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: 0058/2014/E-PP Bratislava 12. 12. 2014
Číslo spisu: 7586-2014-BA

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

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach 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 **m e n í** rozhodnutie č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014 o schválení prevádzkového poriadku takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie prevádzkového poriadku nahrádza týmto znením:

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 9

1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV 11

1.3.1 Výklad pojmov 11

1.3.2 Zoznam skratiek 16

1.3.3 Typy zmlúv 18

2 OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY 20

2.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA 20

2.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY 20

2.3 UKONČENIE ZMLUVY 23

2.4 PRIPOJENIE DO PS, POVINNOSTI UŽÍVATEĽA 24

2.5 NÁKLADY NA PRIPOJENIE 26

2.6 ZMLUVA O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA 29

2.7 MERANIE V MIESTE PRIPOJENIA 29

2.8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY 31

2.9 RIEŠENIE SPOROV 32

2.10 PRECHODNÉ USTANOVENIA 33

2.11 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 33

3 OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSE ELEKTRINY 35

3.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA 35

3.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY 35

3.3 UKONČENIE ZMLUVY 37

3.4 PRÍSTUP DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOS ELEKTRINY 37

3.5 ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA 38

3.6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY 39

3.7 MERANIE, SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH ÚDAJOV, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT 39

3.8 PODMIENKY PRÍSTUPU PPS DO OBJEKTOV UŽÍVATEĽA 40

3.9 ZMENA DODÁVATEĽA A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY 41

3.10 SPÔSOB STANOVENIA ÚHRAD 42

3.11 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS

ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY 43
3.12 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY 44
3.13 RIEŠENIE SPOROV 45
3.14 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB 46
3.15 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE EFEKTÍVNEJ SADZBY ODVODU NA KRYTIE DLHU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU 46
3.15.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu 46
3.15.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu 46
3.15.3 Postup pri odovzdávaní údajov 47
3.15.4 Fakturačné a platobné podmienky 47
3.15.5 Efektívna sadzba 48
3.16 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 48
4 OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 49
4.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 49
4.2 PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 50
4.3 REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 51
4.3.1 Získanie kapacity v aukcii 51
4.3.2 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie 52
4.3.3 Vnútrodenné prideľovanie kapacít a dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny 52
4.3.4 Prevod rezervovanej kapacity 52
4.4 PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY 53
4.5 SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY 54
4.6 POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY 56
4.7 SPÔSOB STANOVENIA CIEN 56
4.8 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 57
4.9 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH 58
4.9.1 Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v ES SR 58
4.9.2 Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov 59
4.9.3 Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov 59
4.10 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 60
4.11 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 62
5 PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA

REGULAČNEJ ELEKTRINY 63

5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB 63

5.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY 67

5.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (PRV) 67

5.2.2 Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV) 68

5.2.3 Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová kladná (TRV3MIN+) a 3 minútová záporná (TRV3MIN-) 68

5.2.4 Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a 10 minútová záporná (TRV10MIN-) 68

5.2.5 Terciárna regulácia činného výkonu 15 minútová kladná (TRV15MIN+) a 15 minútová záporná (TRV15MIN-) 69

5.2.6 Zníženie odberu (ZNO), resp. Zvýšenie odberu (ZVO) 69

5.2.7 Sekundárna regulácia napätia (SRN) 69

5.2.8 Štart z tmy 70

5.2.9 Havarijná výpomoc zo synchrónne pracujúcich sústav 70

5.2.10 Podrobnosti k charakteristikám PpS 70

5.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS 70

5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS 70

5.5 ČASOVÉ HORIZONTY NÁKUPU PPS 72

5.6 SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PPS 72

5.6.1 Výberové konanie 74

5.6.2 Priame zmluvy o poskytovaní PpS 76

5.6.3 Denný nákup PpS 76

5.7 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU .. 77

5.7.1 Štruktúra cenovej ponuky 77

5.7.2 Vyhodnotenie výberových konaní 78

5.7.3 Kritérium výberu ponúk 79

5.8 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS 79

5.9 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS80

5.10 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 84

5.11 AKTIVÁCIA PODPORNÝCH SLUŽIEB PRI DODÁVKE REGULAČNEJ ELEKTRINY NA ZARIADENIACH POSKYTUJÚCICH PODPORNÉ SLUŽBY TYPU TRV PROSTREDNÍCTVOM OPTIMÁLNEHO NASADZOVANIA ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY 85

5.12 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 86

5.12.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS 86

5.12.2 Grid Control Cooperation 87

5.12.3 Havarijná výpomoc zo zahraničia 87

5.12.4 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR 88

5.13 EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 89
5.14 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY 89
5.14.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS 89
5.14.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny 90
5.14.3 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE 90
5.15 ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOSŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ A DENNEJ PRÍPRAVY PREVÁDZKY A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY 91
5.16 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 94
5.17 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY 98
5.18 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT 99
5.19 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 100
6 PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS . 101
6.1 PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 101
6.2 POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 101
6.2.1 Časový horizont nákupu 101
6.2.2 Vyhlásenie výberového konania 102
6.2.3 Špecifikácia podmienok výberového konania 102
6.2.4 Obsah ponuky mimo IS PPS 102
6.2.5 Doručenie ponúk mimo IS PPS 102
6.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU 103
6.4 SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU 103
6.4.1 Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy 103
6.4.2 Zrušenie výberového konania 104
6.5 RIEŠENIE SPOROV 104
7 POSKYTOVANIE ÚDAJOV ÚČASTNÍKMI TRHU 106
8 REKLAMAČNÝ PORIADOK VZŤAHUJÚCI SA KU KAPITOLÁM 2 A 3 107
FORMULÁR NA REKLAMÁCIU NAMERANÝCH ÚDAJOV 109
9 ŽIADOSŤ O STANOVISKO PPS K ŽIADOSTI O VYDANIE OSVEDČENIA NA VÝSTAVBU ENERGETICKÉHO ZARIADENIA 110

10 POSTUP PRI ODSTRAŇOVANÍ A OKLIESŇOVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ ALEBO SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ 112

11 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 114

11.1 KOMUNIKÁCIA 114
11.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ 115
11.3 ÚČINNOSŤ 116
PRÍLOHOVÁ ČASŤ PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU 117
PRÍLOHA A AUKČNÉ PRAVIDLÁ 117
PRÍLOHA B 215
PRAVIDLÁ MESAČNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT NA ROK 2014 NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SEPS-WPS ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A. S. 216
PRAVIDLÁ DENNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT NA ROK 2014 NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SEPS-WPS ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A. S. 227
PRÍLOHA C ČASOVÝ PRIEBEH DOHODNUTIA OBCHODNÉHO PRÍPADU NA PROFILE SEPS/ČEPS 233
PRÍLOHA D PRAVIDLÁ DENNÝCH TIEŇOVÝCH AUKCIÍ NA PRIDEĽOVANIE KAPACÍT V SÚVISLOSTI S PREŤAŽENÍM PREPOJENIA MEDZI REGULAČNÝMI OBLASŤAMI SLOVENSKEJ ELEKTRIZAČNEJ PRENOSOVEJ SÚSTAVY, A.S. A MAVIR, ZRT. („MAVIR") 236
PRÍLOHA E PRAVIDLA DENNÍCH STÍNOVÝCH AUKCÍ NA REZERVACI KAPACIT TÝKAJÍCÍCH SE HRANICE PŘENOSU MEZI ČEPS A SEPS (DÁLE JEN „PRAVIDLA CZ-SK") 256

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 „Prevádzkovateľ PS“ alebo „PPS“) a jeho činnosti sú definované Smernicou 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 do sústavy ustanovuje 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. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) transponuje ustanovenia právnych noriem EÚ do legislatívy Slovenskej republiky a ustanovuje práva a povinnosti Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v SR, ako aj ďalších účastníkov trhu s elektrinou.
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 (ďalej len „Užívateľ“), 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 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 prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky (ďalej len „ES SR“) dispečerským riadením ES SR v reálnom čase, nepretržitým zabezpečovaním vyrovnanej bilancie medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území, dodržania podmienok synchrónneho prepojenia so susednými elektrizačnými sústavami, a ďalej pre zabezpečenie obnovy synchrónnej prevádzky v prípade rozpadu ES SR. Zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje PPS potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny. 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, ktorí poskytujú podporné služby a dodávajú regulačnú elektrinu. Podporné služby sú služby, ktoré nakupuje PPS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy, pričom výsledkom ich poskytnutia je spravidla dodávka regulačnej elektriny na účel udržania vyrovnanej bilancie medzi okamžitou 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) zabezpečenie prevádzky, údržby a primeraného rozvoja 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 (ďalej len „PDS“);

   e) dispečerské riadenie zariadení na výrobu elektriny na vymedzenom území v súlade s uzatvorenými zmluvami a schválenou prípravou prevádzky;

   f) zabezpečenie efektívneho využívania existujúcich 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 a so zahraničnými partnermi;

   l) zabezpečovanie elektriny pre vyrovnávanie 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;

c) odberatelia pripojení priamo do PS;

d) susedné PS;

e) dodávatelia elektriny;

f) odberatelia elektriny.

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, ani medzi skupinami Užívateľov okrem špecifík určených Technickými podmienkami a týmto Prevádzkovým poriadkom. Pri poskytovaní služieb sa PPS riadi ustanoveniami tohto Prevádzkového poriadku a Technických podmienok.

12. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb PPS sú založené na otvorenom transparentnom a nediskriminačnom základe a sú verejne dostupné na webovom sídle Prevádzkovateľa PS (ďalej len „webové sídlo“) *www.sepsas.sk*. 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, pravidlá prevádzkovania PS a dispečerského riadenia ES SR;

    b) v Prevádzkovom poriadku, ktorý ustanovuje princípy a podmienky obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb PS vrátane 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. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (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 vo vyhláške ÚRSO č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom (ďalej len „Pravidlá trhu“).

3. Poslaním Prevádzkového poriadku je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým Užívateľom zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PPS.

4. Tento Prevádzkový poriadok okrem iného určuje:

    a) vymedzenie a definície príslušných systémových, podporných a prenosových služieb, podmienky, ktorých plnenie je potrebné dodržať zo strany žiadateľov o pripojenie, o prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny;

    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 prideľovania kapacít pre prenos na týchto vedeniach;

e) spôsob, akým PPS zverejňuje informácie.

5. Prevádzkový poriadok slúži Užívateľom ako zoznam podmienok nevyhnutných pre spoľahlivú spoluprácu s PPS a obchodných podmienok, za ktorých PPS poskytuje prenosové služby a nakupuje podporné služby tak, aby sa zabránilo zneužívaniu jeho prirodzeného monopolného postavenia, a aby na druhej strane bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov PPS pri výkone jeho podnikateľskej aktivity a bezpečnom a spoľahlivom riadení prevádzky PS.

6. Vzhľadom na synchrónne zapojenie ES SR do prepojeného energetického systému Európy sú prijaté štandardy na európskej úrovni. Prístup tretích strán do sústavy na základe legislatívy SR a v súlade so smernicami Európskeho parlamentu a Rady zabezpečuje v oblasti prenosu cez spojovacie vedenia rovnaký prístup všetkým Užívateľom, ako domácim, tak aj zahraničným a plné rešpektovanie Nariadenia č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady.

7. Vzhľadom na neustály rozvoj 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 na realizáciu svojich obchodov s elektrinou v rámci prenosov cez spojovacie vedenia, alebo v rámci SR.

9. Služby, ktoré sú poskytované PPS, majú monopolný charakter a sú regulované Úradom. Týmito službami sú poskytovanie prenosových služieb a poskytovanie systémových služieb vrátane vyrovnávania 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 na 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 záväzné. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na webovom sídle.

1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV

1.3.1 Výklad pojmov

- **Bilančná skupina** – skupina odberných miest a odovzdávacích miest účastníkov trhu s elektrinou, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny (pozri Pravidlá trhu)
- **Cezhraničný profil** – súbor vedení, ktoré prepájajú dve susedné prenosové sústavy (pozri Pravidlá trhu)
- **Denný diagram** – postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa v štvrťhodinovom rozlíšení (pozri Pravidlá trhu)
- **Deň** – kalendárny deň
- **Dispečerský poriadok** – dokument upravujúci pravidlá dispečerského riadenia ES SR v súlade so Zákonom o energetike, ktorý vydáva PPS po schválení Úradom
- **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 na 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, ak také elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike)
- **Distribúcia elektriny** – preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Dodávateľ elektriny** – osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny podľa Zákona o energetike
- **Dodávateľ regulačnej elektriny v systéme GCC** – PPS, ktorý dodáva regulačnú elektrinu výlučne formou automatickej aktivácie regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému GCC a za cenu určenú v cenovom Rozhodnutí Úradu alebo prostredníctvom havarijnej výpomoci od susediacich prevádzkovateľov PS (pozri Pravidlá trhu)
- **Dodávka elektriny** – predaj elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Dovoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu alebo z tretieho štátu na vymedzené územie
- **Energetický týždeň** – sedem po sebe idúcich obchodných dní začínajúcich v sobotu o 0:00:00 h a končiacich v piatok o 24:00:00 h

- **Explicitná aukcia** – spôsob pridelenia cezhraničnej prenosovej kapacity formou aukcie (pozri Pravidlá trhu)
- **Fyzická dodávka elektriny** - množstvo odovzdanej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste
- **Fyzický odber elektriny** - množstvo odobratej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste
- **Identifikačné číslo** - šestnásťmiestny kód prideľovaný v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov
- **Implicitná aukcia** – spôsob obchodovania s elektrinou formou aukcie, pri ktorom sa úspešnému účastníkovi obchodovania s elektrinou zároveň pridelí cezhraničná prenosová kapacita (pozri Pravidlá trhu)
- **Kapacitou pripojenia do prenosovej sústavy** – využiteľnosť technického dimenzovania pripojenia v každom jednotlivom mieste pripojenia v určenom časovom období v súlade s Pravidlami trhu (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
- **Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel** – môže ním byť PPS alebo organizátor trhu alebo iný právny subjekt, ktorý má úradne vymedzené postavenie na trhu s elektrinou a ktorý je na vymedzenom území poverený Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie prevádzkovateľov“) prideľovať a evidovať identifikačné čísla subjektov zúčtovania a bilančných skupín v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov; lokálny vydavateľ identifikačných čísiel stanovuje postup pri určovaní identifikačných čísiel odberných miest v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (pozri Pravidlá trhu)
- **Market Coupling** – metóda implicitnej aukcie založená na trhových princípoch, ktorá zlučuje procesy obchodovania s energiou a alokácie kapacít, prenosové kapacity sú reálne využité vo svojom maximálnom rozsahu, pretože dochádza k eliminácii možnosti nevyužitia nominovanej kapacity
- **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
- **Merací bod** – miesto pripojenia Užívateľa do sústavy vybavené určeným meradlom (pozri Zákon o energetike)
- **Mesiac** – kalendárny mesiac
- **Miestna distribučná sústava** – distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike)
- **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 vyraďovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v znení neskorších predpisov

- **Náklady vyvolané u PPS** – oprávnené náklady u PPS súvisiace s pripojením elektroenergetického zariadenia Žiadateľa do prenosovej sústavy
- **Občiansky zákonník** – zákon č. 40/1964 Zb. v znení neskorších predpisov
- **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 h a končí sa o 01:00:00 h a označuje sa číslicou jeden (pozri Pravidlá trhu)
- **Obchodná oblasť** – územie, na ktorom je organizovaný a vyhodnocovaný organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou pre účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (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 h a končí sa o 24:00:00 h, 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)
- **Obchodný zákonník** – zákon č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov
- **Odberateľ elektriny** – osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja, alebo koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Odberné miesto** – miesto odberu elektriny pozostávajúce z jedného meracieho bodu (pozri Zákon o energetike)
- **Odchýlka sústavy** – veľkosť obstaranej regulačnej elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Odchýlka účastníka trhu** – odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase (pozri Zákon o energetike)
- **Odovzdávacie miesto** – miesto odovzdania elektriny pozostávajúce z jedného meracieho bodu (pozri Zákon o energetike)
- **Oprávnený odberateľ** – osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou** – osoba, ktorá má povolenie na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike)
- **Ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** – spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy (pozri Pravidlá trhu)
- **Podporná služba** – služba, ktorú nakupuje PPS 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)
- **Povolenie** – oprávnenie podnikať v energetike (pozri Zákon o energetike)
- **Pravidlá trhu (s elektrinou)** – vyhláška ÚRSO č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom

