadané do *ePortal-u* pomocou metódy zástupcu. Pokiaľ *užívateľ* alebo osoba oprávnená *užívateľom* jasne nepreukáže svoju identitu, *centrálna pridelovacia kancelária* je oprávnená nezadať spomenuté údaje v režime zástupcu. *Užívateľ* je povinný oznámiť *centrálnej pridelovacej kancelárii* aj telefónne číslo, ktoré môže použiť v prípade nevyhnutnej komunikácie a poskytnúť potrebnú spoluprácu. *Centrálna pridelovacia kancelária* následne zadá v mene *užívateľa* tieto údaje do *elektronického portálu ePortal* a bez zbytočného meškania informuje tohto *užívateľa* telefonicky a/alebo e-mailom o tom, že údaje boli zadané, a v prípade, že *ePortal* nefunguje na strane *užívateľa*, pripojí pre *užívateľa* samotné údaje, ktoré takto zadala. *Užívateľ elektronického portálu ePortal* je povinný do 30 minút od skončenia telefonického rozhovoru s *centrálnou pridelovacou kanceláriou* alebo od prevzatia jej potvrdzujúceho e-mailu potvrdiť dané údaje faxom alebo e-mailom. *Užívateľ* je tiež zodpovedný za validáciu (potvrdenie platnosti) údajov, ktoré *centrálna pridelovacia kancelária* zadala v jeho mene.

Centrálna pridelovacia kancelária nenesie žiadnu zodpovednosť za žiadnu prípadnú nesprávnosť zadaných údajov, ktoré dohodnutým spôsobom vygeneroval a doručil *užívateľ*, ani za to, že *elektronický portál ePortal* tieto údaje odmietne kvôli ich nesprávnosti.

Tieto pravidlá sú platné len pre registrovaného *užívateľa pridelovacieho elektronického portálu ePortal* (pozri článok 5.3).

Príloha 11

Zoznam štátnych sviatkov v Nemecku platných v spolkovom štáte Bavorsko

3. október 2011	(pondelok)
1. november 2011	(utorok)
25. december 2011	(nedeľa)
26. december 2011	(pondelok)
1. január 2012	(nedeľa)
6. január 2012	(piatok)
6. apríl 2012	(piatok)
8. apríl 2012	(nedeľa)
9. apríl 2012	(pondelok)
1. máj 2012	(utorok)
17. máj 2012	(štvrtok)
27. máj 2012	(nedeľa)
28. máj 2012	(pondelok)
7. jún 2012	(štvrtok)
15. august 2012	(streda)
3. október 2012	(streda)
1. november 2012	(štvrtok)
25. december 2012	(utorok)
26. december 2012	(streda)
1. január 2013	(utorok)
6. január 2013	(nedeľa)

Poznámka: Zoznam štátnych sviatkov je vypracovaný podľa sídla *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*.

Príloha 12

Postup preverovania

Špecifická iniciatíva týkajúca sa aukčných procesov

Ak *účastník aukcie* príde k záveru, že boli porušené *aukčné pravidlá* formou nesprávneho výpočtu, nesprávneho výstupu z procesu kontroly údajov alebo nesprávneho vyhodnotenia, je oprávnený iniciovať prostredníctvom *užívateľa* nasledujúci postup preverovania.

Užívateľ musí poslať *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* žiadosť o preverenie. Žiadosť musí byť doručená na jedno z kontaktných miest/čísel *centrálnej prideľovacej kancelárie* (príloha 1) vo forme podpísanej faxovej správy, elektronicky podpísaného e-mailu alebo poštou – doporučeným listom a musí obsahovať ďalej uvedené údaje:

- dátum,
- identifikačný kód *účastníka aukcie*,
- meno, adresa e-mailu a telefónne číslo *užívateľa*,
- stručný popis situácie, t. j. predmetu žiadosti,
- podrobný popis situácie,
- dobre podložené dôkazné prostriedky (napr. záznamy stiahnuté do počítača, záznamy komunikácie atď.)

Zamestnanec *centrálnej prideľovacej kancelárie* potvrdí e-mailom prevzatie tejto žiadosti o preverenie.

Centrálna prideľovacia kancelária žiadosť preverí do piatich (5) *pracovných dní* od prevzatia všetkých potrebných informácií, ktoré sú uvedené vyššie. *Centrálna prideľovacia kancelária* informuje *účastníka aukcie* o výsledkoch preverenia písomne: formou podpísanej faxovej správy, elektronicky podpísaného e-mailu alebo poštou – doporučeným listom.

Centrálna prideľovacia kancelária však môže lehotu posudzovania predĺžiť, ak si žiadosť vyžaduje rozsiahlejšie preverovanie (zapojenie tretích strán na strane *CAO* – napr. poskytovateľ služieb informačných technológií). V takom prípade *centrálna prideľovacia kancelária* informuje *účastníka aukcie* o predĺženej lehote preverovania e-mailom do piatich (5) *pracovných dní* od prevzatia všetkých potrebných informácií, ktoré sú uvedené vyššie. *Centrálna prideľovacia kancelária* potom žiadosť preverí najneskôr do dvadsiatich (20) *pracovných dní*. *Centrálna prideľovacia kancelária* informuje *účastníka aukcie* o výsledkoch preverenia písomne: formou podpísanej faxovej správy, elektronicky podpísaného e-mailu alebo poštou – doporučeným listom.

Vyššie popísaná iniciatíva nemá odkladný účinok na výsledky príslušného denného, mesačného alebo ročného *aukčného procesu*.

Príloha 13

Zoznam informácií, ktoré zverejňuje centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)

I. Informácie poskytované pred začiatkom jednotlivého aukčného procesu (dostupné verejne - *Public*)

Aukčný proces založený na metóde tokov výkonov

- Špecifikácia produktu (napr. *doba rezervácie*)
- *Maximálne disponibilné toky (AMF)*
- *Distribučné faktory prenosu elektrického výkonu (PTDF)*
- Súhrnné informácie o vrátených kapacitách (Využi alebo predaj)
- Ostatné špecifikácie (ako sú uzávierky, maximálna *veľkosť ponuky* atď.).

Aukčný proces založený na metóde čistej prenosovej kapacity (NTC)

- Špecifikácia produktu (napr. *doba rezervácie*)
- *Ponúkaná kapacita*
- Súhrnné informácie o vrátených kapacitách (Využi alebo predaj)
- Ostatné špecifikácie (ako sú uzávierky, maximálna *veľkosť ponuky* atď.).

II. Informácie poskytované po skončení jednotlivého aukčného procesu (dostupné verejne - *Public*)

- Celkový *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrený v MW
- Celková hodnota požadovaných *práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v MW
- *Aukčná cena* vyjadrená v EUR/MWh
- Počet *účastníkov aukcie v aukčnom procese*
- Počet *účastníkov aukcie*, ktorí predložili najmenej jednu *vítaznú ponuku* v rámci daného *aukčného procesu*
- Zoznam doručených *ponúk* bez identifikačného kódu *účastníkov aukcie*.

III. Informácie poskytované po skončení jednotlivého aukčného procesu (dostupné jednotlivcom - *Individual*)

- *Kód CAI*
- *Prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* na danú *dobu rezervácie* vyjadrený v MW
- *Aukčná cena* vyjadrená v EUR/MWh
- Splatná čiastka za *prísľuby práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v EUR a zaokrúhlená na dve desatinné miesta.

IV. Prevádzkové údaje (dostupné jednotlivcom - *Individual*)

- Register *ponúk*
- Informácie o *prísľuboch práv na fyzický prenos (PTR) / o pridelených právach na fyzický prenos / o prevodoch*
- Informácie o registrovaných nástrojoch na riadenie rizík od daného *účastníka aukcie* a o ich využití
- Informácie o vystavených faktúrach a o stave ich uhrádzania
- Prevádzkové informácie / správy, ktoré zverejňuje *centrálne pridelovacia kancelária (CAO)*

Príloha 14

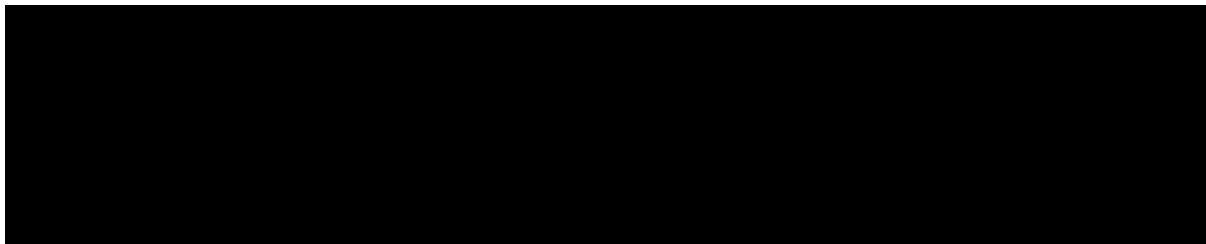
Príklady vyhodnotenia ponúk, zníženia veľkosti práv na fyzický prenos a vyhodnotenia kreditného limitu

I. Príklad vyhodnotenia ponúk v prípade metódy tokov výkonov

V nasledujúcich tabuľkách a na nasledujúcich obrázkoch je uvedený zjednodušený príklad aukčného algoritmu uplatneného v prípade použitia metódy založenej na tokoch výkonov.

Výťah z technických parametrov

Kritická vetva	Prípad	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť
----------------	--------	-----------------------------	----------------------------



Medzi technické parametre patria:

- Matica *distribučných faktorov prenosu elektrického výkonu (PTDF)* vyjadrujúca vzťah medzi komerčným tokom a fyzickým tokom a
- *Maximálny disponibilný tok (AMF)*

Obidva parametre sa počítajú buď

- (a) pre jednotlivý kritický prvok siete v základnom prípade (prípade n-0)
- (b) alebo pre jednotlivú kombináciu kritická sieť / kritické vypnutie (prípade n-1)

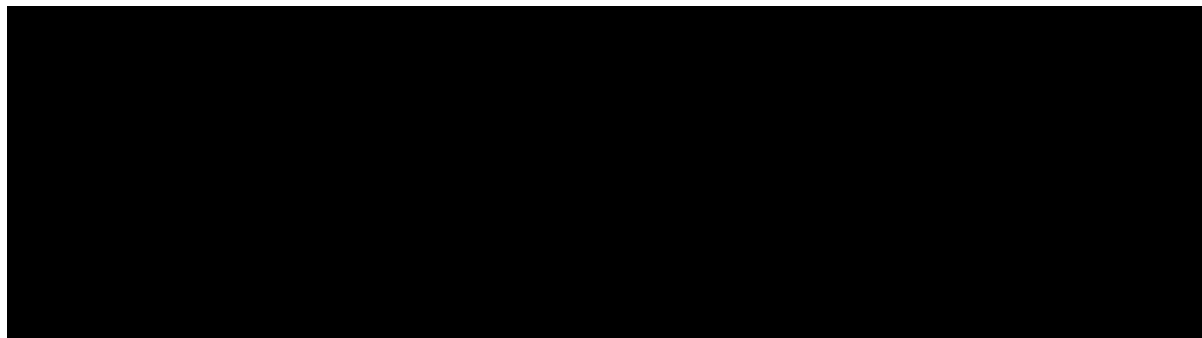
napr. pre prenosové vedenie LINE_00062 z MAVIR do APG v situácii základného prípadu je AMF+ rovné 10,3 MW v smere z riadiacej oblasti MAVIR do riadiacej oblasti APG a pri komerčnej výmene 100 MW z MAVIR do APG (DE_AT) by po tomto prenosovom vedení tiekol fyzický tok $100 * 0,0448 = 4,48$ MW.

Každý riadok matice technických parametrov, buď v základnom prípade alebo v prípade (n-1), predstavuje v prípade metódy založenej na tokoch výkonov obmedzenie optimalizačného algoritmu.

Ak uvážime, že prenosové vedenie LINE_00062 z MAVIR do APG je v situácii základného prípadu prvkom, v ktorom prišlo k preťaženiu, (je označený žltou farbou), vyhodnotenie ponúk by mohlo byť modelované takto:

Zoznam ponúk

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Distribučný faktor prenosu el. výkonu	Cena ponuky pre dané prenosové vedenie	Vplyv na preťažené prenosové vedenie
----------	-----------------------------	----------------------------	----------------	-------------	--	---	---

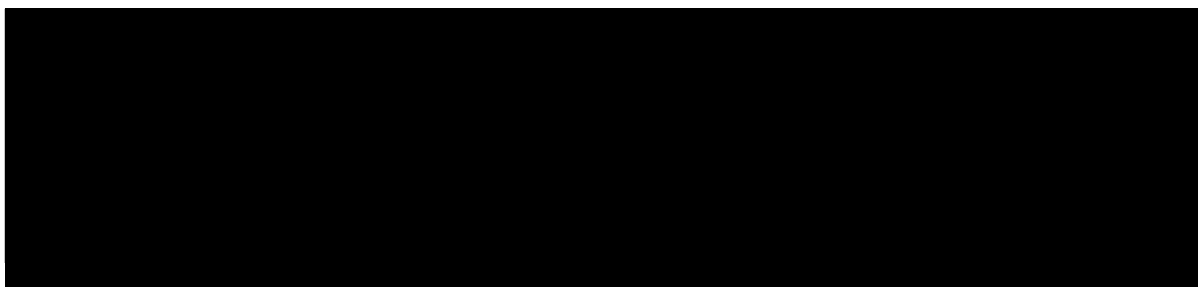


Vplyv na preťažené vedenie sa rovná očakávanému dôsledku prijatia ponuky pre fyzický tok, t. j. *veľkosť ponuky * distribučný faktor prenosu elektrického výkonu (PTDF)*.

Cena ponuky pre dané prenosové vedenie sa počíta ako *cena ponuky / PTDF*.

Triedenie ponúk podľa pomeru cena ponuky pre dané prenosové vedenie / prijaté ponuky

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	PTDF	Cena ponuky pre dané prenosové vedenie	Vplyv na preťažené prenosové vedenie	Pridelené práva na fyzický prenos
----------	--------------------------	-------------------------	----------------	-------------	------	--	--------------------------------------	-----------------------------------



Ponuky 5, 2, 3 a 4 sú v prijaté plnom rozsahu a ich fyzický vplyv je 7,24 MW. Vplyv prijatia ponuky 6 v plnom rozsahu povedie k toku výkonu s veľkosťou 11,86 MW, kým v prípade metódy *maximálneho disponibilného toku (AMF)* je to 10,3 MW. Z tohto dôvodu bude ponuka 6 prijatá len v čiastočnom rozsahu.

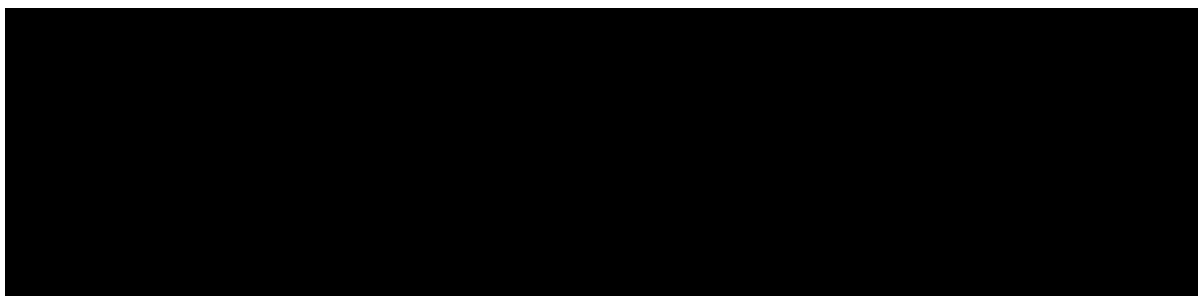
Tok výkonu, ktorý by bol prijateľný na základe ponuky 6, sa rovná $10,30 - 7,24 = 3,06$. To znamená, že množstvo prijaté z ponuky 6 sa rovná $3,06 / 0,0231$.

Tieňová cena sa potom rovná 86,58 EUR/MWh, t. j. „cena ponuky pre dané prenosové vedenie“ poslednej prijatej ponuky.

Aukčné ceny sa odvodzujú z tieňovej ceny podľa článku A3 prílohy 5, t. j. tieňová cena sa vynásobí príslušnou hodnotou *distribučného faktora prenosu elektrického výkonu* (napr. aukčná cena pre PSEO-50HzT sa rovná $0,012 * 86,58 = 1,04$):

Aukčné ceny

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Distribučný faktor prenosu el. výkonu	Aukčná cena	Pridelené práva na fyzický prenos
----------	--------------------------	-------------------------	----------------	-------------	---------------------------------------	-------------	-----------------------------------



II. Príklad vyhodnotenia ponúk v prípade metódy čistej prenosovej kapacity

V nasledujúcich tabuľkách a na nasledujúcich obrázkoch je uvedený zjednodušený príklad aukčného algoritmu uplatneného v prípade použitia metódy čistej prenosovej kapacity (NTC).

V prípade metódy čistej prenosovej kapacity sú obmedzeniami pre optimalizačný algoritmus ponúkané kapacity pre technické profily.

Ak uvážime, že ponúkaná kapacita pre technický profil PSEO→50HzT+CEPS+SEPS je rovná 200 MW, pre technický profil CEPS+PSEO→50HzT je rovná 200 MW a pre ostatné technické profily je neobmedzená, vyhodnotenie ponúk by mohlo byť modelované takto:

Zoznam ponúk

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2

Podľa optimalizačného algoritmu uvedeného v článku A4 prílohy 6 je možné vyhodnotiť maximálny prínos pre spoločenskú prosperitu, ktorý bude dosiahnutý pridelením práva na fyzický prenos (PTR) jednotlivkej ponuke. V prípade vyhodnotenia, ktoré neprebehne súčasne:

Vyhodnotenie maximálneho prínosu pre spoločenskú prosperitu, ktorý bude dosiahnutý pridelením práva na fyzický prenos (PTR) jednotlivkej ponuke (vyhodnotenie nebolo vykonané súčasne)

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Maximálna pridelená prenosová kapacita	Maximálny prínos pre spoločenskú prosperitu
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)	Max Allocated Capacity (MW)	Max Social Welfare (EUR)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4	200	800
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3	200	600
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2	200	400

V zásade existujú dva prístupy k vyhodnocovaniu:

- Možnosť č. 1 – pridelením práva na fyzický prenos (PTR) ponuke 1; žiadna iná ponuka v našom príklade nemôže byť víťaznou ponukou, pretože na obidvoch uvažovaných technických profiloch sa využije ponúkaná prenosová kapacita.