- **Prenos elektriny** – preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území alebo preprava elektriny prenosovou sústavou z a do prepojených sústav členských štátov alebo tretích štátov na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Prenosová kapacita integrovaných trhov** – denná prenosová kapacita určená pre implicitnú aukciu realizovanú v dvoch alebo vo viacerých integrovaných obchodných oblastiach; na zaistenie prenosu elektriny medzi integrovanými trhmi nie je potrebné získať právo na využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu s elektrinou formou explicitnej dennej aukcie (pozri Pravidlá trhu)
- **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 zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia 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)
- **Prepravca (Shipping Agent)** - právnická osoba, ktorá zabezpečuje vývoz a dovoz elektriny medzi príslušnými obchodnými oblasťami v rámci Market Coupling-u a má s Organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenú zmluvu o vykonávaní funkcie prepravcu pre potreby denného trhu s elektrinou
- **Prevádzkovateľ distribučnej sústavy** – osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia (pozri Zákon o energetike)
- **Prevádzkovateľ prenosovej sústavy** – osoba, ktorá má povolenie na prenos elektriny na vymedzenom území (pozri Zákon o energetike). ***Prevádzkovateľom prenosovej sústavy v SR je SEPS, a. s.***
- **Prevádzkový poriadok** – dokument „Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.“ so zapracovanými pravidlami trhu, upravujúci vzťahy medzi PPS a účastníkmi trhu s elektrinou, vypracovaný PPS a schválený Úradom (pozri Zákon o regulácii)
- **Pripojenie do prenosovej sústavy** – zabezpečenie potrebnej kapacity na pripojenie v prenosovej sústave a fyzické pripojenie elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia do prenosovej sústavy (pozri Zákon o energetike)
- **Prístup do prenosovej sústavy** – prístup na základe zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny, pričom prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo využívať prenosovú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej prenosovej kapacity (pozri Zákon o energetike)
- **Regulačná elektrina** – elektrina obstaraná v reálnom čase prevádzkovateľom prenosovej sústavy na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území (pozri Zákon o energetike)
- **Rezervovaná kapacita** – rezervovaná kapacita v MW v roku t pre každého odberateľa elektriny sa určí ako aritmetický priemer jeho mesačných maxím štvrťhodinového výkonu zo štyroch mesiacov, a to november roku t-2 až február roku t-1. Hodnoty výkonov sa určia v MW s rozlíšením na tri desatinné miesta (pozri vyhláška Úradu o cenovej regulácii)
- **Rozhodnutie Úradu** – platné a účinné cenové rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

- **Rozhodný deň, rozhodný čas** – čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií
- **Slovenský kalendár** – bežný kalendár s rešpektovaním štátnych sviatkov podľa zákona č. 241/1993 Z. z. v znení neskorších predpisov
- **Skupinová aktivácia -** spôsob optimalizácie aktivácie určitej skupiny zariadení poskytujúcich PpS typu TRV na ekonomicky efektívnom princípe, ktorý je odsúhlasený prevádzkovateľom PS
- **Spojovacie vedenie** – vedenie, ktoré spája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členských štátov alebo prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike)
- **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
- **Subjekt zúčtovania** – účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so Zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlky (pozri Zákon o energetike)
- **Systém Grid Control Cooperation** – systém spolupráce prevádzkovateľov synchrónne prepojených prenosových sústav s cieľom eliminácie vzájomnej sekundárnej regulácie výkonu v opačných smeroch (pozri Pravidlá trhu)
- **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)
- **Štvrťhodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** – postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút (pozri Pravidlá trhu)
- **Technické podmienky** – dokument „Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy“ vydaný PPS podľa ustanovení Zákona o energetike
- **Technickým dimenzovaním pripojenia do prenosovej sústavy** – technologické dimenzovanie zariadenia na pripojenie výrobcu elektriny, odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy do prenosovej sústavy, ktoré sa určí samostatne pre každé jednotlivé miesto pripojenia v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy, v súlade s Pravidlami trhu (pozri Zákon o energetike)
- **Tranzit elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny cez vymedzené územie na územie členského štátu alebo tretieho štátu
- **Účastník trhu s elektrinou** – výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, odberateľ elektriny a organizátor krátkodobého trhu (pozri Zákon o energetike)
- **Užívateľ (PS)** – osoba, ktorá elektrinu dodáva alebo elektrinu odoberá prostredníctvom prenosovej sústavy, alebo má s prevádzkovateľom PS zmluvný vzťah (pozri Zákon o energetike)
- **Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** – spotreba elektriny potrebná na prevádzkovanie stavebných častí zariadení sústavy a technologických zariadení sústavy súvisiacich s prevádzkovaním sústavy okrem strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu)

- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita cezhraničného profilu, ktorá je využiteľná subjektmi zúčtovania na dovoz alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu)
- **Vyhláška Úradu č. 221/2013 Z. z.**, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike
- **Vyhláška Úradu č. 275/2012 Z. z.**, ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny
- **Výrobca elektriny** – osoba, ktorá má oprávnenie na výrobu elektriny podľa Zákona o energetike
- **Vývoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu alebo do tretieho štátu
- **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
- **Webové sídlo** – internetová stránka prevádzkovateľa prenosovej sústavy *(www.sepsas.sk)*
- **Zariadenie poskytujúce PpS** – zariadenie zmluvne využívané PPS na poskytovanie podporných služieb
- **Zákon o energetike** – zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
- **Zákon o regulácii** – zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach
- **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
- **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
- **Zúčtovateľ odchýlok** – osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri Zákon o energetike). ***Zúčtovateľom odchýlok je OKTE, a. s.***
- **Zvyšková cezhraničná prenosová kapacita** – zostatková kapacita na cezhraničnom profile SEPS/ČEPS po vnútrodennej alokácii so zohľadnením aktuálneho stavu prepojených sústav

1.3.2 Zoznam skratiek

- **ASDR** – automatizovaný systém dispečerského riadenia
- **ASZD** – automatizovaný systém zberu 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

- **DRN** – diaľková regulácia napätia
- **DS** – distribučná sústava
- **ES SR** – Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
- **EIC** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Indetification Coding Scheme)
- **ENTSO-E** – Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu, združenie prevádzkovateľov
- **ESS** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre registráciu denných diagramov elektriny (ENTSO-E Scheduling System)
- **ESP** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ENTSO-E Settlement Process)
- **GCC** – Grid Control Cooperation
- **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)
- **KP** – kapacita pripojenia do prenosovej sústavy
- **MCC** – denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Market Coupling Capacity)
- **MH SR** – Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo
- **MDS** – miestna DS
- **NRE** – negarantovaná regulačná elektrina
- **OKTE, a. s.** – Spoločnosť Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a. s.
- **OOM** – odberné a odovzdávacie miesto
- $\mathbf{P_{dg}}$ – diagramový bod bloku
- **PDS** – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PP** – príprava prevádzky
- **PpS** – podporné služby
- **PPS** – prevádzkovateľ prenosovej sústavy
- **PRV** – primárna regulácia činného výkonu
- **PS** – prenosová sústava
- **PTN** – prístrojový transformátor napätia
- **PTP** – prístrojový transformátor prúdu
- **PVE** – prečerpávacia vodná elektráreň
- **RE** – regulačná elektrina

- **RIS SED** – riadiaci 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
- **TDP** – technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy
- **TRV** – terciárna regulácia činného výkonu
- **ÚRSO** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Úrad
- **VK** – výberové konanie
- **VOPK** – voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita
- **XML** – Extensible Markup Language
- **ZNO** – zníženie odberu
- **ZVO** – zvýšenie odberu

1.3.3 Typy zmlúv

- Zmluva o spoločnom postupe pri výstavbe zariadení

Zmluva predchádza uzatvoreniu zmluvy o pripojení do PS, ak je na účely pripojenia potrebné najskôr vybudovať elektroenergetické zariadenie na pripojenie na strane PS. Ďalšie podrobnosti sú riešené v Obchodných podmienkach k zmluve o pripojení do PS a v Dokumente B Technických podmienok.

- Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy

Zmluvou o pripojení do prenosovej sústavy sa zaväzuje PPS po splnení obchodných podmienok a technických podmienok pripojiť do prenosovej sústavy zariadenie žiadateľa na výrobu, distribúciu alebo odber elektriny a zabezpečiť dohodnuté technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy vo výške podľa zmluvy a žiadateľ sa zaväzuje uhradiť určený podiel nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy pripojením elektroenergetického zariadenia.

- Zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny

Zmluvou o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny sa zaväzuje PPS umožniť prístup do sústavy a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou množstvo elektriny vo výške rezervovanej kapacity v prenosovej sústave a účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za poskytnutie prenosových a súvisiacich služieb.

- Rámcová zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia

Rámcovou zmluvou o prenose cez spojovacie vedenia sa prevádzkovateľ prenosovej sústavy zaväzuje za podmienok určených pre cezhraničné prenosy elektriny a pravidlami spolupráce prevádzkovateľov prenosových sústav preniesť pre subjekt zúčtovania z vymedzeného územia alebo na vymedzené územie dohodnuté množstvo elektriny a subjekt zúčtovania sa zaväzuje dodržiavať podmienky určené pre cezhraničné prenosy elektriny.

- Rámcová zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v prenosovej sústave (a/alebo pre

vlastnú spotrebu elektrických staníc)

Zmluvou o dodávke elektriny na krytie strát v prenosovej sústave (a/alebo pre vlastnú spotrebu elektrických staníc) sa poskytovateľ elektriny na krytie strát v prenosovej sústave (a/alebo pre vlastnú spotrebu elektrických staníc) zaväzuje poskytnúť prevádzkovateľovi prenosovej sústavy dohodnuté množstvo elektriny. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy sa zaväzuje zaplatiť dohodnutú cenu za poskytovanie elektriny na krytie strát v prenosovej sústave (a/alebo pre vlastnú spotrebu elektrických staníc).

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

Zmluvu uzatvára PPS na strane jednej a výrobca alebo dodávateľ na strane druhej. 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

Zmluvou o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny sa poskytovateľ podporných služieb zaväzuje poskytnúť prevádzkovateľovi prenosovej sústavy dohodnuté množstvo podporných služieb a dodať požadované množstvo regulačnej elektriny v určenej kvalite na žiadosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľ prenosovej sústavy sa zaväzuje zaplatiť dohodnutú cenu za poskytnuté podporné služby; platbu za dodanú regulačnú elektrinu uhrádza Zúčtovateľ odchýlok na základe zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny.

- Zmluva o poskytovaní podporných služieb

Zmluvou o poskytovaní podporných služieb sa poskytovateľ podporných služieb zaväzuje poskytnúť prevádzkovateľovi prenosovej sústavy podporné služby a prevádzkovateľ prenosovej sústavy sa zaväzuje zaplatiť dohodnutú cenu za poskytnuté podporné služby.

- Zmluva o vysporiadaní cezhraničných výmen elektriny

Zmluvou o vysporiadaní cezhraničných výmen elektriny sa prevádzkovateľ prenosovej sústavy a účastníci prepojeného trhu s elektrinou formou implicitnej alokácie prenosových kapacít na spoločných cezhraničných profiloch prostredníctvom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou, ktorými sú národní prevádzkovatelia prenosových sústav a organizátori trhu s elektrinou, zaväzujú na postupoch a podmienkach platieb spojených s prepravou elektriny medzi susednými prenosovými sústavami zapojenými do organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.

- 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 dodávateľom, ktorý realizuje dodávku negarantovanej regulačnej elektriny.

2 Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy

2.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy (ďalej na účely kapitoly 2 len „Obchodné podmienky“) tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy (ďalej na účely kapitoly 2 len „Zmluva“) a neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku.
2. Tieto Obchodné podmienky v súlade s § 273 ods. 1 Obchodného zákonníka č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov upravujú vzájomné práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce z predmetu Zmluvy.
3. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy je podľa Zákona o energetike povinný uzatvoriť Zmluvu s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy.
4. Zmluva musí mať písomnú formu a uzatvára sa s vlastníkom pripájaného elektroenergetického zariadenia.
5. Akékoľvek zmeny v Zmluve sa musia urobiť písomne formou číslovaného dodatku podpísaného štatutárnymi zástupcami Užívateľa a PPS, alebo spôsobom dohodnutým v Zmluve.
6. Pripojenie nového odberného elektroenergetického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy, opätovné pripojenie, ako aj zmenu technických parametrov existujúceho odberného zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny zabezpečuje PPS na základe Zmluvy, resp. dodatku k Zmluve uzatvorenej/ého s Užívateľom po splnení technických podmienok a obchodných podmienok stanovených zo strany PPS.
7. Užívateľom sa na účely týchto Obchodných podmienok rozumie vlastník odberného elektroenergetického zariadenia alebo iného elektroenergetického zariadenia pripojeného priamo do prenosovej sústavy (priamy odberateľ, výrobca, prevádzkovateľ distribučnej sústavy).

2.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY

1. Zmluva sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a Užívateľom na strane druhej. Užívateľ však musí o uzatvorenie Zmluvy požiadať prostredníctvom žiadosti o pripojenie, v ktorej vystupuje ako žiadateľ o pripojenie (ďalej len „Žiadateľ“).
2. Žiadateľ musí byť vlastníkom elektroenergetického zariadenia, ktoré požaduje pripojiť do prenosovej sústavy.
3. Žiadosť podáva súčasný alebo budúci vlastník elektroenergetického zariadenia, ak toto je potrebné najskôr vybudovať.

4. Formulár žiadosti pre jednotlivé kategórie Žiadateľov je uverejnený na webovom sídle. Po jeho stiahnutí, vyplnení a podpísaní štatutárnymi zástupcami Žiadateľa je možné ho odoslať vo forme skenu na e-mailovú adresu: pripojeniedops@sepsas.sk alebo poštou na adresu sídla PPS, či osobne doručiť do podateľne PPS. Taktiež je možné poslať formulár elektronickou poštou a povinné prílohy k žiadosti poštou alebo osobne doručiť na adresu sídla PPS s označením obálky „Doplnenie k žiadosti o pripojenie do PS“.

5. Žiadosť o pripojenie do PS je povinný predložiť každý nový Žiadateľ, ktorý žiada o nové pripojenie do PS, .

6. Ak u Užívateľa typu priameho odberateľa z PS alebo typu PDS dochádza ku zmene menovitých parametrov jeho elektroenergetického zariadenia, je povinný túto skutočnosť bezodkladne písomne oznámiť PPS. Za zmenu menovitých parametrov existujúceho elektroenergetického zariadenia sa považuje najmä nasledovný zámer Užívateľa typu priameho odberateľa z PS alebo typu PDS:

   a) zvýšiť súdobé zaťaženie na hodnotu vyššiu ako je existujúce technické dimenzovanie pripojenia (ďalej len „TDP“) alebo zmeniť pripojenie z napäťovej hladiny 220 kV na 400 kV v mieste existujúceho pripojenia PDS, ktoré vyvolá výmenu existujúcej transformácie 220/110 kV za novú transformáciu 400/110 kV,

   b) zvýšiť existujúcu úroveň spoľahlivosti transformácie PS/DS, ak táto požiadavka vyvolá rozšírenie existujúcej transformácie PS/DS o nový transformátor (táto požiadavka bude akceptovaná iba v tom prípade, ak bude preukázané systémovou štúdiou, že zvýšenie existujúcej úrovne spoľahlivosti transformácie PS/DS bude lacnejšie inštalovaním nového transformátora ako úpravami v sústave PDS – systémová štúdia bude vypracovaná na náklady PDS),

   c) zásadne zmeniť technologické podmienky odberu, pričom je potrebné eliminovať nepriaznivý vplyv zmeny odberu na úroveň kvality elektriny (náklady na zmeny vyvolané z tohto titulu v PS v plnom rozsahu uhradí Užívateľ),

   d) u Užívateľa, ktorý nie je charakteru PDS, zvýšiť existujúce TDP alebo zmeniť napätie v mieste existujúceho pripojenia (náklady na zmeny vyvolané z tohto titulu v PS v plnom rozsahu uhradí Užívateľ).

   PPS následne rozhodne, či je potrebné uzatvoriť dodatok k zmluve o pripojení Užívateľa do PS. V takom prípade sa postupuje ako v prípade nového pripojenia elektroenergetického zariadenia do PS.

7. V prípade, že Užívateľ typu výrobcu nahrádza existujúce zariadenie na výrobu elektriny novým, táto zmena je posudzovaná ako výstavba nového výrobného zariadenia a výrobca je povinný postupovať ako v prípade výstavby nového výrobného zariadenia a predložiť žiadosť o pripojenie.

8. V prípade, že Užívateľ typu výrobcu zásadným spôsobom mení technické parametre zariadenie na výrobu elektriny, túto skutočnosť je povinný bezodkladne písomne oznámiť PPS. Ide najmä o nasledovné prípady, v ktorých dochádza k zámeru:

   a) zvýšiť/znížiť inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny (zmena TDP v mieste pripojenia), zmeniť napätie na vývode z existujúceho zariadenia na výrobu elektriny do PS alebo zmeniť technologický princíp výroby elektriny,

   b) technicko-organizačnými opatreniami dosiahnuť zvýšenie technickej životnosti existujúcich zariadení na výrobu elektriny oproti projektovanej životnosti,

c) vybudovať v existujúcom areáli zariadenia na výrobu elektriny nové zariadenia na výrobu elektriny, ktoré budú pripojené do PS,

d) pripojiť priamo do PS zariadenie na výrobu elektriny, ktoré doposiaľ nebolo pripojené do PS.

PPS následne rozhodne, či je potrebné uzatvoriť dodatok k zmluve o pripojení Užívateľa do PS. V takom prípade sa postupuje ako v prípade nového pripojenia výrobného zariadenia do PS.

9. Vyhodnotenie splnenia podmienok na 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 PS. Proti tomuto rozhodnutiu PPS nie je možné sa odvolať. V prípade konfliktu záujmov potenciálnych nových Žiadateľov a existujúcich Užívateľov majú prednosť záujmy existujúcich Užívateľov, v rozsahu už uzatvorených Zmlúv k termínu žiadosti o pripojenie Žiadateľa, pred záujmami potenciálnych nových Žiadateľov o pripojenie do PS.

10. Žiadosť o pripojenie do PS je povinný predložiť aj Užívateľ, ktorý požaduje opätovné pripojenie do PS. Opätovným pripojením sa na účely týchto Obchodných podmienok rozumie pripojenie toho istého elektroenergetického zariadenia do PS po uplynutí doby, na ktorú bola Zmluva uzatvorená, ako aj pripojenie elektroenergetického zariadenia po jeho odpojení z PS zo strany PPS, resp. pripojenie po ukončení platnosti Zmluvy. V takomto prípade sa postupuje ako v prípade nového pripojenia elektroenergetického zariadenia.

11. Žiadateľ je povinný predložiť žiadosť o pripojenie najneskôr 6 mesiacov pred požadovaným termínom fyzického pripojenia do PS. V prípade potreby vybudovania nového elektroenergetického zariadenia na strane PPS pristúpia Žiadateľ a PPS k uzatvoreniu zmluvy o spoločnom postupe, v ktorej bude definovaný predpokladaný termín pripojenia Žiadateľa do PS.

12. Po doručení žiadosti o pripojenie PPS túto žiadosť vyhodnotí a stanoví obchodné a technické podmienky pripojenia. V prípade neúplného vyplnenia žiadosti o pripojenie PPS vyzve Žiadateľa na jej doplnenie.

13. Elektroenergetické zariadenie bude pripojené do PS až po splnení obchodných podmienok (úhrada nákladov za pripojenie, určenie doby, na ktorú sa uzatvára Zmluva a iné) a stanovených technických podmienok (určenie miesta pripojenia do PS, požiadavky na vybavenie miesta pripojenia do PS, stanovenie TDP, KP a iné) tak, aby bolo zachované spoľahlivé, bezpečné a účinné prevádzkovanie PS. Majetkové hranice medzi elektroenergetickými zariadeniami PS a elektroenergetickými zariadeniami Žiadateľa, ako aj medzi sekundárnymi zariadeniami PPS a Žiadateľa (zariadenia merania, riadiaceho informačného systému, zariadenia ochrán, telekomunikačné zariadenia a pod.) určí PPS.

14. PPS je povinný pripojiť elektroenergetické zariadenie Žiadateľa do PS len v hodnote TDP dohodnutej pre dané odberné miesto v Zmluve.

15. TDP do PS a KP sa určuje podľa metodiky uverejnenej v Technických podmienkach.

16. Za súčasť PS nie sú považované jednoúčelové elektroenergetické zariadenia, ktoré slúžia na pripojenie jedného priameho odberateľa z PS, alebo vedenia na vyvedenie výkonu zo zariadenia na výrobu elektriny slúžiace iba na tento účel. Vlastníkom jednoúčelového zariadenia je Žiadateľ.

17. Ak podmienka vlastníctva jednoúčelového zariadenia nie je splnená, PPS vyzve Užívateľa na odkúpenie takéhoto zariadenia a to aj pri už platnom zmluvnom vzťahu.
18. Ak dôjde k zmene vlastníka elektroenergetického zariadenia pripájaného alebo už pripojeného do PS, je Žiadateľ, resp. pôvodný vlastník povinný bezodkladne túto skutočnosť oznámiť PPS a na základe predloženého dokladu preukazujúceho túto zmenu PPS uzatvorí Zmluvu alebo dodatok k Zmluve s novým vlastníkom elektroenergetického zariadenia.
19. Po stanovení obchodných podmienok a technických podmienok zašle PPS e-mailom Žiadateľovi návrh Zmluvy.
20. PPS po doručení návrhu Zmluvy od Žiadateľa opätovne preverí úplnosť a správnosť údajov v Zmluve. V prípade úplného návrhu Zmluvy potvrdí PPS návrh Zmluvy Žiadateľovi a zašle konečné znenie Zmluvy.
21. Štatutárni zástupcovia Žiadateľa bezodkladne podpíšu konečné znenie Zmluvy a doručia podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Štatutárni zástupcovia PPS následne podpíšu doručenú Zmluvu a PPS ju odošle v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
22. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Účinnosť Zmluvy je dohodnutá vždy priamo v ustanoveniach Zmluvy.
23. Doba, na ktorú sa Zmluva s PDS uzatvára, je dohodnutá ako doba neurčitá. Doba, na ktorú sa Zmluva uzatvára s ostatnými Žiadateľmi, je stanovená dohodou na dobu určitú, maximálne však na 30 rokov, t. j. na dobu životnosti nového elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na pripojenie do PS. Ak k dohode vo veci doby, na ktorú sa uzatvorí Zmluva medzi PPS a Žiadateľom nedôjde, právo na konečné definovanie doby, na ktorú sa uzatvorí Zmluva, má PPS.
24. Ak je do PS pripájané odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení bude aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, PPS uzatvorí pre toto miesto pripojenia osobitne zmluvy o pripojení do PS zvlášť pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny.
25. PPS pridelí osobitné identifikačné čísla zvlášť pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny.
26. Ak žiadosť o pripojenie podáva Žiadateľ, voči ktorému eviduje PPS pohľadávky po lehote splatnosti, alebo Žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, môže PPS podmieniť uzatvorenie Zmluvy zaplatením pohľadávky.
27. Odber elektriny bez uzatvorenej Zmluvy sa považuje za neoprávnený odber elektriny.
28. Grafické znázornenie postupu "Pripojenie výrobcu elektriny do PS" je prístupné na webovom sídle http://www.sepsas.sk/seps/Dokumenty/FAQ/2014/01/Pripojenie_vyrobcu_PS.xls. Grafické znázornenie postupu "Pripojenie odberateľa elektriny do PS" je prístupné na webovom sídle http://www.sepsas.sk/seps/Dokumenty/FAQ/2014/01/Pripojenie_odberatel_PS.xls.

2.3 UKONČENIE ZMLUVY

1. Platnosť Zmluvy môže byť ukončená písomnou dohodou zmluvných strán.
2. Zmluva je ukončená uplynutím doby, na ktorú bola uzavretá.

3. Zmluva môže byť ukončená odstúpením od Zmluvy zo strany PPS v prípade závažného porušenia Zmluvy Užívateľom po predchádzajúcej výzve na nápravu a nerešpektovaní tejto výzvy. V prípade neoprávneného odberu je možné okamžite odstúpiť od Zmluvy bez predchádzajúcej výzvy.
4. Za závažné porušenie Zmluvy sa považuje najmä neplnenie platných technických podmienok a obchodných podmienok, ako aj prekračovanie hodnôt kapacity pripojenia a neprispôsobenie prevádzky elektroenergetického zariadenia Užívateľa pokynom dispečingu PPS.
5. Zmluva môže byť ukončená odstúpením od Zmluvy zo strany Užívateľa, ak došlo k závažnému porušeniu Zmluvy zo strany PPS.
6. Odstúpenie od Zmluvy je účinné dňom doručenia odstúpenia druhej zmluvnej strane.
7. Zmluva môže byť ukončená aj výpoveďou zo Zmluvy zo strany Užívateľa. Výpoveď môže byť použitá aj v prípade, ak je Zmluva uzatvorená na dobu určitú. Dôvod na výpoveď nie je nutné uviesť. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď PPS doručená.

2.4 PRIPOJENIE DO PS, POVINNOSTI UŽÍVATEĽA

1. Pripojením do PS sa rozumie zabezpečenie požadovanej hodnoty TDP v mieste pripojenia do PS a fyzické pripojenie elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia Žiadateľa do PS.
2. Pripojenie do PS uskutoční PPS v súlade so Zmluvou do 5 pracovných dní po splnení technických podmienok a obchodných podmienok zo strany Žiadateľa.
3. V prípade, že odberateľ pripojený priamo do PS alebo výrobca počas doby 60 za sebou idúcich mesiacov nevyužíva TDP do PS ani do výšky 80 % podľa Zmluvy, bude záležitosť na návrh PPS s Užívateľom prerokovaná a v odôvodnených prípadoch je PPS oprávnený znížiť svojím rozhodnutím hodnotu TDP Užívateľa v mieste pripojenia do PS.
4. V prípade, že PPS preukáže relevantnou analýzou, že v priebehu času zanikla alebo zanikne opodstatnenosť pripojenia výrobcu alebo odberateľa pripojeného priamo do PS, alebo pripojenie PDS do PS v niektorom mieste jeho pripojenia a toto pripojenie sa pre PPS stane technicky i ekonomicky neopodstatneným, PPS má právo požiadať Úrad o zrušenie predmetného pripojenia. PPS písomne oznámi a odôvodní svoje rozhodnutie o zániku opodstatnenosti pripojenia v konkrétnom mieste pripojenia príslušnému Užívateľovi minimálne 36 mesiacov pred plánovaným fyzickým zrušením pripojenia do PS. V prípade nesúhlasu so zrušením predmetného pripojenia Užívateľ doručí svoj nesúhlas aj s odôvodnením písomne PPS a Úradu najneskôr 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia oznámenia o zrušení pripojenia a vyzve 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 Užívateľom, PPS o záležitosti informuje Úrad. PPS je oprávnený vykonať odpojenie a odstránenie svojich dotknutých zariadení na základe rozhodnutia Úradu.
5. Reálna využiteľnosť TDP v každom jednotlivom mieste pripojenia do PS sa nazýva kapacita pripojenia (ďalej len „KP“) do PS a stanovuje sa v megawattoch. KP každého jednotlivého odberného miesta z PS predstavuje maximálne reálne zaťaženie pre konkrétne časové obdobie. Ide o také dovolené zaťaženie jednotlivého odberného miesta z PS, pri ktorom bude

v čase súdobosti všetkých KP splnené bezpečnostné kritérium N-1 v celej PS, a taktiež budú splnené podmienky plného zálohovania transformačných výkonov v odberných miestach.

6. Prevádzkovateľom PS stanovená hodnota KP pre každé jednotlivé odberné miesto Užívateľa typu PDS nesmie byť odberateľom prekračovaná, nakoľko by došlo k prekročeniu základného bezpečnostného kritéria prevádzky PS N-1. Ide o základnú technickú podmienku pre zabezpečenie prenosu elektriny pre Užívateľov.

7. Prevádzkovateľ PS stanovuje hodnoty KP pre konkrétne časové obdobie v jednotlivých etapách prípravy prevádzky ES SR nasledovne:

   a) v rámci ročnej prípravy prevádzky sa hodnota KP jednotlivých odberných miest z PS stanovuje pre základné zapojenie PS a je uvádzaná v Štúdii o prevádzke ES SR na príslušný kalendárny rok; dotknutí užívatelia PS sú o hodnotách KP, prijatých v etape ročnej prípravy prevádzky, informovaní e-mailom,

   b) v rámci mesačnej prípravy prevádzky PPS upresňuje hodnoty KP na základe plánovaných odstávok zariadení PS; aktualizované hodnoty KP odberných miest sú súčasťou materiálu Režimy prevádzky ES SR na daný mesiac a sú predložené na pravidelnú Mesačnú poradu hodnotenia a prípravy prevádzky ES SR,

   c) v rámci týždennej a dennej prípravy prevádzky PPS upresňuje hodnoty KP len v prípade zmien oproti hodnotám KP pre daný mesiac (z dôvodu dodatočných odstávok zariadení, resp. zrušenia plánovaných odstávok); dotknutí užívatelia PS sú o zmenách hodnôt KP prijatých v etape týždennej a dennej prípravy prevádzky informovaní e-mailom minimálne deň vopred.

8. Hodnoty KP oznámené Prevádzkovateľom PS sa pre Užívateľa stávajú pre príslušné časové obdobie platné a záväzné. V prípade, že PPS v nasledujúcich etapách prípravy prevádzky ES SR neaktualizuje hodnoty KP, platné sú posledné oznámené hodnoty KP.

9. Hodnota KP pre odovzdávacie miesto Užívateľa typu výrobca elektriny predstavuje sumu menovitých činných inštalovaných výkonov elektroenergetických zariadení Užívateľa na výrobu elektriny v tomto odovzdávacom mieste Užívateľa.

10. Hodnota KP pre odberné miesto Užívateľa typu odberateľ elektriny z PS (nie typu PDS) predstavuje sumu menovitých činných inštalovaných výkonov elektroenergetických zariadení Užívateľa na odber elektriny v tomto odbernom mieste Užívateľa.

11. Pri plánovanej výmene existujúceho transformátora PS/DS z dôvodu jeho fyzického dožitia oznámi PPS túto skutočnosť príslušnému PDS. Ak PDS potvrdí potrebu nového transformátora aj na ďalšie obdobie, PPS zabezpečí inštaláciu nového transformátora s obdobným menovitým výkonom ako mal pôvodný transformátor. V prípade, ak je existujúci inštalovaný menovitý výkon príslušného transformátora pre pokrývanie budúcich potrieb nedostatočný, PDS môže požiadať o inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom, pričom zdôvodní výšku novopožadovaného menovitého výkonu transformátora. PPS vyhodnotí požiadavku PDS a v prípade jej oprávnenosti zabezpečí inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom. Vyhodnotenie oprávnenosti požiadavky na zvýšenie inštalovaného menovitého výkonu je v plnej kompetencii PPS.

12. Užívateľ je zodpovedný za prevádzku, údržbu a technický stav svojich zariadení až po majetkovú hranicu. Užívateľ je povinný zabezpečiť taký spôsob prevádzky a technický stav svojich zariadení, aby tieto neohrozili život, zdravie, majetok osôb alebo nespôsobovali poruchy v PS.

13. Užívateľ sa zaväzuje, že prispôsobí prevádzku svojich súvisiacich zariadení dispečerskému riadeniu Prevádzkovateľa PS prostredníctvom dispečingu PPS v súlade so základnými dokumentmi Prevádzkovateľa PS stanovujúcimi povinnosti Užívateľom, ktorými sú Prevádzkový poriadok, Technické podmienky, Dispečerský poriadok a príslušné Prevádzkové inštrukcie PPS (ďalej len „Predpisy Prevádzkovateľa PS“). V prípade neprispôsobenia prevádzky svojich súvisiacich zariadení dispečerskému riadeniu sa takáto činnosť Užívateľa bude považovať za závažné porušenie Zmluvy.
14. Užívateľ je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi PS informácie o každej zmene konfigurácie jeho 110 kV sústavy.
15. PPS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny v zmysle príslušnej legislatívy a Predpisov Prevádzkovateľa PS.

2.5 NÁKLADY NA PRIPOJENIE

1. Náklady vyvolané u PPS Žiadateľom na účel jeho pripojenia do PS sú hradené 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 na pripojenie 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 obstaranie, nákup a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, automatických hasiacich zariadení a zariadení riadiaceho systému vrátane ich stavebných častí, ich dopravy na určené miesto, ako aj iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a inštaláciou predmetného elektroenergetického zariadenia a náklady vyvolané úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy. 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.
3. Pri výmene existujúceho transformátora PS/DS z dôvodu jeho fyzického dožitia za obdobný nový transformátor PS/DS hradí všetky náklady na výmenu tohto transformátora PPS. V prípade, ak dôjde k zvýšeniu inštalovaného menovitého výkonu nového transformátora PS/DS oproti existujúcemu transformátoru PS/DS na základe žiadosti PDS, je príslušný PDS povinný podieľať sa na nákladoch vyvolaných u PPS výmenou predmetného transformátora PS/DS za nový, ktoré budú vypočítané podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{NovýTr} = C_{NovýTr} \cdot \left(\frac{Sinšt_{NovýTr} - Sinšt_{PôvodnýTr}}{Sinšt_{NovýTr}} \right) . 0{,}4$$

kde

$UN_{NovýTr}$ - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom ako bol pôvodný

$C_{NovýTr}$ - obstarávacia cena nového transformátora s vyšším menovitým výkonom ako bol pôvodný, vrátane nákladov na jeho inštaláciu

$Sinšt_{NovýTr}$ - inštalovaný menovitý výkon nového transformátora v MVA

$Sinšt_{PôvodnýTr}$ - inštalovaný menovitý výkon pôvodného transformátora v MVA
0,4 - koeficient predstavujúci 40 % podiel PDS.