Možnosť č. 1

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Pridelené práva na fyzický prenos	Prínos pre spoločenskú prosperitu
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)	Awarded PTRs (MW)	Social Welfare (EUR)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4	200	800
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3	0	0
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2	0	0
				Sum	200	800

2. Možnosť č. 2 – Ponuku 2 a ponuku 3 možno prijať súčasne.

Možnosť č. 2

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Pridelené práva na fyzický prenos	Prínos pre spoločenskú prosperitu
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)	Awarded PTRs (MW)	Social Welfare (EUR)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4	0	0
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3	200	600
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2	200	400
				Sum	400	1000

Riešenie možnosti č. 2 predstavuje optimalizačný aukčný algoritmus, ktorý uplatní *centrálne pridelovacia kancelária* a zrealizuje ho prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. Prínos pre spoločenskú prosperitu je v tomto prípade maximalizovaný.

Možnosť č. 1 predstavuje jednoduchý princíp poradia podľa výhodnosti, ktorý v minulosti používali *prevádzkovatelia prenosových sústav*, ktorí dvojstranne pridelovali prenosové kapacity.

Prijaté ponuky a aukčné ceny

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Pridelené práva na fyzický prenos	Aukčná cena
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)	Awarded PTRs (MW)	Auction Price (EUR)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4	0	5
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3	200	3
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2	200	2
				Sum	400	

Ponukou 2 bola vytvorená tieňová cena pre *technický profil* CEPS+PSEO→50HzT, *ponukou 3* zasa pre *technický profil* PSEO→50HzT+CEPS+SEPS. V tomto príklade sú tieňové ceny pre *technické profily* rovné cene príslušnej *ponuky*.

Aukčná cena pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-CEPS je rovná tieňovej cene pre *technický profil* PSEO→50HzT+CEPS+SEPS, t. j. 2 EUR/MWh. *Aukčná cena* pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť CEPS-50HzT je rovná tieňovej cene pre *technický profil* CEPS+PSEO→50HzT, t. j. 3 EUR/MWh. *Aukčná cena* pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-50HzT je rovná súčtu obidvoch tieňových cien, pretože obidve obmedzenia limitujú tú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť.

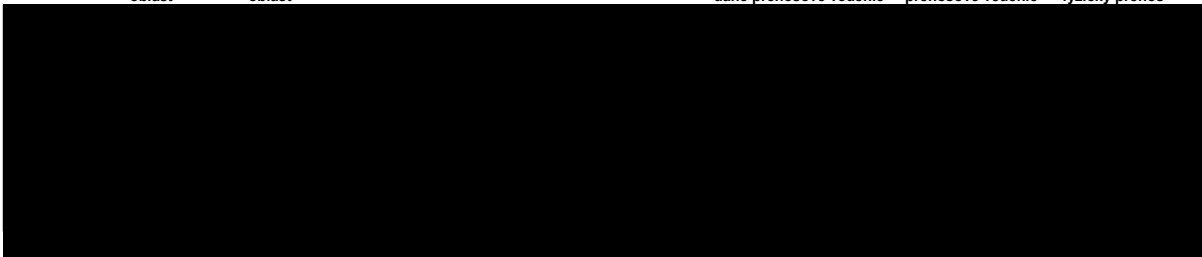
III. Príklad zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) v prípade metódy tokov výkonov

Príklad č. 1 – Zníženie veľkosti pridelených práv na fyzický prenos

Predpokladajme príklad na vyhodnotenie ponúk z článku I tejto prílohy a situáciu, v ktorej bol *maximálny disponibilný tok (AMF)* znížený z 10,3 MW na **7 MW** – uplatnil by sa ďalej uvedený proces:

1. Znova sa použije *aukčný algoritmus* na opakované vyhodnotenie *vítazných ponúk* v zmenených technických podmienkach.

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Cena ponuky pre dané prenosové vedenie	Vplyv na preťažené prenosové vedenie	Pridelené práva na fyzický prenos
----------	--------------------------	-------------------------	----------------	-------------	--	--------------------------------------	-----------------------------------



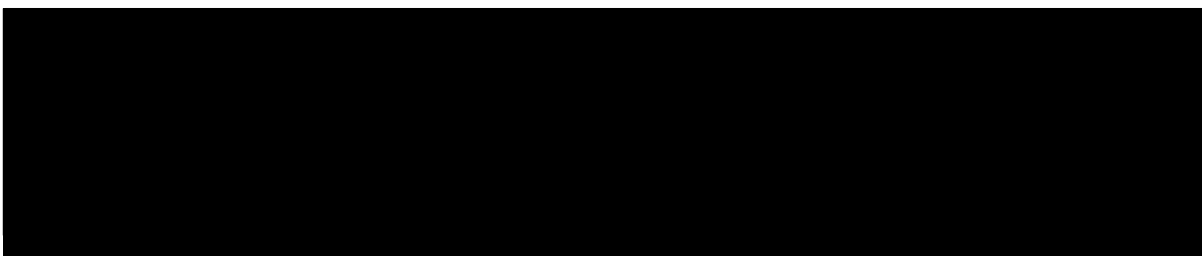
2. Na základe opakovaného vyhodnotenia *vítazných ponúk* sa vyhodnotí pomer zníženia pre jednotlivú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, t. j. v tomto prípade sa veľkosť *práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených v rámci MAVIR-SEPS zníži zo 132 MW na 0 MW a v rámci MAVIR-ELES zo 100 MW na 93 MW.
3. Zníženie o 132 MW v rámci MAVIR-SEPS sa vykompenzuje cenou 2 EUR/MWh, zníženie o 7 MW v rámci MAVIR-ELES sa vykompenzuje cenou 3,34 EUR/MWh – t. j. pôvodnou *aukčnou cenou*.

Príklad č. 2 – Zníženie veľkosti nominovaných práv na fyzický prenos (PTR)

Predpokladajme príklad na vyhodnotenie ponúk z článku I tejto prílohy a situáciu, v ktorej bol *maximálny disponibilný tok (AMF)* znížený z 10,3 MW na **1 MW**, *právo na fyzický prenos pre ponuku 4* bolo nominované vo výške 50 MW, *právo na fyzický prenos pre ponuku 6* bolo nominované vo výške 100 MW a zvyšok *práv na fyzický prenos* bol nominovaný v plnej výške – uplatnil by sa ďalej uvedený proces:

1. Znova sa použije *aukčný algoritmus* na opakované vyhodnotenie *vítazných ponúk* až do výšky nominovaných práv na fyzický prenos v zmenených technických podmienkach.

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Cena ponuky pre dané prenosové vedenie	Vplyv na preťažené prenosové vedenie	Pridelené práva na fyzický prenos
----------	--------------------------	-------------------------	----------------	-------------	--	--------------------------------------	-----------------------------------



2. Pri znižovaní veľkosti *nominovaných práv na fyzický prenos (PTR)* sa uplatňuje vyrovnávanie. Z tohto dôvodu sa zníži hodnotený tok pre *práva na fyzický prenos pre ponuku 5*.
3. Vyhodnotí sa pomer zníženia pre jednotlivú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, t. j. v tomto prípade sa veľkosť *práv na fyzický prenos* pridelených

v rámci MAVIR-zohľadní vo výške nominovaných práv na fyzický prenos, čo vedie k vyššej účinnosti tohto procesu.

4. 132 MW pridelených v rámci MAVIR-SEPS sa zohľadní len v nominovanej výške 100 MW, t. j. zníženie o 28 MW v rámci MAVIR-SEPS sa vykompenzuje cenou 2 EUR/MWh – t. j. pôvodnou *aukčnou cenou*. Nominovaná výška na hranici MAVIR-ELES nebola znížená, preto na tejto hranici nepríde k žiadnej kompenzácii.

IV. Príklad využitia kreditného limitu

Banková záruka: 25 000 EUR. Doba platnosti: od 20. novembra 2010 do 24. decembra 2011.

Výsledky aukcie pre ponuky od účastníka aukcie v rámci ročnej aukcie:

Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky (MW)	Cena ponuky (EUR/MWh)	Aukčná cena (EUR/MWh)
PSEO	50HzT	50	0,40	0,30
CEPS	SEPS	20	0,30	0,20
CEPS	TPS	50	0,20	0,10
TPS	CEPS	30	0,10	0,50

Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná 25 000 EUR.

Nevyužitá výška kreditného limitu účastníka aukcie sa skontroluje vzhľadom na neuhradenú výšku záväzku danú výsledkom aukcie po vyhodnotení ponúk.

Neuhradená výška záväzku (*Celková veľkosť ponuky od daného účastníka aukcie*) daná výsledkom **aukcie** je rovná:

$$(50 * 0,30 + 20 * 0,20 + 50 * 0,10) * 365 * 24 / 12 = 17 520 \text{ EUR}$$

Nevyužitá výška kreditného limitu musí byť rovná najmenej 17 520 EUR + DPH (v tomto prípade: 19 %) – splnené.

Po skončení aukcie sa *využije tá časť kreditného limitu*, ktorá je rovná 20 848,8 EUR, dotedy, kým sa uhradia všetky platby účastníka aukcie vyplývajúce z ročnej aukcie.

Ponuky od účastníkov aukcie do mesačnej aukcie na mesiac apríl

Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky (MW)	Cena ponuky (EUR/MWh)	Aukčná cena (EUR/MWh)
PSEO	CEPS	20	0,20	0,02
CEPS	50HzT	40	0,10	0,01
PSEO	SEPS	20	0,05	0,00

Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná 25 000 EUR – 20 848,8 EUR = 4 151,2 EUR.

Nevyužitá výška kreditného limitu účastníka aukcie sa skontroluje vzhľadom na neuhradenú výšku záväzku danú výsledkom aukcie po vyhodnotení ponúk..