4. Ak PPS prechádza v mieste pripojenia PDS do PS z napäťovej hladiny 220 kV na napäťovú hladinu 400 kV, príslušný PDS sa podieľa na úhrade nákladov nevyhnutných na zmenu napäťovej hladiny v nasledovnom rozsahu:

   a) Transformátory 400/110 kV pre zabezpečenie transformácie PS/DS vrátane príslušenstva, súvisiacej sekundárnej techniky a objektov potrebných na prevádzku transformátora 400/110kV

      i. Ak ide o transformátor s rovnakým inštalovaným menovitým výkonom ako bol inštalovaný menovitý výkon pôvodného transformátora 220/110 kV, tak sa neuvažuje so spoluúčasťou PDS;

      ii. Ak ide o transformátor s vyšším inštalovaným menovitým výkonom na základe požiadavky PDS ako bol inštalovaný menovitý výkon pôvodného transformátora, tak sa spoluúčasť na nákladoch vyvolaných u PPS vypočíta podľa vzorca v bode 3;

   b) Transformátorové pole slúžiace na pripojenie transformátora 400/110 kV do rozvodne 400 kV vrátane súvisiacej sekundárnej techniky a objektov potrebných na prevádzku tohto poľa 400 kV

      Spoluúčasť PDS na nákladoch vyvolaných u PPS vybudovaním nového transformátorového poľa 400 kV sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{TP} = C_{TP} \cdot \left(\frac{U_{n1} \cdot \frac{I_{th\ 400\ kV}}{I_{dyn\ 400\ kV}} - U_{n2} \cdot \frac{I_{th\ 220\ kV}}{I_{dyn\ 220\ kV}}}{U_{n1} \cdot \frac{I_{th\ 400\ kV}}{I_{dyn\ 400\ kV}}} \right) \cdot 0{,}4$$

      kde
      UN_{TP} - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na vybudovanie nového transformátorového poľa 400 kV
      C_{TP} - obstarávacia cena za vybudovanie nového transformátorového poľa 400 kV vrátane všetkých súvisiacich zariadení a objektov potrebných pre prevádzku tohto poľa
      U_{n1} - napäťová hladina 400 kV
      U_{n2} - napäťová hladina 220 kV
      I_{dyn} - najmenšia hodnota menovitého dynamického prúdu zariadení v rozvodni 400 kV a 220kV
      I_{th} - najmenšia hodnota menovitého krátkodobého jednosekundového prúdu zariadení v rozvodni 400 kV a 220 kV
      0,4 - koeficient predstavujúci 40 % podiel PDS zo súčinu celkovej ceny nového poľa 400 kV a koeficientu určeného skratovými pomermi v mieste pripojenia primárnej strany transformátora PS/DS;

   c) Pole kombinovaného spínača prípojníc slúžiace na pripojenie transformátora PS/DS do rozvodne 400 kV v prípadoch údržby alebo poruchy transformátorového poľa 400 kV vrátane súvisiacej sekundárnej techniky a objektov potrebných na prevádzku tohto poľa 400 kV

i. Spoluúčasť PDS na nákladoch vyvolaných u PPS vybudovaním nového poľa kombinovaného spínača prípojníc v prípade, že v pôvodnej rozvodni 220 kV nebolo pole pre kombinovaný spínač vybudované, sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{KSP} = 0{,}4 \cdot C_{KSP}$$

kde

UN_{KSP} - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na vybudovanie nového poľa kombinovaného spínača prípojníc 400 kV

C_{KSP} - obstarávacia cena za vybudovanie nového poľa kombinovaného spínača prípojníc 400 kV vrátane všetkých súvisiacich zariadení a objektov potrebných na prevádzku tohto poľa

0,4 - koeficient predstavujúci 40 % podiel PDS,

ii. Spoluúčasť PDS na nákladoch vyvolaných u PPS vybudovaním nového poľa kombinovaného spínača prípojníc v prípade, že v pôvodnej rozvodni 220 kV bolo pole pre kombinovaný spínač vybudované, sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{KSP} = C_{KSP} \cdot \left(\frac{U_{n1} \cdot \frac{I_{th\ 400\ kV}}{I_{dyn\ 400\ kV}} - U_{n2} \cdot \frac{I_{th\ 220\ kV}}{I_{dyn\ 220\ kV}}}{U_{n1} \cdot \frac{I_{th\ 400\ kV}}{I_{dyn\ 400\ kV}}} \right) \cdot 0{,}4$$

kde

UN_{KSP} - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na vybudovanie nového poľa kombinovaného spínača prípojníc 400 kV

C_{KSP} - obstarávacia cena za vybudovanie nového poľa kombinovaného spínača prípojníc 400 kV, vrátane všetkých súvisiacich zariadení a objektov potrebných pre prevádzku tohto poľa

U_{n1} - napäťová hladina 400 kV

U_{n2} - napäťová hladina 220 kV

I_{dyn} - najmenšia hodnota menovitého dynamického prúdu zariadení v rozvodni 400 kV a 220 kV

I_{th} - najmenšia hodnota menovitého krátkodobého jednosekundového prúdu zariadení v rozvodni 400 kV a 220 kV

0,4 - koeficient predstavujúci 40 % podiel PDS zo súčinu celkovej ceny nového poľa 400 kV a koeficientu určeného skratovými pomermi v mieste pripojenia primárnej strany transformátora PS/DS.

5. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu výrobcu a odberateľa pripojeného priamo do PS je stanovená ako suma všetkých skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia výrobcu/odberateľa do PS. Výrobca/odberateľ pripojený priamo do PS je povinný uhradiť 100 % všetkých týchto nákladov vyvolaných u PPS, pričom tieto náklady tvoria náklady na obstaranie, nákup a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, automatických hasiacich zariadení a zariadení riadiaceho systému vrátane ich stavebných častí, ich dopravy na určené miesto, ako aj iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a inštaláciou predmetného elektroenergetického zariadenia a náklady vyvolané úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy. 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 pripojeného priamo do PS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu výrobca/odberateľ pripojený priamo do PS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a výrobcom/odberateľom pripojeným priamo do PS ostávajú v majetku PPS.

2.6 ZMLUVA O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA

1. Ak na základe Žiadosti boli stanovené zo strany PPS také technické podmienky, ktoré zahŕňajú potrebu výstavby nových elektroenergetických zariadení alebo nutnú úpravu existujúcich zariadení na strane PPS, PPS pristúpi k uzatvoreniu Zmluvy o spoločnom postupe pri výstavbe zariadenia, ktorá má charakter Zmluvy o budúcej zmluve o pripojení.
2. Zmluva o spoločnom postupe bude uzatvorená, ak bude nevyhnutné v potrebnom predstihu začať na strane PPS s výstavbou zariadení potrebných na pripojenie Žiadateľa do PS. Ako podklad pre spracovanie Zmluvy o spoločnom postupe bude slúžiť návrh technického riešenia pripojenia zariadenia Žiadateľa do PS spracovaný autorizovaným projektantom na náklady Žiadateľa.
3. Zmluva o spoločnom postupe upravuje vecnú a časovú súčinnosť PPS a Žiadateľa pri výstavbe nových alebo úprave existujúcich zariadení PPS potrebných na pripojenie Žiadateľa do PS.
4. Zmluva o spoločnom postupe upravuje zodpovednosť zmluvných strán za finančné krytie vyvolaných úprav zariadení PPS.
5. Zmluva o spoločnom postupe nenahrádza Zmluvu o pripojení do PS.

2.7 MERANIE V MIESTE PRIPOJENIA

1. Odber alebo dodávka elektriny v mieste pripojenia je priebežne meraná (priebehové meranie typu A) prostredníctvom systému obchodného merania. Systém obchodného merania PPS pozostáva z meracích súprav a automatizovaného systému zberu dát (ďalej len „ASZD“). Meracia súprava pozostáva z prístrojových transformátorov napätia (ďalej len „PTN“), prístrojových transformátorov prúdu (ďalej len „PTP“), svorkovníc, spojovacích vodičov jednotlivých sekundárnych obvodov a elektromerov. Automatizovaný systém zberu dát pozostáva z kodérov, prenosových zariadení, z hlavnej a záložnej centrály. Moderné typy elektromerov môžu mať v sebe integrovaný kodér a komunikačné zariadenie.
2. V rámci systému obchodného merania v miestach pripojenia obchodného merania je zároveň inštalovaný systém monitorovania kvality prenášanej elektriny. Pozostáva z analyzátorov kvality elektriny pripojených na identické PTN a PTP ako obchodné meranie, komunikačných ciest ASZD a centrál určených na zber a vyhodnocovanie údajov.
4. 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.

5. 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.
6. Hlavný elektromer je vo vlastníctve 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 webové rozhranie zo systému obchodného merania (s autorizovaným prístupom), na ktorom sú zobrazované validované fakturačné hodnoty v jeho miestach pripojenia.
7. Záložný elektromer je vo vlastníctve PPS. V prípade existujúcich Užívateľov 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 tento povinný sa oň starať ako o určené meradlo podľa príslušnej legislatívy SR. 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.
8. Monitorovanie kvality prenášanej elektriny (sledovanie technických parametrov kvality elektriny) je zabezpečené podľa platnej legislatívy SR v odberných a odovzdávacích miestach Užívateľa dvomi nezávislými meracími systémami (hlavný, záložný). Obidva meracie systémy sú v majetku PPS. Druhý výstup z analyzátora hlavného systému merania kvality elektriny môže byť poskytnutý Užívateľovi, ak o to písomne požiada.
9. 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 elektriny, môže to byť pre PPS dôvod na odpojenie Užívateľa od PS.
10. 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.
11. Užívateľ zabezpečí vo svojich objektoch podľa 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.
12. V prípade nových alebo rekonštruovaných zariadení má Užívateľ 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.
13. Užívateľ je povinný najmenej jeden mesiac pred uvedením projektovaného zariadenia do prevádzky odovzdať správcovi systému obchodného merania PPS realizačnú projektovú dokumentáciu na účel kontroly súladu s Technickými podmienkami a zabezpečenia prípadnej nápravy.

14. 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.
15. Ak boli v spôsobe merania uskutočnené zmeny, musia byť tieto zaznamenané vo všetkých exemplároch dokumentácie skutočného vyhotovenia najneskôr do troch mesiacov od ukončenia realizácie.
16. 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.
17. Správu meracích zariadení pre meranie dodávok a odberov elektriny do/z PS a pre meranie kvality elektriny zabezpečuje vlastník meracieho zariadenia.
18. V prípade odôvodnenej pochybnosti o správnosti obchodného merania prevádzkovateľ PS zabezpečí preskúšanie určeného meradla. V prípade potvrdenia pochybnosti hradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla PPS ako vlastník meradla, v opačnom prípade Užívateľ.
19. Skutočné hodnoty dodávok a odberov sú uchovávané PPS najmenej 5 rokov, údaje z merania kvality elektriny 2 roky.
20. Užívateľ má právo reklamovať hodnoty namerané PPS. Spôsob reklamácie je popísaný v kapitole 8 tohto Prevádzkového poriadku.

2.8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY

1. PPS a Užívateľ sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o ich odvrátenie.
2. PPS a Užívateľ sú zbavení zodpovednosti za nedodržanie povinnosti vyplývajúcej zo Zmluvy alebo právnych predpisov či Technických podmienok, ak takéto konanie bolo spôsobené okolnosťami vylučujúcimi zodpovednosť podľa § 374 Obchodného zákonníka.
3. PPS je oprávnený žiadať od Užívateľa náhradu škody vo výške skutočne vzniknutej škody, ak táto bola spôsobená najmä akýmkoľvek konaním alebo nekonaním Užívateľa v rozpore so Zmluvou, súvisiacimi právnymi predpismi a Technickými podmienkami PPS.
4. Uplatnením zmluvnej pokuty nie je dotknutý nárok PPS na náhradu škody vo výške škody presahujúcej zmluvnú pokutu.
5. Ak Užívateľ poruší Predpisy Prevádzkovateľa PS súvisiace s predmetom Zmluvy, povinnosti alebo podmienky vyplývajúce zo Zmluvy alebo týchto Obchodných podmienok, je PPS oprávnený uložiť Užívateľovi zmluvnú pokutu vo výške 20 000,- EUR za každé takéto porušenie.
6. Užívateľ je povinný uloženú zmluvnú pokutu uhradiť najneskôr do 30-tich kalendárnych dní od doručenia faktúry.
7. Pri neoprávnenom odbere ktorý vznikne odberom elektriny bez uzatvorenej Zmluvy alebo v rozpore s ňou je Užívateľ povinný uhradiť skutočne vzniknutú škodu.

8. V prípade, že prevádzkou zariadení Užívateľa dôjde k nedodržaniu kvalitatívnych parametrov elektriny, a tým vznikne škoda na zariadeniach PPS, Užívateľ je povinný uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške preukázanej spôsobenej škody.
9. V prípade, že prevádzkou zariadení Užívateľa dôjde k nedodržaniu kvalitatívnych parametrov elektriny, a tým vznikne škoda na zariadeniach iného Užívateľa, Užívateľ, ktorý nedodrží parametre kvality elektriny, je povinný uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške preukázanej spôsobenej škody uplatnenej zo strany poškodeného Užívateľa voči PPS.
10. Prevádzkovateľ každej distribučnej sústavy na území SR má povinnosť bezodkladne a v predstihu oznámiť PPS každú zmenu topológie sústavy, ktorá má za následok synchrónne prepojenie časti elektrizačnej sústavy mimo vymedzeného územia s ES SR, alebo prepojenie časti distribučnej sústavy na vymedzenom území do ostrovnej prevádzky. Každé neohlásenie takejto zmeny topológie distribučnej sústavy na území SR sa považuje za závažné porušenie Zmluvy a PPS má právo na uplatnenie zmluvnej pokuty vo výške 10 000,- EUR za každú začatú hodinu takéhoto prepojenia.

2.9 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 na 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 Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
   c) Výzva sa doručí druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;
   d) Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;
   e) Pri schôdzke poverených osôb oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis poverenými osobami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
   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.

2.10 PRECHODNÉ USTANOVENIA

1. Tieto Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do PS majú prednosť pred Technickými podmienkami v časti, ktorá upravuje proces a obchodné podmienky pripojenia do PS.

2.11 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. V záujme nevyhnutnej koordinácie programu rozvoja výrobných a prenosových zariadení v zmysle Predpisov Prevádzkovateľa PS, prípravy prevádzky, operatívneho riadenia ES SR, aktualizácie Obranného plánu proti vzniku a šíreniu systémových porúch v ES SR a Plánu obnovy po poruche typu black-out, je Užívateľ povinný spolupracovať s PPS a poskytovať na tento účel potrebné informácie a údaje.
2. Obe zmluvné strany sa vzájomne zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obchodných údajoch Zmluvy tretej osobe, a to ani v čiastočnom rozsahu, s výnimkou verejne publikovaných informácií. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou osobou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s povolením ich ďalšieho využitia. Záväzok ochrany utajenia trvá počas celej doby trvania skutočností, tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo trvania záujmu ochrany dôverných informácií. Tento článok sa nevzťahuje na informačnú povinnosť vyplývajúcu zo všeobecne záväzných právnych predpisov. Súčasne sa dojednáva, že s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR môže PPS v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru.
3. PPS je povinný zachovávať dôvernosť informácií podľa § 94 Zákona o energetike.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto Obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Obchodné podmienky k Zmluve sú menené platným a účinným Rozhodnutím Úradu. Dňom účinnosti Rozhodnutia Úradu sa považujú za záväznú neoddeliteľnú súčasť Zmluvy.
6. Ostatné prílohy k Zmluve, ktoré sa neviažu na Rozhodnutie Úradu, môžu byť menené len dodatkom k Zmluve, ak v Zmluve nie je uvedené inak.
7. PPS je oprávnený vyzvať Užívateľa na uzatvorenie novej Zmluvy alebo dodatku k Zmluve kedykoľvek pri zmene alebo doplnení legislatívy, či pri zmene alebo doplnení zmluvných ustanovení.
8. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia Zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.
9. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PPS ku všetkým Užívateľom. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe Zmluvy a

iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

10. Nakoľko PPS je povinnou osobou podľa zákona č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o slobode informácií“), Žiadateľ je oboznámený s tým, že informácie o Zmluve budú zverejnené spôsobom uvedeným v ustanovení § 5a ods. 3 zákona o slobode informácií a v rozsahu podľa nariadenia vlády SR č. 498/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o zverejňovaní zmlúv v Centrálnom registri zmlúv a náležitosti informácie o uzatvorení Zmluvy.

3 Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny

3.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny (ďalej na účely kapitoly 3 len „Obchodné podmienky“) tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny (ďalej na účely kapitoly 3 len „Zmluva“) a neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku.
2. Tieto Obchodné podmienky v súlade s § 273 ods. 1 Obchodného zákonníka č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov upravujú vzájomné práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce z predmetu Zmluvy.
3. Zmluva musí mať písomnú formu.
4. Akékoľvek zmeny v Zmluve sa musia urobiť písomne formou číslovaného dodatku podpísaného štatutárnymi zástupcami Užívateľa a PPS alebo spôsobom dohodnutým v Zmluve. Dokument považovaný podľa Zmluvy za súčasť Zmluvy musí byť podpísaný štatutárnymi zástupcami obidvoch zmluvných strán, ak v Zmluve nie je uvedené inak.
5. Prenos elektriny zabezpečuje Prevádzkovateľ PS na základe Zmluvy uzatvorenej s Užívateľom.
6. Užívateľom sa na účely týchto Obchodných podmienok rozumie PDS, koncový odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny pripojený priamo do PS, prípadne dodávateľ elektriny, ktorý Zmluvu uzatvára pre svojho odberateľa elektriny.
7. PPS je podľa Zákona o energetike povinný uzatvoriť Zmluvu s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky prístupu do PS a prenosu elektriny.
8. PPS je zároveň povinný zabezpečiť na transparentnom a nediskriminačnom princípe okrem plnenia povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme prístup do sústavy a prenos elektriny.

3.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY

1. Zmluva sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a žiadateľom o prístup do PS a prenos elektriny, ktorým môže byť PDS, odberateľ elektriny, dodávateľ elektriny alebo výrobca elektriny (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Ak pre odberateľa elektriny zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, Zmluvu môže s PPS uzatvoriť dodávateľ elektriny na základe plnej moci od odberateľa elektriny. V takomto prípade má Žiadateľ s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku na dodávateľa elektriny, ktorý má so zúčtovateľom odchýlok uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky.