Neuhradená výška záväzku (*Celková hodnota ponuky od daného účastníka aukcie*) daná výsledkom aukcie je rovná $(20 * 0,02 + 40 * 0,01 + 20 * 0) * 30 * 24 = 576 \text{ EUR}$

Nevyužitá výška kreditného limitu musí byť rovná najmenej 576 EUR + DPH (v tomto prípade: 19 %) – splnené.

Po skončení aukcie sa využije tá časť kreditného limitu, ktorá je rovná 685,44 EUR.
Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná 3 465,76 EUR.

V tomto príklade sa účastník aukcie nezúčastnil na žiadnych iných mesačných aukciách a do termínu mesačnej aukcie na mesiac apríl sa nezúčastnil ani na denných aukciách.

Platba účastníka aukcie vyplývajúca z mesačnej aukcie na mesiac apríl bude pripísaná na účet aukčnej kancelárie napríklad 18. marca 2011, takže za obdobie odo dňa zverejnenia výsledkov aprílovej aukcie do 18. marca 2011 je tá časť kreditného limitu, ktorú je možno využiť na zabezpečenie platieb za denné aukcie, rovná 3 465,76 EUR. Od 19. marca 2011 je to 4 151,2 EUR.

Ponuky od účastníka aukcie do dennej aukcie na 12. mája 2010

Zdrojová radiaca oblasť	Cieľová radiaca oblasť	Veľkosť ponuky (MW)	Cena ponuky (EUR/MWh)	Aukčná cena (EUR/MWh)
PSEO	CEPS	30	6	1.50
CEPS	50HzT	10	10	2.75
CEPS	50HzT	10	4	2.75
PSEO	CEPS	15	3	1.50
PSEO	CEPS	25	2	1.50

Celková hodnota ponuky od účastníka aukcie =
 $= \text{Max} [30 * 6 ; (30 + 15) * 3 ; (30 + 15 + 25) * 2] + \text{Max} [10 * 10 ; (10 + 10) * 4] =$
 $= \text{Max} [180 ; 135 ; 240] + \text{Max} [100 ; 80] = 240 + 100 = 340 \text{ EUR}$

Nevyužitá výška kreditného limitu sa musí rovnať najmenej 340 EUR + DPH (v tomto príklade: 19%) – splnené.

Po skončení aukcie sa využije tá časť kreditného limitu, ktorá je rovná 404,6 EUR.

Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná 4 151,2 EUR – 404,6 EUR = 3 746,6 EUR.

Tých 3 746,6 EUR nie je možné využiť na zabezpečenie platieb v rámci denného aukčného procesu v decembri 2011 v dôsledku potrebnej doby platnosti bankovej záruky na zabezpečenie denných aukčných procesov pre prenosové kapacity na december 2011.

Príloha 15

Zníženie veľkosti Ponúkanej kapacity z dôvodu plánovaných odstávok (NTC metóda)

Článok A1 – Popis postupu

Ak *centrálne pridelovacia kancelária (CAO)* v súlade s článkom 6.7 odstavec 2 *aukčných pravidiel* vyhlási, že predmetom ročného, respektíve mesačného *aukčného procesu* bude *Ponúkaná kapacita* so zníženým počtom MW, v prvom kroku bude na vyhodnotenie *ponúk*, ktoré predložili *účastníci aukcie* do príslušného *aukčného procesu* v súlade s článkami 6.1 až 6.6 a s prílohou 6, použitý *aukčný algoritmus*. V druhom kroku budú veľkosti *práv na fyzický prenos*, ktoré majú byť pridelené *účastníkom aukcie*, znížené pre špecifikované obdobie. Výsledky *aukčného procesu*, ktoré zverejní *centrálne pridelovacia kancelária* na svojej web-stránke v súlade s článkom 6.4 odstavec 1 *aukčných pravidiel*, budú obsahovať len informácie o základnej veľkosti prenosovej kapacity (bez ohľadu na zníženie).

Článok A2 – Výpočet zníženia

Pre daný deň, pre ktorý je definovaný aspoň jeden prípad zníženia, sa úroveň zníženia určí ďalej uvedeným postupom:

Koeficienty zníženia pre všetky uvažované *technické profily* a smery sa vypočítajú podľa vzorca:

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

RC_P – koeficient zníženia na *technickom profile P*

OC_P – hodnota redukovanej Ponúkanej kapacity oznámená pre danú dobu trvania zníženia a pre *technický profil P*

AC_P – *právo na fyzický prenos (PTR)*, ktoré má byť pridelené účastníkom aukcie pri danom *technickom profile P* v prípade, že nie je oznámená žiadna doba zníženia.

Koeficient zníženia RC_P platí pre všetky *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* súvisiace s daným *technickým profilom P* a smerom. V rámci jednej *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* sa každá *kapacita, ktorá má byť pridelená*, zníži pomocou koeficientu zníženia RC_P . **Na zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)** sa použije ten koeficient RC_P , ktorý má zo súboru všetkých *technických profilov* a smerov súvisiacich s danou *dvojicou zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* **najnižšiu hodnotu**. Keď sa vyberie najnižší koeficient zníženia, žiadny zo zvyšných *technických profilov* a smerov nemôže spôsobiť ďalšie zníženie.

Prípad uplatnenia zníženia – použitie RC_P na jednom *technickom profile* – môže ovplyvniť zníženie na ostatných *technických profiloch*. Z tohto dôvodu sa v postupe znižovania pokračuje od najnižšieho koeficientu zníženia a koeficienty zníženia sa prepočítajú podľa vzorca:

$$RC_{P\text{Reduced}} = \text{Min} [OC_P - AC_{P1} / AC_{P2} ; 1]$$

$RC_{P\text{Reduced}}$ – koeficient zníženia na *technickom profile P* platný len pre tie *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, pre ktoré ešte nebolo realizované žiadne zníženie

OC_P – hodnota redukovanej Ponúkanej kapacity oznámená pre danú dobu trvania zníženia a pre *technický profil P*

AC_{P1} – *práva na fyzický prenos (PTR)*, pridelené *dvojiciam zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, súvisiacim s *technickým profilom P* a s iným *technickým profilom*, pre ktorý už zníženie prebehlo.

AC_{P2} – *práva na fyzický prenos (PTR)*, pridelené *dvojiciam zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, súvisiacim s *technickým profilom P*, pre ktorý ešte nebolo realizované žiadne zníženie

Veľkosť prísľubu práv na fyzický prenos (PTR) počas doby trvania zníženia pre každého účastníka aukcie sa určí týmto spôsobom: veľkosť práv na fyzický prenos pridelených účastníkovi aukcie podľa článkov 6.1 až 6.6 aukčných pravidiel pre jednotlivú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť sa vynásobí hodnotou koeficientu zníženia. Výsledná hodnota sa zaokrúhli nadol na celé číslo.

Vyššie popísaný postup zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) sa uplatní na všetky dni, pre ktoré je oznámené znižovanie.

Článok A3 – Príklad

Technický profil	Ponúkaná kapacita (MW)	redukovaná Ponúkaná kapacita počas doby trvania zníženia (MW)	Prísľub práv na fyzický prenos (MW)	Koeficient zníženia
P		OC_P	AC_P	RC_P
PSEO □ 50HzT+CEPS+SEPS	110	66	110	0,6
PSEO□SEPS	50	25	50	0,5

Koeficient zníženia pre technický profil PSEO □50HzT+CEPS+SEPS by bol rovný hodnote $66/110 = 0,6$

Proces znižovania začína použitím koeficientu zníženia s najnižšou hodnotou:

Technický profil	Koeficient zníženia
PSEO□SEPS	0,5

Jediná dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť súvisiaca s technickým profilom PSEO□SEPS je PSEO□SEPS. Koeficient zníženia platí pre všetkých účastníkov aukcie, ktorých ponuky boli pridelené tejto dvojici zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, napr.:

Účastník aukcie	Zdroj	Cieľ	Pridelené právo na fyzický prenos (MW)	Koeficient zníženia	Kapacita po znížení (MW)	Prísľob práv na fyzický prenos (MW)
A1	PSEO	SEPS	23	0,5	11,5	11
A2	PSEO	SEPS	27	0,5	13,5	13

Celková výška prísľubu práv na fyzický prenos počas doby trvania zníženia na dvojici zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO □ SEPS by bola 24 MW.

Koeficient zníženia pre *technický profil* PSEO □ 50HzT+CEPS+SEPS by bol prepočítaný:

Technický profil	Ponúkaná kapacita (MW)	redukovaná Ponúkaná kapacita počas doby trvania zníženia (MW)	Prísľub práv na fyzický prenos (MW)	Koeficient zníženia
P	OC_P	AC_{P1}	AC_{P2}	RC_{PReduced}
PSEO □ 50HzT+CEPS+SEP S	66	24	60	0,7

Koeficient zníženia pre *technický profil* PSEO □ 50HzT+CEPS+SEPS platný pre dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO □ 50HzT a PSEO □ CEPS by sa rovnal $(66 - 24)/60 = 0,7$.

Príloha 16

Vrátenie pridelených práv na fyzický prenos

Finančná kompenzácia v prípade článku 14.2 odsek 3

Článok A1 – Príčiny zníženia kapacity fyzického prenosu elektriny

Kvôli technickým obmedzeniam existujúcim v prenosových sieťach *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*, môže byť kapacita fyzického prenosu elektriny uvoľnená z dôvodu vrátenia *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* znížená kvôli výpočtom *maximálneho disponibilného toku (AMF)* pre sieťové prvky prepojenej siete regiónu strednej a východnej Európy a *matíc PTDF* pre metódu založenú na tokoch elektrických výkonov, alebo pri výpočtoch *ponúkanej kapacity* pre potreby metódy *čistej prenosovej kapacity (NTC)*.