2. Podmienkou pre uzatvorenie Zmluvy s Užívateľom PS pre elektroenergetické zariadenie, ktoré užíva, je platná a účinná zmluva o pripojení do PS uzatvorená medzi PPS a vlastníkom elektroenergetického zariadenia.
3. Ak Žiadateľ nie je vlastníkom elektroenergetického zariadenia, ktoré je pripojené do PS, do ktorého Žiadateľ požaduje zabezpečenie prenosu elektriny, je Žiadateľ povinný preukázať PPS zmluvný vzťah medzi ním a vlastníkom elektroenergetického zariadenia, ktorý Žiadateľa oprávňuje prevádzkovať predmetné elektroenergetické zariadenie.
4. Na uzatvorenie Zmluvy je potrebné mať zmluvný záväzok uzatvoriť Zmluvu k určitému dátumu uvedený v zmluve o pripojení do PS alebo doručiť PPS písomnú žiadosť o uzatvorenie Zmluvy na adresu sídla spoločnosti alebo na emailovú adresu zmluvy@sepsas.sk. Formulár žiadosti je uverejnený na webovom sídle. Vyplnená žiadosť o uzatvorenie Zmluvy musí byť doručená PPS najmenej 21 dní pred požadovaným dátumom začatia prenosu elektriny do odberného miesta Žiadateľa, inak PPS môže odmietnuť prenos elektriny.
5. Ďalšími podmienkami nevyhnutnými na uzatvorenie Zmluvy sú:
   a) platná a účinná zmluva o pripojení do prenosovej sústavy,
   b) platná a účinná zmluva o zúčtovaní odchýlky (v prípade, že má Žiadateľ vlastnú zodpovednosť za odchýlku) alebo zmluva o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa Pravidiel trhu, uzatvorená medzi Žiadateľom a registrovaným (s účinnou zmluvou o zúčtovaní odchýlky) subjektom zúčtovania. Ak je Zmluva uzatváraná s dodávateľom elektriny, dodávateľ elektriny je povinný mať vlastnú zodpovednosť za odchýlku.
6. Na základe doručenej Žiadosti o uzatvorenie Zmluvy alebo deklarovaného záväzku v zmluve o pripojení do PS Prevádzkovateľ PS zašle Žiadateľovi návrh Zmluvy.
7. PPS po prevzatí návrhu Zmluvy od Žiadateľa opätovne preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy potvrdí PPS návrh Zmluvy Žiadateľovi a zašle konečné dohodnuté znenie Zmluvy.
8. Štatutárni zástupcovia Žiadateľa bezodkladne podpíšu konečné znenie Zmluvy a doručia podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Štatutárni zástupcovia PPS následne podpíšu doručenú Zmluvu a PPS ju odošle v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
9. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Účinnosť Zmluvy je dohodnutá vždy priamo v ustanoveniach Zmluvy.
10. Doba, na ktorú sa Zmluva uzatvára, je totožná s dobou, na ktorú sa uzatvára zmluva o pripojení do PS, ak sa zmluvné strany nedohodli na kratšej dobe platnosti Zmluvy.
11. PPS je oprávnený kedykoľvek vyzvať Žiadateľa na uzatvorenie novej Zmluvy.
12. Odber elektriny bez uzatvorenej Zmluvy a bez platnej a účinnej zmluvy o pripojení do PS, ako aj bez platnej a účinnej zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku sa považuje za neoprávnený odber elektriny.
13. Nakoľko PPS je povinnou osobou podľa zákona o slobode informácií, Žiadateľ je oboznámený s tým, že informácie o Zmluve budú zverejnené spôsobom uvedeným v ustanovení § 5a ods. 3 zákona o slobode informácií a v rozsahu podľa nariadenia vlády SR č. 498/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o zverejňovaní zmlúv v Centrálnom registri zmlúv a náležitosti informácie o uzatvorení Zmluvy.

3.3 UKONČENIE ZMLUVY

1. Zmluvu je možné ukončiť písomnou dohodou zmluvných strán.
2. Zmluva zaniká uplynutím doby, na ktorú bola uzavretá.
3. Zmluva môže byť ukončená písomným odstúpením od Zmluvy zo strany PPS v prípade závažného porušenia Zmluvy Užívateľom, ak Užívateľ nevykoná nápravu ani v lehote určenej PPS vo výzve PPS na nápravu. V prípade neoprávneného odberu elektriny je PPS oprávnený od Zmluvy okamžite odstúpiť bez predchádzajúcej výzvy.
4. Za závažné porušenie Zmluvy Užívateľom sa považuje najmä prekračovanie hodnôt kapacity pripojenia a neprispôsobenie prevádzky elektroenergetického zariadenia Užívateľa pokynom dispečingu PPS.
5. Zmluva môže byť ukončená písomným odstúpením od Zmluvy zo strany Užívateľa, ak došlo k závažnému porušeniu Zmluvy zo strany PPS. Odstúpenie od Zmluvy je účinné dňom doručenia odstúpenia druhej zmluvnej strane.
6. Zmluva zaniká dňom zániku zmluvy o pripojení do PS alebo zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
7. Zmluva taktiež zaniká dňom zániku oprávnenosti Užívateľa prevádzkovať cudzie elektroenergetické zariadenie (odobratie súhlasu vlastníka, zánik nájomnej zmluvy a pod.).
8. Zmluva môže byť ukončená aj písomnou výpoveďou zo Zmluvy zo strany Užívateľa bez udania dôvodu, a to aj v prípade uzatvorenia Zmluvy na dobu určitú. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď PPS doručená.

3.4 PRÍSTUP DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOS ELEKTRINY

1. Prístupom do PS je prístup na základe Zmluvy, pričom sa ním rozumie právo využívať PS v rozsahu kapacity pripojenia do PS zmluvne dohodnutej v zmluve o pripojení do PS.
2. PPS zabezpečuje Užívateľovi prenos elektriny na základe a v rozsahu platných právnych predpisov, Technických podmienok a Prevádzkového poriadku.
3. Odberné a odovzdávacie miesta (ďalej len „OOM“) Užívateľa sú definované v zmluve o pripojení do PS.
4. Prenos elektriny sa realizuje na základe požiadavky na prenos. Požiadavkou na prenos sa rozumie požiadavka na množstvo prenesenej elektriny na ďalší kalendárny rok oznámená zo strany Užívateľa Prevádzkovateľovi PS formou doporučeného listu podpísaného štatutárnymi zástupcami Užívateľa a zaslaného každoročne najneskôr do 20. novembra predchádzajúceho roka. Na základe tejto požiadavky PPS vypracuje splátkový kalendár na preddavkové platby Užívateľa.
5. Meranie v PS vrátane spracovania nameraných údajov na účely poskytovania údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou zabezpečuje PPS.
6. Pred začatím prenosu musí byť zo strany PPS overená funkčnosť systému obchodného merania PPS podľa platných Technických podmienok.

7. Prílohou Zmluvy sú obchodné schémy a vzorce OOM Užívateľa, na základe ktorých sa vyhodnocuje množstvo prenesenej elektriny. Obchodné schémy a vzorce musia byť odsúhlasené Užívateľom a PPS. Akékoľvek zmeny v obchodných schémach alebo vzorcoch OOM Užívateľa sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PPS a Užívateľa.

8. PPS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny v zmysle príslušnej legislatívy a Predpisov Prevádzkovateľa PS.

3.5 ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA

1. Užívateľ je povinný Prevádzkovateľovi PS odovzdávať údaje, ktoré sa týkajú očakávaného odberu elektriny z PS do OOM Užívateľa alebo dodávky elektriny do PS z OOM Užívateľa, pre potrebu prípravy prevádzky PS (ročná, mesačná, týždenná a denná), ktoré sú stanovené v platnej legislatíve a v Technických podmienkach.
2. PDS a koncový odberateľ elektriny pripojený do PS nahlási PPS na účely cenovej regulácie do 30. marca bežného roku a spresní najneskôr do 1. júla príslušného roku na nasledujúci kalendárny rok plánované množstvá elektriny v megawatthodinách v nasledujúcom členení:
   a) množstvo elektriny, ktorú PDS a koncový odberateľ elektriny odoberie z PS,
   b) množstvo elektriny, ktorú odoberú prevádzkovatelia distribučných sústav a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy vrátane prevádzkovateľov distribučných sústav a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR,
   c) množstvo elektriny, ktorú odoberú prevádzkovatelia distribučných sústav a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR.
3. PDS pripojený do PS nahlási PPS údaje o skutočnom množstve elektriny v megawatthodinách za príslušný mesiac do ôsmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca v nasledujúcom členení:
   a) množstvo elektriny, ktorú odoberú prevádzkovatelia distribučných sústav a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy vrátane prevádzkovateľov distribučných sústav a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR,
   b) množstvo elektriny, ktorú odoberú prevádzkovatelia distribučných sústav a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR.
4. PDS pripojený do PS nahlási PPS ostatné doplňujúce údaje v termínoch uvedených v Technických podmienkach (Dokument D) v členení:
   a) prognóza odberu na rok n+1,
   b) aktualizácia inštalovaného výkonu fotovoltických elektrární,
   c) aktualizácia inštalovaného a dosiahnuteľného výkonu zariadení na výrobu elektriny okrem fotovoltických elektrární.

5. Výrobca elektriny pripojený do PS nahlási PPS na účely cenovej regulácie do 30. marca bežného roku a spresní najneskôr do 1. júla príslušného roku na nasledujúci kalendárny rok plánované množstvá elektriny v megawatthodinách vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením alebo spotrebovanej týmto výrobcom elektriny a elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny odobratej z PS.
6. Výrobca elektriny pripojený do PS nahlási PPS údaje o skutočnom množstve elektriny v megawatthodinách vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením alebo spotrebovanej týmto výrobcom elektriny okrem elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.
7. Užívateľ nahlási PPS skutočné množstvá elektriny a to vždy za príslušný mesiac v predpísanej forme na webový portál informačného systému obchodného merania PPS a/alebo na e-mail K_spotreba@sepsas.sk a písomne ich potvrdí najneskôr do 10. dňa každého mesiaca.
8. Ak Užívateľ neposkytne PPS množstvá elektriny, PPS má právo stanoviť odhad týchto údajov.

3.6 Obmedzenie a prerušenie prenosu elektriny

1. PPS má právo obmedziť alebo prerušiť v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu prenos elektriny bez nároku na náhradu škody okrem prípadov, keď škoda vznikla zavinením PPS v prípadoch taxatívne uvedených v § 28 ods. 1 písm. g) Zákona o energetike.
2. Prevádzkové manipulácie, ktorých dôsledkom je iná topológia sústavy, sa nepovažujú za prerušenie prenosu, ak nedôjde k obmedzeniu alebo prerušeniu prenosu elektriny.

3.7 MERANIE, SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH ÚDAJOV, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT

1. Spôsob merania prenesenej elektriny je stanovený v Technických podmienkach, v zmluve o pripojení do PS, ako aj v tomto Prevádzkovom poriadku (kap. 2.7). Množstvo prenesenej elektriny vyhodnocuje PPS na základe obchodného merania v OOM Užívateľa a odsúhlasených obchodných schém a vzorcov.
2. Pre Užívateľa je k dispozícii webové 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 webovému rozhraniu. Osoba oprávnená získať autorizovaný prístup musí byť uvedená v Zmluve. Správca systému obchodného merania jej 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 technickými problémami 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. Na 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 h.
8. Ak merané hodnoty nie sú známe do doby odoslania spresnených 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 zmluvné strany postupujú podľa pravidiel a podmienok riešenia sporov podľa Prevádzkového poriadku.
9. Ak je potrebné v spôsobe merania uskutočniť zmeny, tieto zmeny musia byť Užívateľom a PPS vzájomne odsúhlasené a zaznamenané v obchodnej schéme a vo vzorcoch OOM Užívateľa najneskôr v deň, v ktorom boli vykonané.
10. V prípade, ak nie sú splnené podmienky odovzdávania meraných hodnôt, PPS má právo stanoviť a použiť ako záväzné hodnoty pre zúčtovanie náhradné hodnoty v príslušnom OOM Užívateľa. 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.
11. Užívateľ má právo reklamovať hodnoty namerané PPS. Spôsob reklamácie je popísaný v kapitole 8 tohto Prevádzkového poriadku.

3.8 PODMIENKY PRÍSTUPU PPS DO OBJEKTOV UŽÍVATEĽA

1. PPS zabezpečuje meranie elektriny v PS. Ak sú zariadenia systému obchodného merania umiestnené v objektoch Užívateľa, ten je povinný umožniť pracovníkom PPS prístup do jeho objektov za účelom výkonu správy merania.
2. Pracovníci PPS sú povinní vopred ohlasovať plánovaný príchod príslušnému zodpovednému pracovníkovi Užívateľa. Tento pracovník je určený Užívateľom.
3. Užívateľ umožní pracovníkom PPS prístup k zariadeniam systému obchodného merania PPS minimálne v pracovné dni počas pracovnej doby od 8:00 do 16:00 hod.
4. Ak po pracovnom dni nasledujú viac ako dva dni pracovného voľna (pracovného pokoja), tak je nutné v prípade potreby umožniť prístup v posledný pracovný deň pred dňami voľna aj po pracovnej dobe.

5. V prípade nutnosti je Užívateľ povinný umožniť bez zdržania pracovníkom PPS a pracovníkom spojovacej techniky PPS rýchly výkon správy meracieho a komunikačného zariadenia vo svojom objekte a to aj v čase mimo riadnej pracovnej doby.
6. V prípade potreby operatívneho zásahu na zariadeniach systému obchodného merania PPS Užívateľ umožní prístup pracovníkov PPS do štyroch hodín od požiadania.
7. V prípade nutnosti je Užívateľ povinný umožniť PPS prístup aj s potrebnou technikou vrátane motorových vozidiel.
8. Ak Užívateľ neumožní rýchle odstránenie technických problémov, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na ťarchu Užívateľa.
9. Pracovníci PPS musia spĺňať všetky podmienky, ktoré sú kladené Užívateľom na vstup a musia rešpektovať miestne prevádzkové a bezpečnostné predpisy Užívateľa.

3.9 ZMENA DODÁVATEĽA A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. V súlade s Pravidlami trhu môže mať každý účastník trhu s elektrinou buď vlastnú zodpovednosť za odchýlku (vytvára vlastnú bilančnú skupinu), alebo môže preniesť svoju zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania (stáva sa súčasťou bilančnej skupiny tohto subjektu zúčtovania).
2. Bilančnou skupinou je skupina odberných miest a odovzdávacích miest účastníkov trhu s elektrinou, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny.
3. Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je v súlade s Pravidlami 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 dodávke elektriny a 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 dodávke elektriny a zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a vytvára vlastnú bilančnú skupinu;
   c) pri zmene dodávateľa elektriny odberateľ elektriny, ktorý uzavrel zmluvu o dodávke elektriny spolu s prenesením zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou, túto zmluvu ukončuje a uzatvára zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny.
4. Každá zmena dodávateľa elektriny je zároveň zmenou bilančnej skupiny.
5. Registráciu OOM Užívateľa pripojeného do PS a ich priradenie do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny vykoná PPS na základe písomnej žiadosti nového dodávateľa elektriny (na základe splnomocnenia Užívateľa) zaslanej PPS najneskôr 21 dní pred požadovaným dňom zmeny. Formulár žiadosti je uverejnený na webovom sídle.

6. Procesy zmeny dodávateľa sa nevzťahuje na zmeny dodávateľa v prípadoch, keď dodávateľom bude dodávateľ poslednej inštancie podľa Zákona o energetike.
7. Proces zmeny bilančnej skupiny a zmeny dodávateľa je uvedený v Pravidlách trhu.

3.10 SPÔSOB STANOVENIA ÚHRAD

1. PPS účtuje Užívateľovi ceny (tarify) za prístup do PS (rezervovaná kapacita) a prenos elektriny a za straty pri prenose elektriny v súlade s platnými cenovými rozhodnutiami ÚRSO a platnou cenovou vyhláškou ÚRSO, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike. (ďalej len „Vyhláška Úradu o cenovej regulácii“).
2. Platba za rezervovanú kapacitu a za prenos elektriny sa neúčtuje v prípadoch určených v Pravidlách trhu a/alebo v cenových rozhodnutiach ÚRSO a/alebo vo Vyhláške Úradu o cenovej regulácii.
3. Ceny sú platné počas účinnosti príslušného rozhodnutia ÚRSO. Ak začne platiť iné rozhodnutie ÚRSO, PPS uplatní zmenenú výšku platieb od účinnosti stanovenej v novom Rozhodnutí ÚRSO.
4. PPS do 15 kalendárnych dní od nadobudnutia právoplatnosti nového rozhodnutia ÚRSO vypracuje návrh splátkového kalendára na preddavkové platby. Návrh splátkového kalendára podpísaný štatutárnymi zástupcami zašle PPS na odsúhlasenie Užívateľovi.
5. Užívateľ je povinný do 15 kalendárnych dní od doručenia návrhu splátkového kalendára pre preddavkové platby tento odsúhlasiť a podpísaný štatutárnymi zástupcami poslať PPS.
6. V prípade, ak Užívateľ do 15 kalendárnych dní bezdôvodne neodsúhlasí splátkový kalendár na preddavkové platby, PPS má právo uplatniť návrh splátkového kalendára na preddavkové platby zaslaný Užívateľovi.
7. V prípade vzniku cenových rozdielov vyplývajúcich zo zmeny rozhodnutí ÚRSO bude finančné vysporiadanie vzniknutých cenových rozdielov uskutočnené najneskôr do jedného mesiaca od právoplatnosti nového rozhodnutia ÚRSO, pokiaľ sa PPS nedohodne s Užívateľom inak.
8. PPS zverejňuje platné ceny na svojom webovom sídle. PPS taktiež zverejňuje na svojom webovom sídle údaje a informácie vzťahujúce sa k poskytovaniu služieb, cenovým podmienkam a spôsobom účtovania.
9. V prípade zmeny rozsahu rezervovanej kapacity sú zmluvné strany povinné do 30 kalendárnych dní odsúhlasiť rozsah rezervovanej kapacity doporučeným listom podpísaným štatutárnymi zástupcami.
10. Platby za prenesenú elektrinu a za straty pri prenose sú účtované za každú megawatthodinu elektriny odovzdanej z PS do OOM Užívateľa na základe hodnôt nameraných meracím zariadením PPS, alebo na základe náhradných hodnôt vzájomne odsúhlasených s Užívateľom v prípade výpadku merania.

3.11 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY

1. Užívateľ uhradí platbu za rezervovanú kapacitu mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok daného mesiaca. Splátkový kalendár na preddavkové platby bude odsúhlasený zodpovednými zástupcami podľa podmienok uvedených v Zmluve.
2. Preddavok vo výške 50 % stanovenej mesačnej platby za rezervovanú kapacitu, zaokrúhlený na celé čísla, bude uhradený do 10. dňa daného mesiaca.
3. PPS vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za rezervovanú kapacitu, a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie 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.
4. Užívateľ uhradí platbu za prenesenú elektrinu a platbu za straty vznikajúce pri prenose mesačne formou jedného preddavku za prenesenú elektrinu a jedného preddavku za straty a platbou na základe vyúčtovacích faktúr, v ktorých sa zohľadnia zaplatené preddavky v danom mesiaci. Splátkové kalendáre na preddavkové platby budú odsúhlasené zodpovednými zástupcami podľa podmienok uvedených v Zmluve:
   a) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci v súlade so splátkovým kalendárom pre Užívateľa a tarify za prenesenú elektrinu, zaokrúhlený na celé čísla;
   b) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a tarify za straty vznikajúce pri prenose elektriny, zaokrúhlený na celé čísla.
5. Preddavkové platby sú splatné do 16. dňa daného mesiaca.
6. PPS vystaví mesačne vyúčtovaciu faktúru za prenesenú elektrinu a vyúčtovaciu faktúru za straty a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Vyúčtovacie faktúry budú obsahovať cenu za prenesenú elektrinu a cenu za straty a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúr budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
7. V prípade, že preddavok na príslušný mesiac bude pripísaný na účet PPS až v nasledujúcom mesiaci, táto platba nebude považovaná za čiastočnú úhradu vyúčtovacej faktúry za príslušný mesiac, ktorého sa preddavková platba týka.
8. PPS odošle Užívateľovi vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Faktúry budú zaslané e-mailom alebo faxom na kontaktné adresy uvedené v Zmluve a súčasne doporučenou poštou na adresu sídla Užívateľa alebo na fakturačnú adresu uvedenú v Zmluve.
9. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní odo dňa jej doručenia Užívateľovi e-mailom alebo faxom.
10. V prípade, že deň splatnosti preddavkovej platby alebo faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za

zaplatenie preddavkovej platby alebo faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.

11. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o DPH).
12. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS a zaslanú poštou, e-mailom 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 doručenia Užívateľovi e-mailom alebo faxom.
13. Ak za odberateľa uzatvára Zmluvu dodávateľ elektriny, platby za rezervovanú kapacitu, prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose uhrádza dodávateľ elektriny.
14. PPS je oprávnený započítať svoje pohľadávky z neuhradených platieb s prípadnými záväzkami voči Užívateľovi, ktoré vyplývajú z ostatných zmlúv.
15. Ak nedôjde k úhrade splatných záväzkov zo strany Užívateľa je PPS oprávnený po opakovanej písomnej výzve prerušiť prenos elektriny do odberného miesta Užívateľa až do doby uhradenia týchto záväzkov.
16. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 dní od doručenia jeho vyúčtovania e-mailom alebo faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
17. Ak jedna zo zmluvných strán uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej sumy, ktoré boli neoprávnene fakturované, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná ich bezodkladne vrátiť.

3.12 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY

1. PPS a Užívateľ sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o ich odvrátenie.
2. PPS a Užívateľ sú zbavení zodpovednosti za nedodržanie povinnosti vyplývajúcej zo Zmluvy alebo právnych predpisov či Technických podmienok, ak takéto konanie bolo spôsobené okolnosťami vylučujúcimi zodpovednosť podľa § 374 Obchodného zákonníka.
3. PPS je oprávnený žiadať od Užívateľa náhradu škody vo výške skutočne vzniknutej škody, ak táto bola spôsobená najmä akýmkoľvek konaním alebo nekonaním zmluvnej strany v rozpore so Zmluvou, súvisiacimi právnymi predpismi a Technickými podmienkami.
4. Ak Užívateľ poruší Predpisy Prevádzkovateľa PS súvisiace s predmetom Zmluvy, povinnosti alebo podmienky vyplývajúce zo Zmluvy alebo týchto Obchodných podmienok, je PPS oprávnený uložiť Užívateľovi zmluvnú pokutu vo výške 2000,-EUR za každé takéto porušenie.
5. Uplatnením zmluvnej pokuty nie je dotknutý nárok PPS na náhradu škody vo výške škody presahujúcej zmluvnú pokutu.

6. Pri neoprávnenom odbere ktorý vznikne odberom elektriny bez uzatvorenej Zmluvy alebo bez zmluvy o pripojení do PS alebo v rozpore s ňou je Užívateľ povinný uhradiť skutočne vzniknutú škodu. V prípade nemožnosti úplného vyčíslenia skutočnej škody, je Užívateľ povinný uhradiť škodu vypočítanú podľa všeobecne záväzného právneho predpisu.
7. Neodovzdanie údajov v rozsahu, v termíne a spôsobom podľa týchto Obchodných podmienok sa považuje za podstatné porušenie zmluvných podmienok a zakladá PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 2000,- EUR za každé jednotlivé porušenie.
8. Pre vyúčtovanie a fakturáciu zmluvných pokút sa uplatnia príslušné ustanovenia časti Fakturačné a platobné podmienky uvedené v týchto Obchodných podmienkach.

3.13 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 Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
   c) Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;
   d) Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;
   e) Pri schôdzke poverených osôb oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis poverenými osobami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
   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.

3.14 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB

1. Systémové služby zabezpečujú kvalitu dodávky elektriny a spoľahlivosť prenosovej sústavy, slúžia na udržanie vyrovnanej výkonovej bilancie ES SR v reálnom čase a na obnovu synchrónnej prevádzky pri rozpade ES SR.
2. Platby za systémové služby sú realizované v súlade s Pravidlami trhu, platnou Vyhláškou Úradu o cenovej regulácii a platnými Rozhodnutiami ÚRSO.

3.15 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE EFEKTÍVNEJ SADZBY ODVODU NA KRYTIE DLHU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU

3.15.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu

1. Platba do Národného jadrového fondu (ďalej len „Jadrový fond“) 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 na vyraďovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v znení neskorších predpisov (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 alebo na základe osobitnej zmluvy s PPS.
4. Ak koncový odberateľ pripojený priamo 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 pripojený priamo do PS dodáva elektrinu koncovému odberateľovi elektriny bez použitia sústavy, platbu za koncového odberateľa elektriny uhradí výrobca elektriny Prevádzkovateľovi PS.
6. Platba do Jadrového fondu sa neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach, alebo ktorý odoberá elektrinu zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny alebo na účely ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny.

3.15.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu

1. Platba do Jadrového fondu sa účtuje a fakturuje koncovému odberateľovi elektriny pripojenému priamo do PS (Užívateľovi) na základe údajov nameraných alebo vyhodnotených PPS v odberných miestach Užívateľa podľa týchto OP. Odvod nie je súčasťou ceny za prenos elektriny a uhradí sa na základe samostatnej faktúry.

2. Ak má Užívateľ s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, platba do Jadrového fondu sa fakturuje dodávateľovi elektriny za podmienok uvedených v Nariadení vlády o Národnom jadrovom fonde.
3. Platba do Jadrového fondu sa 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 fakturuje výrobcovi elektriny, ktorý dodáva elektrinu koncovému odberateľovi elektriny bez použitia PS, na základe údajov nahlásených výrobcom elektriny. Výrobca elektriny nahlási PPS údaje o množstve elektriny dodanej koncovému odberateľovi elektriny bez použitia PS za príslušný mesiac do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

3.15.3 Postup pri odovzdávaní údajov

1. Užívateľ, ktorý je zároveň prevádzkovateľom MDS a/alebo výrobcom elektriny, nahlási PPS povinné údaje za príslušný mesiac v predpísanej forme na webový portál informačného systému obchodného merania PPS a/alebo na e-mailovú adresu K_spotreba@sepsas.sk a písomne ich potvrdí do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
2. Ak Užívateľ, ktorý je zároveň Prevádzkovateľom MDS a/alebo výrobcom elektriny, 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 Užívateľ v predpísanej forme na webový portál informačného systému obchodného merania PPS a/alebo na e-mail K_spotreba@sepsas.sk a písomne ich potvrdí listom. Rozdiel bude Užívateľovi vyfakturovaný opravnou faktúrou.

3.15.4 Fakturačné a platobné podmienky

1. PPS vystaví 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 doručení Užívateľovi e-mailom. Faktúra bude zaslaná súčasne poštou doporučeným listom.
2. 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 PPS.
3. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p. a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od doručenia jeho vyúčtovania e-mailom alebo faxom. Faktúra bude súčasne Užívateľovi zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.

3.15.5 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 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.

3.16 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. V záujme nevyhnutnej koordinácie programu rozvoja výrobných a prenosových zariadení, prípravy prevádzky a operatívneho riadenia ES SR, budú obe zmluvné strany spolupracovať a vzájomne si poskytovať pre tento účel potrebné informácie.
2. Obe zmluvné strany sa vzájomne zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obchodných údajoch Zmluvy tretej osobe, a to ani v čiastočnom rozsahu, s výnimkou verejne publikovaných informácií. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou osobou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s povolením ich ďalšieho využitia. Záväzok ochrany utajenia trvá počas celej doby trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo trvania záujmu ochrany dôverných informácií. Tento článok sa nevzťahuje na informačnú povinnosť vyplývajúcu zo všeobecne záväzných právnych predpisov. Súčasne sa dojednáva, že s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR môže Prevádzkovateľ PS v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru.
3. PPS je povinný zachovávať dôvernosť informácií podľa § 94 Zákona o energetike.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto Obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Obchodné podmienky k Zmluve sú menené platným a účinným Rozhodnutím Úradu. Dňom právoplatnosti Rozhodnutia Úradu sa považujú za záväznú neoddeliteľnú súčasť Zmluvy.
6. Prílohy k Zmluve, ktoré sa neviažu na Rozhodnutie ÚRSO, môžu byť menené dodatkom k Zmluve alebo písomnosťou potvrdenou štatutárnymi zástupcami zmluvných strán Zmluvy, ak v Zmluve nie je uvedené inak.
7. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.
8. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PPS ku všetkým Užívateľom. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe Zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

4 Obchodné podmienky poskytovania prenosu elektriny cez spojovacie vedenia

4.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA

1. Prenos elektriny cez spojovacie vedenia zabezpečuje PPS pre dovoz alebo vývoz elektriny, pričom dovoz elektriny je definovaný ako prenos elektriny zo susednej prenosovej sústavy do prenosovej sústavy SR a vývoz elektriny je definovaný ako prenos elektriny z prenosovej sústavy SR do susednej prenosovej sústavy. Tranzit elektriny cez prenosovú sústavu 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, ktorý spĺňa podmienky podľa odseku 3 tejto kapitoly.
3. Nevyhnutnou podmienkou pre Užívateľa pre realizáciu dovozu a/alebo vývozu elektriny je:
   a) platná a účinná zmluva o zúčtovaní odchýlky uzatvorená medzi Užívateľom a Zúčtovateľom odchýlok podľa Prevádzkového poriadku OKTE, a. s.;
   b) platná a účinná Rámcová zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (ďalej na účely kapitoly 4 len „Zmluva“) uzatvorená s PPS;
   c) platná a účinná Dohoda o podmienkach prenosu elektriny cez spojovacie vedenia pri dodávke regulačnej elektriny pre ČEPS – len v prípade dodávky regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa PS ČEPS (vývoz elektriny);
   d) 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 4.3.3 alebo rezerváciou kapacity zahraničným partnerom Užívateľa podľa 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; táto výnimka neplatí pre prípad vnútrodennej alokácie kapacít a v prípade uplatnenia záložného riešenia pre implicitné aukcie, ktorým je počnúc dňom 1. marca 2014 na profile SEPS/ČEPS explicitná denná tieňová aukcia. Proces dohodnutia prenosu na cezhraničnom profile SEPS/ČEPS je opísaný v Prílohe C Prevádzkového poriadku;
   e) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa pravidiel opísaných v Zmluve;
   f) potvrdenie prenosu prevádzkovateľom susednej PS, z/do ktorej sa realizuje prenos.
4. V prípade, že ktorákoľvek z vyššie uvedených podmienok nie je splnená, je PPS oprávnený odmietnuť realizáciu ďalších prenosov, a je takisto oprávnený v nevyhnutných prípadoch prerušiť realizáciu už dohodnutého prenosu.
5. Zmluva obsahuje najmä:
   a) identifikačné údaje zmluvných strán;

b) čas trvania zmluvy a podmienky odstúpenia od zmluvy;

c) spôsob a termíny dohodnutia diagramu prenosu;

d) podmienky a spôsob odovzdávania údajov;

e) spôsob určenia množstva prenesenej elektriny;

f) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácii a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov;

g) podmienky prerušenia alebo obmedzenia prenosu elektriny;

h) fakturačné a platobné podmienky;

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 prideľovania 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. Prideľovanie kapacít je uskutočňované:
   a) v spoločnej aukcii s prevádzkovateľom susednej PS, resp. v koordinovanej aukcii viacerých prevádzkovateľov PS. V rámci dohody medzi prevádzkovateľmi PS je stanovené sídlo aukčnej kancelárie, ktorá aukcie na rezerváciu kapacitných práv pre príslušné cezhraničné profily vykonáva;
   b) v jednostrannej aukcii konanej PPS.
4. Aukcie sú organizované aukčnou kanceláriou, ktorá je organizačnou zložkou PPS, alebo inou aukčnou kanceláriou s určenými pravidlami. Pravidlá aukcií sú uvedené v Prílohe A a Prílohe B 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 prideľovaní kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS je zavedený spôsob prideľovania kapacitných práv formou aukcií.
2. Pravidlá aukcií platné pre jednotlivé cezhraničné profily a periódy aukcií (ročné, mesačné, denné) sú zverejnené na internetovej stránke príslušnej aukčnej kancelárie.
3. Pravidlá aukcií stanovujú:
   a) podmienky účasti v aukcii;
   b) používané nástroje risk manažmentu;
   c) spôsob podania požiadavky na rezerváciu kapacity;
   d) opis aukčnej procedúry;
   e) algoritmus vyhodnotenia aukcie, spôsob stanovenia aukčnej ceny;
   f) spôsob oznámenia výsledkov aukcie;
   g) spôsob platby za rezerváciu kapacitných práv;
   h) podmienky pre využitie pridelených kapacitných práv;
   i) spôsob prevodu kapacitných práv;
   j) obmedzenie pridelených kapacitných práv a spôsob stanovenia kompenzácie za obmedzenie;
   k) harmonogram
      i) zverejnenia voľných obchodovateľných prenosových kapacít;
      ii) konania aukcií;
      iii) zverejnenia výsledkov aukcií;

iv) vystavenia faktúr a realizácie platieb za rezerváciu kapacitných práv.

4. Na webovom sídle sú zverejnené odkazy na internetové stránky aukčných kancelárií zodpovedných za prideľovanie kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS, resp. pravidlá aukcií, ktoré zabezpečuje aukčná kancelária PPS.

4.3.2 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie

1. V prípade, že na cezhraničných profiloch PPS je na dennej báze zavedený Market Coupling, kapacity na dotknutých profiloch PPS nie sú prideľované v rámci explicitných denných aukcií. Kapacity sú pridelené organizátorom krátkodobých trhov, ktorí sú zodpovední za implicitné prideľovanie kapacít v súlade s pravidlami Market Coupling schválenými Úradom. V prípade využitia implicitnej aukcie môže PPS na príslušnom profile vystupovať v úlohe prepravcu elektriny medzi jednotlivými trhovými oblasťami (Shipping Agent).
2. V prípade, že procedúra Market Coupling-u zlyhá, môže byť ako záložné riešenie na základe dohody s príslušným prevádzkovateľom susednej PS uskutočnená tieňová explicitná denná aukcia, ktorej pravidlá sú zverejnené na webovom sídle. Pravidlá dennej tieňovej explicitnej aukcie pre profil SEPS/MAVIR sú uvedené v Prílohe D Prevádzkového poriadku. Pravidlá dennej tieňovej explicitnej aukcie pre profil SEPS/ČEPS sú uvedené v Prílohe E Prevádzkového poriadku.