Článok A2 – Výpočet finančnej kompenzácie v prípade článku 14.2 odseku 3

(1) V prípade, že kapacita prenosu elektriny uvoľnená vrátením *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* nemôže byť celá ponúknutá v príslušnom dennom *Aukčnom procese*, finančná kompenzácia pre každého *účastníka aukcie* pre jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* má dve zložky. Súhrn oboch zložiek je finančnou kompenzáciou, ktorú obdrží *účastník aukcie*.

a.) Prvá zložka: *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* vrátené *účastníkom aukcie* podľa kapitoly 14 *aukčných pravidiel* týkajúcich sa *dvojíc zdrojovej riadiacej oblasti – cieľová riadiaca oblasť* je vynásobené redukčným koeficientom (pozri odsek 2). Výsledná suma je zaokrúhľená na celé číslo nadol a vynásobená *aukčnou cenou* určenou príslušným denným *aukčným procesom*.

b.) Druhá zložka: *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* vrátené *účastníkom aukcie* podľa kapitoly 14 *aukčných pravidiel* týkajúcich sa *jednej dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* je vynásobené redukčným koeficientom (pozri odsek 2) odpočítaným od 1 ($1 - RC_R$). Výsledná suma je zaokrúhľená na celé číslo nahor a vynásobená pôvodnou cenou (*aukčnou cenou*) pre rezerváciu vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)*.

(2) Pre jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktorej suma vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude kompenzovaná dennou *aukčnou cenou* a ktorej suma vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude kompenzovaná pôvodnou cenou (*aukčnou cenou*) pre rezerváciu vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude stanovené nasledovné.

a.) V prípade metódy založenej na tokoch elektrických výkonov v dennom *aukčnom procese*:

$$CR_m(x, y) = \sum_k \left[\max(0, PTDF(x, y, k)) * SP(AMF^+(k)) * \min\left(\frac{AMF^+(k)}{\sum_{X,Y} [\max(0, PTDF(x, y, k)) * d_r(x, y)]}, 1\right) \right] + \\ + \sum_k \left[\max(0, -PTDF(x, y, k)) * SP(AMF^-(k)) * \min\left(\frac{AMF^-(k)}{\sum_{X,Y} [\max(0, -PTDF(x, y, k)) * d_r(x, y)]}, 1\right) \right] + \\ + SP(EL(x)) * \min\left(\frac{EL(x)}{\sum_y d_r(x, y)}, 1\right) + SP(IL(y)) * \min\left(\frac{IL(y)}{\sum_x d_r(x, y)}, 1\right)$$

kde:	x	zdrojová riadiaca oblasť,
	y	cieľová riadiaca oblasť,
	$PTDF(x, y, k)$	prvok matice PTDF vyjadrujúci vplyv výmeny medzi x a y na CBCO kombináciu k
	$AMF^+(k)$	Maximálny disponibilný tok cez CBCO kombináciu k v doprednom smere
	$AMF^-(k)$	Maximálny disponibilný tok cez CBCO kombináciu k v spätnom smere
	$EL(x)$	Exportný limit definovaný pre oblasť trhu, do ktorej patrí riadiaca oblasť x
	$IL(y)$	Importný limit definovaný pre oblasť trhu, do ktorej patrí riadiaca oblasť y
	$d_r(x, y)$	celkové vrátené práva na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť " $x \rightarrow y$ "
	$SP(AMF^+(k))$	tieňová cena pre AMF^+ pre CBCO kombináciu k ,
	$SP(AMF^-(k))$	tieňová cena pre AMF^- pre CBCO kombináciu k ,
	$SP(EL(x))$	tieňová cena pre exportný limit $EL(x)$,
	$SP(IL(y))$	tieňová cena pre importný limit $IL(y)$.
	$CR_m(x, y)$	kompensačná cena pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť " $x \rightarrow y$ " vypočítaná iba z výnosu z dennej aukcie

b.) V prípade aplikácie metódy čistej prenosovej kapacity (NTC) alebo market coupling v dennom aukčnom procese

$$\begin{aligned}
 CR_m(x, y) = & SP(ATC_{x \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y}}{d_r(x, y)}, 1\right) + SP(ATC_{x \rightarrow y, p}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y, p}}{d_r(x, y) + d_r(x, p)}, 1\right) + \\
 & + SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y, p, q}}{d_r(x, y) + d_r(x, p) + d_r(x, q)}, 1\right) + SP(ATC_{x, m \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x, m \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y)}, 1\right) + \\
 & + SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x, m, n \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y) + d_r(n, y)}, 1\right)
 \end{aligned}$$

kde: $ATC_{x \rightarrow y}$ Ponúkaná kapacita na technickom profile pre smer z riadiacej oblasti x do riadiacej oblasti y .

$ATC_{x \rightarrow y_1, y_2}$ Spoločná ponúkaná kapacita z jednej riadiacej oblasti x do dvoch riadiacích oblastí y_1 a y_2 . Podobne $ATC_{x_1, x_2 \rightarrow y}$, $ATC_{x_1, x_2, x_3 \rightarrow y}$, $ATC_{x \rightarrow y_1, y_2, y_3}$ sú spoločné ponúkané kapacity medzi dvomi alebo viacerými dvojicami zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť.

$SP(ATC_{x \rightarrow y})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y}$

$SP(ATC_{x \rightarrow y, p})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y, p}$

$SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y, p, q}$

$SP(ATC_{x, m \rightarrow y})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x, m \rightarrow y}$

$SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x, m, n \rightarrow y}$

m, n, p, q iné riadené oblasti než x a y

$$RC_R(x, y) = \frac{CR_m(x, y)}{AP_D(x, y)}$$

kde: $RC_R(x, y)$ redukčný koeficient

Článok A3 – Príklad pre (Flow based allocation) metódu založenú na tokoch elektrických výkonov

Dva účastníci aukcie vrátili pridelené právo na fyzický prenos (PTR) do denného aukčného procesu (žiadne iné vrátenie PTR):

Účastník aukcie	Zdroj	Cieľ	Ďalej predané PTR (MW)	Pôvodná aukčná cena (EUR/MWh)
A1	PSEO	50HzT	100	2.60
A2	PSEO	50HzT	30	2.60

Úhrn vráteného práva na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-50HzT je 130MW.

Denné technické parametre - výťah

Critical Branch	Case	Source	Sink	TMF	AMF+	AMF-	CEPS -> MAVIR	CEPS -> DE_AT	MAVIR -> ELES	MAVIR -> SEPS	MAVIR -> DE_AT	PSEO -> DE_AT
LINE_00001	n-0	APG	ELES	361.6	293.8	389.3	0.0203	-0.013	0.1018	-0.0122	-0.0333	-0.0174
LINE_00003	n-0	CEPS	TENNET	1,311.50	863.3	979.5	0.0957	0.184	0.0338	-0.0127	0.0883	0.0707
LINE_00062	n-0	MAVIR	APG	190.5	4.1	272.6	-0.0399	0.0049	0.0386	0.0231	0.0448	0.0380
LINE_00062	n-1 LINE_00054	MAVIR	APG	190.5	93.7	216.2	-0.0538	0.0065	0.0521	0.0311	0.0604	0.0162
LINE_00107	n-2 LINE_00092+LINE	PSEO	PSEO	313.60	81.10	453.40	0.0063	-0.0074	-0.0053	0.0022	-0.0137	-0.0145
LINE_00107	n-1 LINE_00106	PSEO	PSEO	313.60	31.20	503.30	0.0083	-0.0098	-0.007	0.0029	-0.0181	-0.019
LINE_00142	n-0	SEPS	MAVIR	1,360.90	805.5	1,490.00	0.1837	0.059	-0.008	-0.2866	-0.1247	0.0578
LINE_00184	n-1 LINE_00186	50HzT	50HzT	353.9	39.8	527.2	0.0005	-0.009	-0.0031	0.0011	-0.0096	-0.0178

Pre LINE 00062 z MAVIR do APG je v prípade základného stavu AMF+ rovná 4.1 MW v smere z kontrolnej oblasti MAVIR do kontrolnej oblasti APG. Vyššie uvedené vrátenie práva na fyzický prenos (PTR) z PSEO do 50HzT (DE_AT) uvoľní pre toto CBCO fyzický tok $130 * 0.0380 = 4.94$ MW. Keďže AMF je nižšia ako uvoľnený tok znamená to, že vrátením uvoľnená kapacita fyzického prenosu elektriny z prideleného práva na fyzický prenos (PTR) bola znížená vzhľadom k technickým obmedzeniam.

Pre LINE 00142 zo SEPS do MAVIR je v prípade základného stavu AMF+ rovná 805.5 MW v smere z kontrolnej oblasti SEPS do kontrolnej oblasti MAVIR. Vyššie uvedené vrátenie prideleného práva na fyzický prenos (PTR) z PSEO do 50HzT (DE_AT) uvoľní pre toto CBCO fyzický tok $130 * 0.0578 = 7.51$ MW. To znamená, že vrátením uvoľnená kapacita fyzického prenosu elektriny z prideleného práva na fyzický prenos (PTR) nebola znížená.

Príklad výsledku denného aukčného procesu:

Obmedzenie	Tieňová cena (EUR/MWh)
LINE_00062 n-0	45.00
LINE_00142 n-0	36.00

Všetky ďalšie duálne hodnoty/tieňové ceny sú rovné 0.

Zdroj	Cieľ	Aukčná cena [EUR/MWh]
PSEO	50HZT	3.79

Kalkulácia kompenzácie sa uplatňuje nasledovne:

$$\begin{aligned}
 CP_m(x, y) = & \sum_k \left[\max(0, PTDF(x, y, k)) * SP(AMF^+(k)) * \min\left(\frac{AMF^+(k)}{\sum_{x,y} [\max(0, PTDF(x, y, k)) * d_r(x, y)]}, 1\right) \right] + \\
 & + \sum_k \left[\max(0, -PTDF(x, y, k)) * SP(AMF^-(k)) * \min\left(\frac{AMF^-(k)}{\sum_{x,y} [\max(0, -PTDF(x, y, k)) * d_r(x, y)]}, 1\right) \right] + \\
 & + SP(EL(x)) * \min\left(\frac{EL(x)}{\sum_y d_r(x, y)}, 1\right) + SP(IL(y)) * \min\left(\frac{IL(y)}{\sum_x d_r(x, y)}, 1\right)
 \end{aligned}$$

$$CP_m(PSEO, 50HzT) =$$

$$\begin{aligned}
 = & \max(0, PTDF(PSEO, 50HzT, k1)) * SP(AMF^-(k1)) * \min\left(\frac{AMF^-(k1)}{\max(0, PTDF(PSEO, 50HzT, k1)) * d_r(PSEO, 50HzT)}, 1\right) + \\
 & + \max(0, PTDF(PSEO, 50HzT, k2)) * SP(AMF^-(k2)) * \min\left(\frac{AMF^-(k2)}{\max(0, PTDF(PSEO, 50HzT, k2)) * d_r(PSEO, 50HzT)}, 1\right)
 \end{aligned}$$

$$CP_m(PSEO, 50HzT) = 0.0380 * 45 * \min\left(\frac{4.1}{4.94}, 1\right) + 0.0578 * 36 * \min\left(\frac{805.5}{7.51}, 1\right) = 3.50 \text{ EUR/MWh}$$

$$RC_R(x, y) = \frac{CP_m(x, y)}{AP_D(x, y)} = \frac{3.50}{3.79} = 0.92$$

Redukčný koeficient použitý na kompenzáciu vráteného práva na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-50HzT je rovný 0.92 a kompenzácia jednotlivých účastníkov aukcie je vypočítaná nasledovne:

$$\text{Kompenzácia (A1)} = 92 * 3.79 + 8 * 2.60 = 369.48 \text{ EUR}$$

$$\text{Kompenzácia (A2)} = 27 * 3.79 + 3 * 2.60 = 336.33 \text{ EUR}$$

Článok A4 – Príklad pre metódu čistej prenosovej kapacity (NTC)

Dvaja účastníci aukcie vrátili právo na fyzický prenos (PTR) do denného aukčného procesu (žiadne iné vrátenie PTR):

Účastník aukcie	Zdroj	Cieľ	Ďalej predané PTR (MW)	Pôvodná aukčná cena (EUR/MWh)
A1	PSEO	50HzT	100	2.60
A2	PSEO	50HzT	30	2.60

Úhrn vráteného práva na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-50HzT je 130MW.

Uvoľnené kapacity ponúknuté v dennom aukčnom procese sú znížené:

Technický profil	Ponúkaná kapacita (MW)
PSEO →	100
CEPS+PSEO→50HzT	246

Príklad výsledku denného aukčného procesu:

Zdroj	Cieľ	Aukčná cena [EUR/MWh]
PSEO	50HZT	7.65

Technický profil	Tieňová cena (EUR/MWh)
PSEO →	7.13
CEPS+PSEO→50HzT	0.52

Ponúkaná kapacita na technickom profile PSEO → 50HzT+CEPS+SEPS je 100 MW, tzn. menšia ako vrátené právo na fyzický prenos (PTR). Z tohto dôvodu je súhrnná kompenzácia vypočítaná nasledovne:

$$\begin{aligned}
 CR_m(x, y) = & SP(ATC_{x \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y}}{d_r(x, y)}, 1\right) + SP(ATC_{x \rightarrow y, p}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y, p}}{d_r(x, y) + d_r(x, p)}, 1\right) + \\
 & + SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y, p, q}}{d_r(x, y) + d_r(x, p) + d_r(x, q)}, 1\right) + SP(ATC_{x, m \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x, m \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y)}, 1\right) + \\
 & + SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x, m, n \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y) + d_r(n, y)}, 1\right)
 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}
 CR_m(PSEO, 50HzT) = & \\
 = & SP(ATC_{PSEO \rightarrow 50HzT, CEPS, SEPS}) * \min\left(\frac{ATC_{PSEO \rightarrow 50HzT, CEPS, SEPS}}{d_r(PSEO, 50HzT) + d_r(PSEO, CEPS) + d_r(PSEO, SEPS)}, 1\right) + \\
 & + SP(ATC_{PSEO, CEPS \rightarrow 50HzT}) * \min\left(\frac{ATC_{PSEO, CEPS \rightarrow 50HzT}}{d_r(PSEO, 50HzT) + d_r(CEPS, 50HzT)}, 1\right)
 \end{aligned}$$

$$CR_m(PSEO, 50HzT) = 7.13 * \min\left(\frac{100}{130}, 1\right) + 0.52 * \min\left(\frac{246}{130}, 1\right) = 6.00 \text{ EUR/MWh}$$

$$RC_R(x, y) = \frac{CR_m(x, y)}{AP_D(x, y)} = \frac{6.00}{7.65} = 0.78$$

Redukčný koeficient použitý na kompenzáciu vráteného práva na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-50HzT je rovný 0.78 a kompenzácia jednotlivých účastníkov aukcie je vypočítaná nasledovne:

$$\text{Kompenzácia (A1)} = 78 * 7.65 + 22 * 2.60 = 653.90 \text{ EUR}$$

$$\text{Kompenzácia (A2)} = 23 * 7.65 + 7 * 2.60 = 194.15 \text{ EUR}$$

Pravidlá mesačných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre rok 2012 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS organizovaných jednostranne SEPS, a.s.

Na cezhraničných prenosových profiloch¹⁾ vznikajú úzke miesta prebytkom dopytu nad reálnymi prenosovými možnosťami. Proces pridelenia 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 1 týchto Pravidiel.

Voľné obchodovateľné prenosové kapacity pre kalendárne mesiace roku 2012 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.

Postup pri pridelení kapacity

Aukcia voľných obchodovateľných prenosových kapacít disponibilných pre rok 2012 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.

Mesačné aukcie budú realizované v internetovom obchodnom systéme e-Portál Damas Energy (aukčný e-portál) – prevádzkovateľom je SEPS, a.s. na internetovej adrese <https://dae.sepsas.sk>. Účastník trhu, ktorý sa chce zúčastniť mesačnej aukcie, musí mať v e-Portáli Damas Energy zriadený užívateľský účet v zmysle Pravidiel Damas Energy zverejnených na internetovej stránke SEPS, a.s. Prístup do e-Portálu Damas Energy je možný prostredníctvom zaručených elektronických podpisov, potvrdených kvalifikovanými certifikátmi, vydanými akreditovanou certifikačnou autoritou. Akákoľvek výmena dát medzi užívateľom a serverom e-Portálu Damas Energy 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 on-line dokumentácii systému Damas Energy verejne prístupnej na <https://dae.sepsas.sk> Pri elektronickej komunikácii sa účastník aukcie zaväzuje postupovať podľa pravidiel popísaných v on-line dokumentácii systému Damas Energy.

V prípade závažných technických problémov - napr. všeobecný kolaps internetu, kolaps všetkých internetových pripojení e-Portálu Damas Energy, kolaps e-Portálu Damas Energy (serverov, databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas Energy) – si Aukčná kancelária SEPS, a.s. vyhradzuje právo operatívne zmeniť režim obchodného dňa, ako sú uzávierka zadávania ponúk do aukcie, resp. zverejnenie výsledkov aukcie. Všetci užívatelia aukčného e-portálu budú bez zbytočného omeškania informovaní o aktuálnej prevádzkovej situácii.

¹⁾ Cezhraničný profil je súbor vedení medzi dvomi susediacimi prenosovými sústavami. V tomto prípade ide o profil SEPS s WPS.

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 Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. nahradené alternatívnymi pravidlami uvedenými v prílohe 2. Informácia o použití alternatívneho postupu mesačnej aukcie podľa prílohy 2 bude zverejnená do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom uzávierky predkladania ponúk v zmysle prílohy 1 (Rozhodné dni pre mesačné aukcie). Informácia bude zverejnená na web stránke Aukčnej kancelárie SEPS, a.s. (www.sepsas.sk). Okrem toho Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi použitie alternatívneho postupu mesačnej aukcie všetkým účastníkom aukcie správou v aukčnom e-portáli.

Účastník aukcie sa odovzdaním ponuky 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. Podmienkou uzavretia Zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS, a.s. je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a.s.

Využitie rezervovaných kapacít je uskutočnené na základe odovzdania realizačných diagramov, ich prijatia SEPS, a.s. a odsúhlasenia s WPS podľa článku 6 týchto Pravidiel.