4.3.3 Vnútrodenné prideľovanie kapacít a dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny

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

4.3.4 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:
   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 vypovedaná zmluva o zúčtovaní odchýlky, alebo má Užívateľ ako subjekt zúčtovania pozastavenú registráciu podľa zmluvy o zúčtovaní odchýlky;
   e) v prípade, že výška disponibilnej finančnej zábezpeky, ktorú Užívateľ ako subjekt zúčtovania zložil na základe zmluvy o zúčtovaní odchýlky, nie je dostatočná na pokrytie požadovaného prenosu elektriny;
   f) v prípade neplnenia podmienok Zmluvy zo strany Užívateľa;
   g) v prípade, že Užívateľ nesplnil platobné podmienky podľa Prevádzkového poriadku a Zmluvy;
   h) v prípade, že Užívateľ nedisponuje kapacitnými právami podľa kapitoly 4.1 odsek 3 písmeno c);
   i) v prípade, že Užívateľ nemá na dané obdobie platnú a účinnú Zmluvu.
2. Dohodnutý prenos elektriny cez spojovacie vedenia môže byť zo strany PPS prerušený alebo obmedzený:
   a) v prípade výskytu okolností vylučujúcich zodpovednosť (pozri kapitola 11.2);
   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 ako subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu podľa 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 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 neprerušeného prenosu aj pri výpadku niektorého prvku v sústave. V prípade rozsiahlych porúch zariadení prenosovej sústavy alebo výrobných zariadení, ktoré vyčerpajú dostupné rezervy a ohrozujú bezpečnú prevádzku sústavy je PPS nútený prijať opatrenia na zabránenie šírenia porúch a minimalizáciu následkov porúch. Základnými opatreniami sú opatrenia na riadenie preťaženia realizované PPS podľa Pravidiel trhu. Všetky opatrenia sú prijímané s cieľom minimalizovať dopad na účastníkov trhu. Avšak v prípadoch veľmi rozsiahlych porúch alebo nedostatku rezervných prenosových alebo výrobných kapacít môže PPS na zabránenie rozsiahlejším škodám alebo z dôvodu zachovania bezpečnosti prijať opatrenia, v dôsledku ktorých dôjde k obmedzeniu alebo prerušeniu už dohodnutých prenosov cez spojovacie vedenie. Prerušenie či obmedzenie realizuje PPS nediskriminačným spôsobom voči všetkým dotknutým účastníkom trhu. Postup je opísaný v Technických podmienkach.
2. Obmedzenie prenosu elektriny cez určité spojovacie vedenie realizuje PPS zmenou salda voči príslušnému susednému prevádzkovateľovi PS na základe jeho súhlasu.
3. Obmedzenie je uplatnené pomerným spôsobom na všetky dohodnuté prenosy cez príslušné spojovacie vedenie dohodnuté v smere, v ktorom bolo saldo prenosov znížené.

Príklad:

Cezhraničný profil SEPS a PSE-O
Dohodnutý prenos v dotknutej obchodnej hodine

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

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

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

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

4. Pokiaľ je prerušenie či obmedzenie realizované podľa Zákona o energetike, nenáleží účastníkovi trhu žiadna kompenzácia či náhrada škody, majetkovej ujmy alebo viacnákladov.

5. Pokiaľ k obmedzeniu prenosu došlo z iných príčin ako uvedených v Zákone o energetike, alebo k obmedzeniu došlo z vymedzených príčin zavinením PPS, každý dotknutý účastník trhu je oprávnený požadovať kompenzáciu za obmedzenie prenosu podľa týchto podmienok:

   a) dotknutý účastník podľa 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 EUR delená počtom MWh obmedzenia prenosu);

   c) nárokovaná kompenzácia za každú 1 MWh zníženia prenosu nesmie presiahnuť hodnotu

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

   kde

   K = limitná nárokovaná kompenzácia;

   $C_{O,\,SR}$ = jednotková priemerná cena odchýlky v ES SR v danej obchodnej hodine podľa zúčtovania odchýlok v príslušnom smere (v prípade obmedzenia prenosu v smere z prenosovej sústavy SR cena zápornej odchýlky, v prípade obmedzenia prenosu do prenosovej sústavy SR cena kladnej odchýlky) v EUR/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 prenosovej sústavy SR cena kladnej odchýlky (nedostatku), v prípade obmedzení prenosu do prenosovej sústavy SR cena zápornej odchýlky (prebytku)) podľa zúčtovania odchýlok v príslušnej zahraničnej sústave v EUR/MWh, a ktorú dotknutý účastník preukázateľne uhradil Zúčtovateľovi odchýlok v príslušnej zahraničnej sústave;

   $C_{K,}$ = jednotková aukčná cena kapacity v EUR/MWh, využitej pri dohodnutí prenosu, ktorý bol podľa 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 podľa 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 webovom sídle. Návrh Zmluvy zverejnený na webovom sídle 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, resp. dodatku k Zmluve dotknutým subjektom zúčtovania Prevádzkovateľ PS.
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 poverený/í zástupca/ovia Žiadateľa bez meškania podpíše/u potvrdený návrh Zmluvy a doručí/ia podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Poverený/í zástupca/ovia doloží/ia overenú plnú moc, ktorá ho/ich oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán PPS bez meškania podpíše doručenú Zmluvu a odošle ju v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.

4.7 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 podľa Nariadenia č. 714/2009 nulová.
3. Cena za prenos sa účtuje a fakturuje Užívateľovi v súlade s odsekom 1 tejto kapitoly na základe údajov o množstvách prenesenej elektriny, ktoré Užívateľ dohodol a PPS realizoval podľa podmienok Zmluvy.
4. Pre prenos do/zo štátov, ktoré nie sú členmi kompenzačného mechanizmu, je cena stanovená PPS podľa príslušných medzinárodných dohôd a je zverejnená na webovom sídle.
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 podľa 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 e-mailom alebo 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, e-mailom alebo faxom. Pri reklamácii faktúry je PPS povinný do 20 kalendárnych dní od doručenia reklamácie poskytnúť písomné vyjadrenie Užívateľovi o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 kalendárnych dní odo dňa jej vyhotovenia.

6. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania e-mailom alebo 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 sumy, ktorá bola neoprávnene fakturovaná, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná tieto úroky bezodkladne vrátiť.
8. Aukčnú cenu za rezerváciu kapacity uhradí Užívateľ aukčnej kancelárii podľa pravidiel príslušnej aukcie.
9. Platobné podmienky v prípade úhrady aukčnej ceny za rezerváciu kapacity cezhraničného profilu sú súčasťou príslušných pravidiel aukcií.

4.9 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH

1. Proces prideľovania kapacít má za cieľ zaistiť kontrolu nad celkovou výškou cezhraničných prenosov a zabezpečiť, aby celková výška dohodnutých prenosov nepresahovala disponibilnú kapacitu vedení. Úzka spolupráca 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 EUR/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 oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje osobe druhej zmluvnej strany poverenej pre komunikáciu osobne alebo doporučeným listom.
7. Oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania stretnutia, rokovanie sa koná siedmy pracovný deň od doručenia výzvy v sídle zmluvnej strany, proti ktorej výzva smeruje.
8. Pri stretnutí oprávnených zástupcov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej otázky v celom rozsahu, je zápis zástupcami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu oprávneným zástupcom oboch spoločností. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
9. Oprávnení zástupcovia sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20 pracovných dní od dátumu jeho zapísania a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
10. Pokiaľ do 4 mesiacov od doručenia výzvy k zmieru nedôjde k urovnaniu veci, môže PPS alebo Užívateľ:
    a) podať žiadosť na riešenie sporu Úradu podľa 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 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, Protimonopolný úrad SR, 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 e-mailom alebo faxom, a to v rámci časových pravidiel platných podľa Pravidiel pre takýto prípad. Pritom platí, že e-mailom alebo 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 e-mailom alebo faxom). V prípade, že existuje akýkoľvek rozpor medzi dátami zaslanými Užívateľom elektronicky a dátami zaslanými Užívateľom prostredníctvom e-mailu alebo 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 webovom sídle alebo prostredníctvom hypertextového odkazu na internetovú stránku aukčnej kancelárie, ktorá organizuje prideľovanie kapacitných práv na cezhraničnom/ných profile/loch PPS. Údaje sú uverejňované takto:
   a) informácie o očakávaných voľných obchodovateľných kapacitách na jednotlivých cezhraničných profiloch a smeroch
      i) očakávané voľné obchodované kapacity pre nasledujúci rok sú uverejnené 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 h 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 webovom sídle 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 pridelených kapacít sú pre jednotlivé profily a každú obchodnú hodinu uverejnené na webovom sídle nasledujúci pracovný deň, a to
         (a) súhrnná hodnota dojednaného dovozu v MWh;
         (b) súhrnná hodnota dojednaného vývozu v MWh.
2. Cenu za pridelenú kapacitu pre každú jednotlivú ročnú a mesačnú aukciu uverejňuje na svojej internetovej stránke aukčná kancelária spolu s údajmi o celkovej požadovanej a pridelenej kapacite. Cenu za kapacitu pridelenú v dennej aukcii pre každú obchodnú hodinu uverejňuje na svojej internetovej stránke aukčná kancelária spolu s údajmi o celkovej požadovanej a pridelenej kapacite.
3. PPS uverejňuje na webovom sídle 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 a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy, 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 obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území.
4. PPS je podľa Zákona o energetike oprávnený nakupovať PpS potrebné na zabezpečenie poskytovania systémových služieb na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy; v prípade predchádzania ohrozeniu bezpečnosti a stability sústavy nakupovať podporné služby od Poskytovateľov PpS na vymedzenom území na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny (ďalej len „Rámcová zmluva“) alebo Zmluvy o poskytovaní podporných služieb (ďalej len „Zmluva o poskytovaní PpS“), pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy na nevyhnutnú dobu aj priamo.
5. PPS nakupuje rôzne typy PpS potrebné na zabezpečenie SyS od Poskytovateľov PpS, ktorí spĺňajú podmienky stanovené Technickými podmienkami a obchodné podmienky určené Prevádzkovým poriadkom, výberom z ich ponúk podľa Prevádzkového poriadku, s cieľom dosiahnuť minimálne náklady na zabezpečenie PpS a za transparentných a nediskriminačných podmienok a to na základe Rámcovej zmluvy.
6. Technická spôsobilosť Poskytovateľov PpS sa preukazuje certifikačným meraním, ktorého postup je stanovený Technickými podmienkami.
7. Výrobca elektriny je podľa Zákona o energetike povinný inštalovať a priebežne certifikovať zariadenie na poskytovanie PpS, ak celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny je vyšší ako 50 MW. Za súčasť zariadenia na poskytovanie PpS sa považuje aj meranie (vrátane predpísanej meracej súpravy fakturačného merania pozostávajúcej z úradne overených elektromerov inštalovaných v mieste poskytovania PpS, kodéra, komunikačného zariadenia a ďalších stanovených prvkov), signalizácia a terminál ASDR na účely dispečerského riadenia ES SR.
8. Rámcová zmluva vychádza z ustanovení Prevádzkového poriadku, PPS ju uzatvára s Poskytovateľmi, ktorí poskytujú PpS typu PRV, SRV, TRV, ZNO a ZVO.
9. S Poskytovateľmi PpS typu DRN a typu Štart z tmy PPS uzatvára Zmluvu o poskytovaní PpS.

10. PPS uverejňuje aktuálnu verziu Rámcovej zmluvy a Zmluvy o poskytovaní PpS na webovom sídle.

11. Rámcová zmluva určuje podmienky 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, množstvo a cenu poskytovaných PpS, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.

12. 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.

13. Jednou z podmienok poskytovania PpS typu PRV, SRV, TRV, ZNO a ZVO je uzatvorenie Rámcovej zmluvy medzi PPS a Poskytovateľom. Rámcová zmluva vymedzuje podrobné podmienky a zmluvné vzťahy medzi PPS a Poskytovateľom, s výnimkou konkrétneho množstva a ceny poskytovanej služby, ktoré sú predmetom konkrétneho Kontraktu. Poskytovateľ, ktorý doposiaľ PpS neposkytoval, alebo ktorému skončila účinnosť jeho doterajšej Rámcovej 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 PpS v prípade denného nákupu. Rámcová zmluva musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:

    a) údaje o zmluvných stranách;

    b) podmienky poskytovania podporných služieb;

    c) spôsob stanovenia ceny za poskytnuté podporné služby;

    d) spôsob stanovenia ceny za dodávku regulačnej elektriny;

    e) spôsob platby vrátane záloh za podporné služby;

    f) platobné a fakturačné podmienky pre podporné služby a stanovenie zmluvných pokút;

    g) spôsob aktivácie podporných služieb;

    h) postupy a podmienky vyhodnotenia podporných služieb;

    i) postupy vyhodnotenia regulačnej elektriny a spôsob ocenenia dodanej regulačnej elektriny;

    j) čas trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia poskytovania podporných služieb a dodávky regulačnej elektriny;

    k) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácii a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov;

    l) spôsoby komunikácie;

    m) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy.

14. Jednou z podmienok poskytovania PpS typu DRN a typu Štart z tmy je uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní PpS medzi PPS a Poskytovateľom. Zmluva o poskytovaní PpS vymedzuje podrobné zmluvné podmienky medzi PPS a Poskytovateľom. Zmluva o poskytovaní PpS musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:

    a) identifikačné údaje zmluvných strán;

b) podmienky poskytovania podporných služieb;

c) spôsob stanovenia ceny za poskytnuté podporné služby;

d) spôsob platby vrátane záloh za podporné služby;

e) rozsah podporných služieb;

f) platobné a fakturačné podmienky pre podporné služby, stanovenie zmluvných pokút;

g) postupy a podmienky vyhodnotenia podporných služieb;

h) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácii a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov;

i) spôsoby komunikácie;

j) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy.

15. Akceptácia ponuky zo strany PPS je realizovaná buď písomne, v prípade dlhodobého zabezpečovania PpS, alebo elektronicky v súlade s Rámcovou zmluvou a pravidlami komunikácie prostredníctvom IS PPS.

16. Kontrakt je pre zmluvné strany záväzný momentom jeho doručenia Poskytovateľovi, alebo v prípade elektronickej komunikácie okamžikom zaslania tejto akceptácie elektronicky, alebo jej sprístupnenia v IS PPS. Ak nie je v príslušnej výzve k podaniu ponúk PpS alebo v dopyte po PpS uvedené inak, PPS má právo prijať len časť ponuky v stanovenom období, alebo neprijať žiadnu z predložených ponúk. Poskytovateľ potvrdzuje, že predložené ponuky na jednotlivé časové úseky PpS v rámci príslušného obchodného intervalu sú samostatné, a že akceptácia len časti ponúkaných časových úsekov PpS neznamená protinávrh zo strany PPS, ale Kontrakt záväzný pre obe zmluvné strany.

17. PPS nakupuje PpS od ich Poskytovateľov. Nákup je organizovaný otvoreným, transparentným, nediskriminačným a trhovým spôsobom voči všetkým Poskytovateľom podľa ustanovení Prevádzkového poriadku, pričom PPS prednostne využíva ponuky od poskytovateľov PpS zo zariadení na vymedzenom území.

18. PPS sleduje pri nákupe PpS tieto ciele v danom poradí:

a) zabezpečenie kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny na úrovni PS v súlade so štandardmi definovanými v Technických podmienkach, a to najmä pri stanovení objemu požiadaviek na typy PpS;

b) minimalizácia nákladov na zabezpečovanie PpS;

c) minimalizácia nákladov spojených s obstaraním regulačnej elektriny.

19. Pravidlá nákupu PpS sa riadia nasledujúcimi princípmi:

a) otvorenosť - otvorenosť ku každému subjektu, ktorý preukázal a osvedčil splnenie požiadaviek na Poskytovateľa stanoveným postupom;

b) transparentnosť – všetky pravidlá a podmienky zabezpečovania PpS sú jasné, zrozumiteľné a zverejnené na webovom sídle;

c) nediskriminačný prístup – pravidlá výberových konaní sú rovnako záväzné pre všetky subjekty a ich ponuky, ako aj pre PPS;

d) verifikovateľnosť všetkých postupov – existuje preukázateľná história všetkých dôležitých dát;

e) bezpečnosť všetkých prenášaných dát a zabezpečenie ich dôvernosti.

20. Poskytovateľ musí byť technicky spôsobilý poskytovať PpS na zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré sú špecifikované v Rámcovej zmluve, a túto spôsobilosť musí preukázať postupmi stanovenými v Technických podmienkach v znení platnom k dátumu uzavretia Rámcovej zmluvy (certifikácia), alebo postupom dohodnutým s PPS. Počas poskytovania PpS musí spĺňať technické podmienky a kritériá stanovené v Prevádzkovom poriadku, Technických podmienkach a Rámcovej zmluve.

21. Ak zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa nespĺňa z dôvodov technickej poruchy stanovené podmienky, Poskytovateľ je povinný bezodkladne o tejto skutočnosti informovať PPS a dohodnúť ďalší postup ohľadom poskytovania PpS.

22. Poskytovateľ PpS je povinný dohliadať na zariadenia poskytujúce podporné služby a oznamovať PPS ich poruchy v prípade, že majú negatívny vplyv na aktiváciu, riadenie, deaktiváciu, príp. monitoring PpS.

23. Poskytovateľ sa nesmie zúčastniť žiadnych dohôd s inými Poskytovateľmi a/alebo subjektmi, ktoré by smerovali k obmedzeniu trhového prostredia formou kartelových dohôd, iných dohôd o cenách, alebo aj iných postupoch smerujúcich k porušeniu ustanovení Obchodného zákonníka alebo Zákona o ochrane hospodárskej súťaže. Porušenie tejto povinnosti oprávňuje PPS k okamžitému odstúpeniu od Rámcovej zmluvy. V prípade, ak je indikované potenciálne zneužitie dominantného postavenia niektorého zo subjektov trhu, PPS odovzdáva relevantné informácie a analýzy Úradu alebo Ministerstvu.