Voľné obchodovateľné prenosové kapacity

SEPS, a.s. ponúkne oddelene od WPS v mesačných aukciách pre rok 2012 voľné obchodovateľné prenosové kapacity na spoločnom cezhraničnom prenosovom profile. Tieto kapacity budú zverejnené na internetovej stránke SEPS, a.s. a v aukčnom e-portáli v termíne stanovenom v článku 7 týchto Pravidiel.

Požiadavky do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

Pre účasť v mesačnej aukcii musí byť požiadavka doručená v čase od zverejnenia kapacít do 12:00 hod dňa stanoveného v prílohe 1 (Rozhodné dni pre mesačné aukcie) ako *Konečný termín pre podanie prihlášok do mesačnej aukcie*. Účastník aukcie podáva ponuky do aukcie prostredníctvom e-Portálu Damas Energy spôsobom a v štruktúre definovanej pravidlami Damas Energy.

Každá požiadavka obsahuje určenie:

1. účastníka aukcie,
2. požadovaného profilu,
3. požadovaného smeru prenosu,
4. obchodného intervalu: kalendárneho mesiaca, ktorého sa ponuka týka
5. výšky požadovanej rezervovanej kapacity v MW (v celých číslach) najviac rovnú ponúkanej kapacite; suma všetkých ponúk na požiadavke nesmie prevýšiť zverejnenú ponúkanú kapacitu
6. hodnoty ponuky v EUR/MW (max. dve desatinné miesta) – musí sa rovnať nule alebo byť vyššia ako nula

Pre každý smer môže byť Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. prijatá pre vyhodnotenie len jediná platná prihláška, ktorá obsahuje najviac 20 ponúk. **Prihláška nesmie obsahovať dve alebo viac ponúk s rovnakou cenou.** Vloženie požiadaviek do e-Portálu Damas Energy 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 Energy alebo pri prijatí správy na server e-Portálu Damas Energy. Pridelenie časovej známky je realizované podľa systémového času, ktorý je zobrazený v užívateľskom prostredí e-Portálu Damas Energy, na ktorý sú viazané všetky časové uzávierky doručenia údajov.

Uskutočnenie aukcie

Všetky prijaté ponuky sa usporiadajú zostupne podľa ponúkanej ceny. V prípade dvoch alebo viacerých prijatých 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 suma požadovaných kapacít v platných 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 ponukách prekročí ponúkanú voľnú obchodovateľnú prenosovú kapacitu, bude úhrada za proces managementu úzkeho miesta za každý 1 MW pridelennej 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 pridelennej 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.

Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi do rozhodného dňa prostredníctvom e-Portálu Damas Energy každému úspešnému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

1. identifikácia profilu a smeru
obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
výšku rezervovanej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v MW,
aukčnú cenu v EUR/MW pre obdobie definované v bode 2,
cenu úhrady za management úzkeho miesta v EUR pre obdobie definované v bode 2,
Capacity Agreement Identification (CAI) – jedinečný identifikačný kód priradený pridelenej kapacite aukčným e-Portálom.

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 podľaobecne 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 Energy postúpi kapacitu najneskôr v D-3 12:00 hod., kde D je obchodný deň, na ktorý sú práva postúpené.

Práva k rezervovanej kapacite môžu byť postúpené pre jednotlivé hodiny obchodného dňa. e-Portál Damas Energy 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. Podmienkou uzavretia Zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS, a.s. je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a.s.

Pridelené kapacitné práva možno využiť s rešpektovaním systému n:m (cross-nominácie). Cross-nominácie umožňujú vlastníčkovi kapacitných práv využiť pridelené kapacitné práva s viac ako

jedným partnerom na druhej strane hranice. Využitie je umožnené len registrovanému účastníkovi trhu, ktorý spĺňa podmienky pre využívanie rezervovaných kapacít a má na strane WPS partnera, ktorý spĺňa podmienky prevádzkovateľa WPS. Kapacita pridelená Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. môže byť využitá výhradne len tým účastníkom trhu, ktorý spĺňa podmienky SEPS, a.s.

Využitie rezervovaných kapacít je uskutočnené na základe odovzdania realizačných diagramov prenosu. Závazný realizačný diagram prenosu na nasledujúci deň musí byť odovzdaný účastníkom trhu:

- SEPS, a.s. do 7:45 hod.

Každý diagram musí obsahovať CAI priradený kapacite v aukčnom procese, ktorej využitie je zaslaním diagramu deklarované.

V prípade, že účastník trhu, ktorý spĺňa podmienky SEPS, a.s. a jeho partner na strane WPS 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.

Rozhodné dni

- Zverejnenie voľných prenosových kapacít vid' príloha 1 týchto Pravidiel
- Termín pre predloženie ponuky do aukcie vid' príloha 1 týchto Pravidiel
- Zverejnenie informácií o výsledkoch aukcie vid' príloha 1 týchto Pravidiel

Úhrada za management úzkeho miesta

Pre úhradu ceny za management úzkeho miesta vyplývajúcej z aukcie voľnej obchodovateľnej kapacity pre kalendárny mesiac roku 2012 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 2012.
- 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.)

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 na príslušnom súde 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.

Rozhodné dni pre mesačné aukcie v roku 2012

Mesiac	Zverejnenie voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre mesačnú aukciu	Konečný termín pre podanie prihlášok do mesačnej aukcie 12:00 hod.	Konečný termín pre zverejnenie informácií o výsledkoch mesačnej aukcie	Vystavenie faktúry	Splatnosť faktúry
január	06. 12. 2011	13. 12. 2011	14. 12. 2011	14. 12. 2011	21. 12. 2011
február	03. 01. 2012	10. 01. 2012	11. 01. 2012	11. 01. 2012	18. 01. 2012
marec	07. 02. 2012	14. 02. 2012	15. 02. 2012	15. 02. 2012	22. 02. 2012
apríl	06. 03. 2012	13. 03. 2012	14. 03. 2012	14. 03. 2012	21. 03. 2012
máj	03. 04. 2012	10. 04. 2012	11. 04. 2012	11. 04. 2012	18. 04. 2012
jún	02. 05. 2012	09. 05. 2012	10. 05. 2012	10. 05. 2012	17. 05. 2012
júl	05. 06. 2012	12. 06. 2012	13. 06. 2012	13. 06. 2012	20. 06. 2012
august	03. 07. 2012	10. 07. 2012	11. 07. 2012	11. 07. 2012	18. 07. 2012
september	07. 08. 2012	14. 08. 2012	15. 08. 2012	15. 08. 2012	22. 08. 2012
október	04. 09. 2012	11. 09. 2012	12. 09. 2012	12. 09. 2012	19. 09. 2012
november	02. 10. 2012	09. 10. 2012	10. 10. 2012	10. 10. 2012	17. 10. 2012
december	06. 11. 2012	13. 11. 2012	14. 11. 2012	14. 11. 2012	21. 11. 2012

Alternatívna procedúra mesačnej aukcie

Pravidlá pre mesačnú aukciu organizovanú elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu môžu byť v prípade technických problémov s elektronickým riešením určeným Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. nahradené týmito alternatívnymi pravidlami. Informácia o použití alternatívneho postupu mesačnej aukcie podľa tejto prílohy bude zverejnená do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom uzávierky predkladania ponúk v zmysle prílohy 1 (Rozhodné dni pre mesačné aukcie). Informácia bude zverejnená na internetovej stránke Aukčnej kancelárie SEPS, a.s. (www.sepsas.sk). Okrem toho Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi použitie alternatívneho postupu mesačnej aukcie všetkým účastníkom aukcie správou v aukčnom e-portáli.

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 2012 <p style="text-align: center;">NEOTVÁRAŤ!</p>
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 (vid' formulár *Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity*). Platná prihláška musí obsahovať nasledujúce jednoznačné a čitateľné údaje:

identifikácia účastníka aukcie,

údaj o prenosovom smere (číslo aukcie),

výšku požadovanej rezervovanej kapacity v MW (v celých číslach) najviac rovnú ponúkanej kapacite; suma všetkých ponúk na prihláške nesmie prevýšiť zverejnenú ponúkanú kapacitu

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 nezabavuje povinnosti dojednať si podmienky prenosu na strane WPS),

podpis účastníka aukcie.

Prihlášky sa odovzdávajú písomne na formulári *Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity* 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 prihladať a nebudú zaradené medzi hodnotené prihlášky/ponuky.

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 ponúkovej 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. 2 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.

Vyrozumienie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi do rozhodného dňa každému úspešnému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

- údaj o čísle aukcie (smer),
- obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
- výšku rezervovanej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v MW,
- aukčnú cenu v EUR/MW pre obdobie definované v bode 2,
- cenu úhrady za management úzkeho miesta v EUR pre obdobie definované v bode 2,
- Capacity Agreement Identification (CAI) – jedinečný identifikačný kód priradený pridelenej kapacite.

SEPS, a.s.

**Prihláška do aukcie
na rezerváciu prenosovej kapacity
na profile SEPS, a.s. - WPS**

WPS

pre mesačnú aukciu – mesiac..... 2012

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 pridelovanie 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

Pravidlá denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre rok 2012 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS – WPS organizovaných jednostranne SEPS, a.s.

Na cezhraničných prenosových profiloch¹⁾ vznikajú úzke miesta previsom dopytu nad reálnymi prenosovými možnosťami. Proces pridelenia 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 2012 budú účastníkom trhu pridelené 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 Energy – prevádzkovateľom je SEPS, a.s. na internetovej adrese <https://dae.sepsas.sk>. Prístup do e-Portálu Damas Energy je možný prostredníctvom zaručených elektronických podpisov, potvrdených kvalifikovanými certifikátmi, vydanými akreditovanou certifikačnou autoritou. Akákoľvek výmena dát medzi užívateľom a serverom e-Portálu Damas Energy 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 on-line dokumentácii systému Damas Energy verejne prístupnej na <https://dae.sepsas.sk>. Pri elektronickej komunikácii sa účastník aukcie zaväzuje postupovať podľa pravidiel popísaných v on-line dokumentácii systému Damas Energy.

V prípade závažných technických problémov - napr. všeobecný kolaps internetu, kolaps všetkých internetových pripojení e-Portálu Damas Energy, kolaps e-Portálu Damas Energy (serverov, databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas Energy) - 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.

¹⁾ Cezhraničný profil je súbor vedení medzi dvomi susediacimi prenosovými sústavami. V tomto prípade ide o profil SEPS s WPS.

2. Podmienky prístupu do aukcie

Na strane SEPS, a.s. je nutné mať uzatvorenú so SEPS, a.s. platnú a účinnú Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia. Podmienkou uzavretia Zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS, a.s. je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a.s.

Prístup do aukcií a využitie rezervovaných kapacít 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 protistrana na strane WPS spĺňa podmienky prevádzkovateľa WPS.

Pridelené kapacitné práva možno využiť s rešpektovaním systému n:m (cross-nominácie). Cross-nominácie umožňujú vlastníčkovi kapacitných práv využiť pridelené kapacitné práva s viac ako jedným partnerom na druhej strane hranice.

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 potvrdených prenosov jednotlivých účastníkov trhu pre danú hodinu, ktoré boli potvrdené s využitím kapacity pridelenej v 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 pridelovaná 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 Energy 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 Energy spôsobom a v štruktúre definovanej pravidlami Damas Energy.

Každá požiadavka obsahuje určenie:

7. účastníka aukcie,
8. požadovaného profilu,
9. požadovaného smeru prenosu,
10. obchodného intervalu: obchodného dňa a obchodnej hodiny, ktorej sa ponuka týka – deň a hodina realizácie prenosu
11. Pre každú hodinu dňa objem požadovanej prenosovej kapacity v MW (prirodzené čísla, maximum zverejnenej ATC v každej hodine)
12. 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 Energy 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 Energy alebo pri prijatí správy na server e-Portálu Damas Energy. Pridelenie časovej známky je realizované podľa systémového času, ktorý je zobrazený v užívateľskom prostredí e-Portálu Damas Energy, 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.údj	celk			
	MW	EUR/MW	hh:mm:ss	MW			
				0			
a	10	1 000	09:10:03	10			licitované
b	20	300	09:15:27	30			10 MW
c	50	250	09:02:14	80			20 MW
b	30	200	09:05:52	110	znižené		50 MW
a	50	200	09:17:08	160	prekroč.		20 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 skrátaná.

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 obslužený“.

Rozhodujúcim kritériom je časová známka každej ponuky.

6. Vyrozszenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária oznámi prostredníctvom e-Portálu Damas Energy každému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

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
5. Capacity Agreement Identification (CAI) – jedinečný identifikačný kód priradený pridelenej kapacite aukčným e-Portálom.

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 Energy diagramy dojednaných prenosov zvlášť pre každý smer s rešpektovaním princípu n:m. Realizačný diagram prenosu na nasledujúci deň musí :

- byť účastníkom trhu zaslaný/vložený do systému Damas Energy do termínu D-1 13:00 hod
- každý diagram musí obsahovať platnú identifikáciu (EIC kód) partnera na druhej strane hranice, 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 nanajvyš rovná hodnote pridelenej kapacity v dennej aukcii
- každý diagram musí obsahovať CAI priradený kapacite, ktorej využitie je zaslaním diagramu deklarované

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. Účastník trhu je o znížení nominovaných hodnôt v dôsledku nezhodnosti diagramov informovaný správou v e-Portáli Damas Energy. Ak sa diagramy prenosov nezhodujú v smere prenosu, SEPS, a.s. tento nezhodný diagram neakceptuje - neuskutoční sa žiaden prenos elektriny. Účastník trhu je o odmietnutí nominovaných hodnôt v dôsledku nezhodnosti diagramov informovaný správou v e-Portáli Damas Energy. V prípade zhodnosti zadaného realizačného diagramu a diagramu zadaného ukrajinskému operátorovi je diagram akceptovaný.

Prijatím diagramu prenosu v systéme Damas Energy 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 Energy.

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 neprípustné.

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.

Na základe týchto Aukčných pravidiel je SEPS, a.s. oprávnená faktúrovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude zaslaná účastníkovi aukcie aj doporučené 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 tarifikačie, 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
+421 2 5069 2771
+421 2 5069 2773
Fax: +421 2 5069 2817
+421 2 5069 2393

Príloha č. 2

Časový priebeh dohodnutia obchodného prípadu na profile SEPS/ČEPS

1. Pre zaistenie prenosu na profile SEPS/ČEPS nie je nutné získať práva pre využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu.
2. 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 17:00 hod. dňa D-2 (kde D je deň prenosu).
3. Účastníci trhu registrovaní v ČEPS predkladajú svoju požiadavku do ČEPS prostredníctvom systému Damas Energy (CZ), účastníci trhu registrovaní v SEPS, a. s. predkladajú svoju požiadavku do SEPS, a. s. prostredníctvom systému Damas Energy (SK).
4. V prípade splnenia podmienok pre zadanie požiadavky v súlade s pravidlami Damas Energy (CZ) (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. s pravidlami Damas Energy (SK) (v prípade účastníka trhu registrovaného v SEPS, a. s.) príslušný prevádzkovateľ PS prijme zadanú požiadavku.
5. Zadávané požiadavky na prenos musia spĺňať podmienky stanovené v dokumente „The User’s Guide to scheduling in CEE Region“ zverejnenom na www.central-ao.com, ktorý popisuje pravidlá schedulingu platné v regióne CEE, pričom pre požiadavky na prenos na profile SEPS/ČEPS platia nasledovné pravidlá:
 - a) Použitý štandard **ESS 3.3**
 - b) Aplikuje sa systém **m:n** (cross-nominácie)
 - c) Uzávierka zadávania dlhodobých nominácií (**GCT**) je v čase **D-2 17:00 hod**
 - d) Korekčný cyklus končí v čase Cut Off Time (**COT**) **D-2 18:00 hod**
 - e) Všetky dlhodobé nominácie na profile SEPS/ČEPS používajú jednotný **CAI** kód: **LONGTERM_FREE**
 - f) Dlhodobé nominácie na profile SEPS/ČEPS používajú **Business Type A03** a **Capacity Contract Type A06**

6. V čase 17:00 dňa D-2 Prevádzkovatelia PS SEPS, a. s. a ČEPS uskutočnia proces zosúhlasenia požiadaviek na prenos. V prípade výskytu nezosúhlasených požiadaviek majú účastníci trhu možnosť nezosúhlasené požiadavky na prenos skorigovať v čase do 18:00 dňa D-2. V prípade, že do uvedeného času nedôjde ku korekcii nezosúhlasených požiadaviek na prenos, 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 neplnenia bezpečnostných kritérií vyplývajúcich z „Operational Handbook ENTSO-E Policy 3: Operational Security“. V takomto prípade sú požadované zosúhlasené hodnoty v danej hodine a danom smere skrátené na **nulovú hodnotu**. Celý kapacitný limit profilu bude v danej hodine a danom smere poskytnutý do implicitnej aukcie v rámci CZ/SK market coupling. Finálne hodnoty prenosov budú účastníkom trhu potvrdené správou v užívateľskom účte v e-Portáli Damas Energy (CZ) (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. Damas Energy (SK) (v prípade účastníka trhu registrovaného v SEPS, a. s.) v čase do 19:00 hod dňa D-2.
8. V prípade, ak v čase do 19:00 dňa D-2 nie je účastníkom trhu odoslaná prostredníctvom Damas Energy (CZ) (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. Damas Energy (SK) (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 je uvedený v dokumentoch
 - Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (pre SEPS, a. s.),
 - Rámcová dohoda o přeshraničních přenosech elektřiny prostřednictvím přenosové soustavy ČR v roce 2011-2012 (pre ČEPS).

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom 01.01.2012.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0182/2011/E-PP zo dňa 14.09.2011.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad“) bol dňa 16.11.2011 listom č. PS/2011/016076 zo dňa 16.11.2011 pod podacím číslom úradu č. 29451/2011/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.

Návrh prevádzkového poriadku 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 z dôvodu zapracovania spoločných Aukčných pravidiel, dohodnutého postupu v prípade prekročenia kapacity profilu ČEPS/SEPS a zmien v poskytovaní podporných služieb.

Úrad oznámil účastníkovi konania listom č. 34111/2011/BA zo dňa 14.12.2011, že vzhľadom na zložitost' prípadu podľa § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úradu bol dňa 21.12.2011 listom č. PS/2011/018202 zo dňa 20.12.2011 pod podacím číslom úradu 35367/2011/BA doručený list, v ktorom účastník konania požiadal o ukončenie správneho konania k 23.12.2011 z dôvodu, že „schválenie Prevádzkového poriadku k 1.1.2012 je nevyhnutné z dôvodov platnosti úprav týkajúcich sa prevodov kontraktov ako aj Aukčných pravidiel na rok 2012“. Úrad požiadavke účastníka konania vyhovel.

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, nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov a nariadením vlády Slovenskej republiky zo 6. októbra 2010 č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu na Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku účastníka konania 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 a plynárenstva, 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, PhD.
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

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