24. Každý Poskytovateľ, ktorý má uzatvorenú Rámcovú zmluvu a/alebo Zmluvu o poskytovaní PpS, je povinný bezodkladne preukázateľným spôsobom oznamovať PPS akékoľvek zmeny v prevádzkyschopnosti certifikovaného zariadenia a v obmedzenej schopnosti poskytovať PpS oproti certifikovaným údajom. Túto povinnosť musí splniť vždy, a to bez ohľadu na skutočnosť, či zariadenie poskytujúce PpS práve poskytuje alebo má poskytovať PpS. Nesplnenie tejto povinnosti je závažným porušením zmluvného záväzku.

25. PpS sú nakupované prostredníctvom výberového konania, ktoré je otvorené ponukám všetkých subjektov, ktoré majú pre dané zariadenie poskytujúce PpS platnú certifikáciu a spĺňajú zmluvné podmienky definované v Rámcovej zmluve. 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.

26. Poskytovateľ je povinný v termínoch stanovených PPS odovzdávať údaje pre prípravu a plánovanie prevádzky PS a analýzu bilancie ES SR, ktoré sa týkajú disponibility jeho zariadení poskytujúcich PpS a ich plánovanej prevádzky v nasledujúcom období, ako aj prípadných zmien technických parametrov zariadenia poskytujúceho PpS, a to najmä parametrov, ktoré ovplyvňujú poskytovanie PpS. Poskytovateľ odovzdáva PPS údaje v súlade s požiadavkami PPS. Termíny sú uvedené v Technických podmienkach (Dokument D).

27. Miestom plnenia je pre každé zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa dohodnuté odovzdávacie miesto osadené meradlom, ktoré je uvedené v certifikáte uloženom v databáze certifikátov PPS. Miestom pre odovzdanie dát pre vyhodnotenie poskytovania PpS je vstup do databázy riadiaceho systému dispečingu PPS.

28. 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 príprave prevádzky (ďalej len 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.
29. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu na svorkách alebo na prahu prepojené s RIS SED.
30. Poskytovateľ PpS môže vytvárať fiktívne bloky, zariadenia a virtuálne bloky pre poskytovanie PpS.
31. Fiktívnym blokom je skupina zariadení na výrobu elektriny riadená dispečingom PPS ako jeden celok, pričom pre PPS predstavuje jedno zariadenie na poskytovanie PpS. Skupina spĺňa podmienky pre poskytovanie PpS fiktívnym blokom stanovené v Technických podmienkach.
32. Fiktívne zariadenie je skupina zariadení s nominálnym výkonom jednotlivého zariadenia minimálne 2 MW v prípade, kedy jednotlivé zariadenia v skupine nie sú schopné samostatne splniť podmienku minimálnej výšky poskytovanej PpS; skupina je riadená dispečingom PPS ako jeden celok.
33. Virtuálny blok na poskytovanie PpS typu SRV môže byť vytvorený po splnení požiadaviek určených v Technických podmienkach:
    a) zo zariadení na výrobu elektriny pripojených do sústavy na vymedzenom území,
    b) zo zariadení na výrobu elektriny pripojených do sústavy na vymedzenom území a súčasne zo zariadení pripojených do sústavy mimo vymedzeného územia.
34. Prostredníctvom virtuálneho bloku môže Poskytovateľ PpS poskytovať PpS typu SRV a kombináciu služieb SRV a TRV.
35. Virtuálny blok určený na poskytovanie PpS typu SRV môže byť zložený z rôznych zariadení na výrobu elektriny alebo fiktívnych blokov, ktoré nemajú spoločnú technologickú väzbu. V prípade poskytovania SRV prostredníctvom virtuálneho bloku Poskytovateľ PpS poskytuje symetrickú SRV, pričom SRV poskytovaná na jednotlivých zariadeniach vo vnútri virtuálneho bloku môže byť aj nesymetrická.
36. Všetky technické požiadavky PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bez nároku na náhradu vzniknutých nákladov.
37. 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 PP, spôsob plnenia dodávky PpS a RE, vyhodnotenie PpS, 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 podľa 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 podľa 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 podľa Technických podmienok. Súčet regulačných pásiem sekundárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS Poskytovateľa, zapojených do sekundárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo sekundárnej regulácie Poskytovateľa.

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

1. Poskytovaním TRV3MIN kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach 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 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a 10 minútová 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 15 minútová kladná (TRV15MIN+) a 15 minútová záporná (TRV15MIN-)

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 15 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny, v ktorej poskytuje TRV15MIN.

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:
   a) odpojením alebo znížením odoberaného činného výkonu zariadení poskytujúcich ZNO,
   b) pripojením alebo zvýšením odoberaného činného výkonu zariadení poskytujúcich ZVO.

5.2.7 Sekundárna regulácia napätia (SRN)

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 zo synchrónne pracujúcich sústav

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

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 na účely zabezpečenia dostatočnej regulačnej rezervy v rámci procesu nákupu PpS upravovať technické charakteristiky a kategórie PpS na účel minimalizácie rizík pri riadení ES SR a minimalizácie nákladov na zabezpečenie spoľahlivej prevádzky ES SR. Všetky prípadné zmeny musia byť zverejnené tak, aby tieto informácie boli dostupné všetkým dotknutým subjektom.

5.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS

1. Poskytovateľom PpS je každý účastník trhu s elektrinou, ktorý má uzavretú platnú Rámcovú zmluvu alebo Zmluvu o poskytovaní PpS s PPS, využívajúci zariadenia na poskytovanie PpS s platným certifikátom podľa Technických podmienok.
2. Podmienkou pre samotné poskytovanie služieb zo zariadení je predloženie platného certifikátu podľa Technických podmienok na poskytovaný typ PpS a „protokolu o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov“ pripojenia do RIS SED s tým, že možné zahájenie poskytovania služby bude stanovené PPS najneskôr do 10 pracovných dní od predloženia Protokolu.
3. V prípade poskytovania PpS typu SRV prostredníctvom virtuálneho bloku zo zariadenia, ktoré je pripojené do ES mimo vymedzeného územia, je Poskytovateľ PpS povinný predložiť kópiu Certifikátu vyhotoveného v zmysle pravidiel susedného prevádzkovateľa PS.

5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS

1. Záujemcovia o poskytovanie PpS, ktorí doposiaľ neposkytovali PpS postupujú nasledovne:

a) predložia PPS Žiadosť o prerokovanie možnosti poskytovania PpS (ďalej len „Žiadosť“);

b) na základe Žiadosti stanoví PPS termín rokovania spolu so zoznamom technických údajov pre zariadenia poskytujúce PpS Žiadateľa, potrebných k rokovaniu. PPS musí navrhnúť dátum rokovania do 30 dní od prijatia 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 príprave certifikácie zariadení poskytujúcich PpS Žiadateľa a overenie komunikačných trás a pripojenie do RIS SED podľa Technických podmienok;

d) Žiadateľ spolu s PPS overí priechodnosť komunikačných trás medzi RIS SED a zariadením poskytujúcim PpS Žiadateľa;

e) PPS uskutoční prípravu RIS SED na pripojenie nového zariadenia poskytujúceho PpS. Spolu so Žiadateľom spresní harmonogram testov zariadení poskytujúcich PpS;

f) PPS uskutoční pripojenie zariadenia poskytujúceho PpS do RIS SED a spolu so Žiadateľom vykoná kontrolu spojenia a funkčné testy riadenia zariadenia poskytujúceho PpS;

g) v prípade úspešných testov vystaví dispečing PPS protokol o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov;

h) Žiadateľ predloží PPS certifikát zariadenia poskytujúceho PpS pre ponúkanú podpornú službu, ktorý vydal Certifikátor v súlade so znením Technických podmienok;

i) Žiadateľ predloží PPS tieto dokumenty

   i) certifikát PpS;

   ii) protokol o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov;

   iii) súhlas PDS s poskytovaním PpS (v prípade, ak ide o zariadenie poskytujúce PpS pripojené do DS);

   iv) aktuálny výpis z obchodného registra;

   v) ostatné doklady uvedené v prílohách Rámcovej zmluvy.

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 certifikačné meranie a plánované ukončenie certifikácie, spojenia a funkčných testov predchádza termínu očakávaného poskytovania PpS.

4. Poskytovateľ PpS, ktorý plánuje poskytovať PpS prostredníctvom virtuálneho bloku, je povinný pred jeho vytvorením vopred prerokovať s PPS možnosť a spôsob vytvorenia a poskytovania PpS typu SRV prostredníctvom virtuálneho bloku.

5. Podrobný postup a technické detaily certifikácie každého jednotlivého virtuálneho bloku a jednotlivých zariadení v rámci virtuálneho bloku určí PPS. Cerifikácia sa vykonáva za účasti zástupcov PPS, prevádzkovateľa virtuálneho bloku a jednotlivých zariadení tvoriacich virtuálny blok a zástupcu Certifikátora.

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 typy podporných služieb lokálneho charakteru (diaľková regulácia napätia a Štart z tmy) vo väzbe na štúdiu rozvoja a dlhodobé plány prevádzky PS v časovom horizonte 1 až 10 rokov. Pretože ide o zmluvy, ktoré sú špecifické pre každý jednotlivý prípad, časový režim nákupu a obdobie poskytovania sú stanovené individuálne, s rešpektovaním strednodobých a dlhodobých plánov prevádzky zariadení Poskytovateľa a zariadení PS.
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 vyberané 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 vyberané v každom energetickom týždni a časovom období týždňa podľa kriteriálnej 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 jednotlivom časovom období samostatne podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 5.7;
   d) **denný nákup** – PpS sú požadované na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa.

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 typov 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 poskytovanie 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 dohodnutých PpS (spĺňajúci podmienky podľa písm. b) včas.

4. PPS nakupuje najmä nasledujúce typy 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) 15 minútová;

iv) zníženie a zvýšenie odberu;

b) podporné služby lokálneho charakteru

i) Diaľková regulácia napätia;

ii) Štart z tmy;

c) havarijná výpomoc zo synchrónne 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 s tým, že cena za službu je cenou, ktorá je vytváraná ponukovými cenami a pomerom ponuky a dopytu na tomto trhu, ako aj rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom.

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 webovom sídle 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 vyrozumenia o výsledku výberu;

x) spôsob vyhodnotenia výberového konania a váhové kritériá kriteriálnej funkcie výberu;

xi) postup pri objednávaní PpS;

xii) maximálny počet ponúk;

b) formulár prehlásenia ponúkajúceho, ktorý obsahuje prihlásenie do výberového konania a záväzok platnosti ponuky a zodpovednosti za škody spôsobené odstúpením od ponuky;

c) Rámcovú zmluvu.

3. PPS zverejní uvedené dokumenty na webovom sídle.

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 disponibility PpS z existujúceho platného Kontraktu na obdobie, na ktoré je vyhlásené krátkodobé výberové konanie, nebude mu umožnené zúčastniť sa tohto výberového konania na daný typ PpS. Ak má Poskytovateľ zadanú ponuku do krátkodobého výberového konania a zároveň podané zníženie disponibility na typ PpS, na ktorý má zadanú ponuku, jeho ponuka na tento typ PpS nebude vo vyhodnotení akceptovaná.

4. Ak Poskytovateľ zníži disponibilitu PpS pre deň D najneskôr do dňa D-1 do otvorenia denného výberového konania pre ktorýkoľvek z platných Kontraktov, má právo zúčastniť sa denného výberového konania na ten typ PpS, na ktorý bolo podané zníženie disponibility, avšak uprednostnené budú ponuky tých Poskytovateľov, ktorí na daný typ PpS nezadali zníženie disponibility. Ponuková cena do denného výberového konania pre Poskytovateľa, ktorý zadal na túto PpS zníženie disponibility nesmie byť vyššia ako cena ktoréhokoľvek existujúceho platného Kontraktu, resp. zrušeného Kontraktu na daný typ PpS a pre daný deň.

5. Ak Poskytovateľ zníži disponibilitu PpS v dni D-1 po otvorení denného výberového konania, nebude mu umožnené zúčastniť sa tohto výberového konania pre daný deň na daný typ PpS.

6. Pri podaní zníženia disponibility PpS sa disponibilita PpS znižuje od Kontraktu s najvyššou jednotkovou cenou za disponibilitu smerom ku Kontraktom s nižšou cenou.

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 disponibility uvedie dôvody neplnenia, typ 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 o poskytovaní PpS

1. PPS navrhne Poskytovateľovi uzatvorenie priamej zmluvy o poskytovaní PpS (podľa odseku 2 tejto kapitoly) písomne, pričom návrh je adresovaný na adresu sídla Poskytovateľa. Návrh obsahuje vymedzenie typu PpS, jej objemu, obdobie poskytovania a ďalších podmienok. Na základe tohto návrhu a špecifických podmienok poskytovania je následne uzatvorená zmluva.
2. Priama Rámcová zmluva v oblasti regulácie činného výkonu (primárna regulácia, sekundárna regulácia, terciárna regulácia, ZNO a ZVO) na obdobie podľa kapitoly 5.6 ods.1 písm. b), c) a d) sa obvykle uzatvára na obdobie maximálne jedného kalendárneho roka.
3. Priama Zmluva o poskytovaní typu PpS “Diaľková regulácia napätia“ je uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom, ktorý navrhne PPS uzatvorenie zmluvy a spĺňa podmienky stanovené PPS, podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov a musí obsahovať podmienky poskytovania a záväzok obnovenia certifikácie podľa Technických podmienok.
4. Priama Zmluva o poskytovaní typu PpS “Štart z tmy“ je uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom, ktorý navrhne PPS uzatvorenie zmluvy a spĺňa podmienky stanovené PPS, podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov a musí obsahovať podmienky poskytovania a záväzok obnovenia certifikácie podľa 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 webovom sídle.
6. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov denné výberové konania zrušiť výberové konanie všetkých typov 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 EUR/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 EUR/MW rezervy a hodinu držania rezervy.
2. Disponibilita pre poskytovanie RE v rámci systému GCC sa nevyhodnocuje a nie je uhrádzaná.

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 EUR/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 EUR/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.1.5 Terciárna regulácia činného výkonu 15 minútová,

1. Ponuková cena pre TRV15MIN+ alebo TRV15MIN-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu v EUR/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 EUR/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 včasnosť podania ponuky. Ponuky nesplňujúce podmienky sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo s dôvodom vyradenia, je súčasťou zápisu z rokovania komisie;
   b) uskutočniť kontrolu vecnej správnosti ponúk – komisia otvorí obálky a skontroluje náležitosti ponuky podľa dokumentácie výberového konania. Ponuky, ktoré nespĺňajú podmienky, sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo dôvodom vyradenia, je súčasťou zápisu z rokovania komisie;
   c) uskutočniť vyhodnotenie ponúk – komisia uskutoční vyhodnotenie ponúk v súlade s kritériami vyhodnotenia stanovenými v dokumentácii výberového konania. Vyhodnotenie zahŕňa poradie ponúk podľa hodnotiaceho kritéria a odporúčanie k akceptácii ponúk, alebo ich častí, v súlade s príslušnou dokumentáciou výberového konania.
2. Písomný zápis z každého zasadania komisie a jednotlivých krokov je vyhodnotený a podpísaný všetkými prítomnými členmi komisie.
3. PPS rozhodne o akceptácii ponúk a nákupe jednotlivých typov PpS na základe odporúčania výberovej komisie. Dohodnutou cenou PpS akceptovanou na základe výberového konania je vždy ponuková cena Poskytovateľa, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.
4. V prípade vyhlásenia dlhodobého výberového konania je PPS povinný túto skutočnosť oznámiť Úradu. Po vyhodnotení tohto výberového konania je PPS povinný zverejniť na webovom sídle 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. Vyhodnotené sú všetky ponuky, ktoré splnili podmienky výberového konania. Vyhodnotenie prebieha v súlade s kritériami vyhodnotenia, ktoré boli stanovené v podmienkach výberového konania.
3. Procesom vyhodnotenia sú prijaté ponuky zoradené podľa kriteriálnej ceny. V prípade zhodnej kriteriálnej ceny sú ponuky ďalej zoradené podľa ďalších parametrov, ktoré sú bližšie opísané v kapitole 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, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.

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, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.

5.7.3 Kritérium výberu ponúk

1. Kritériom výberu ponúk je kriteriálna cena.
2. Kriteriálna cena je stanovená pre každú jednotlivú podpornú službu a každý časový úsek definovaný v dokumentácii výberového konania.
3. 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 kriteriálna cena.
5. V prípade, že pri vyhodnocovaní sú dve ponuky so zhodnou kriteriálnou cenou, o poradí ponúk rozhoduje čas podania ponuky.

5.8 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS

1. Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných typov PpS sa uskutočňuje podľa platných Technických podmienok.
2. PPS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS súčasne s kontrolou kvality obstaraných PpS. PPS sprístupní Poskytovateľovi v IS PPS denné vyhodnotenie objemu poskytnutých PpS za celý deň do 13:00 h nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa vyhodnotenie sprístupní do 16:00 h. V prípade nedostupnosti IS PPS zašle PPS Poskytovateľovi denné vyhodnotenie e-mailom.
3. Základom pre 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 h. Mesačné vyhodnotenie obsahuje obchodné a technické vyhodnotenie poskytovania všetkých PpS sumárne za všetky zariadenia, ktoré poskytovali PpS v členení podľa jednotlivých typov PpS dodaných PPS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých Kontraktov.
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 dlhodobého neplnenia kvality poskytovaných PpS, Prevádzkovateľ PS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa e-mailom a následne listom, pričom uvedie, ktoré kritérium kvality nebolo splnené. Zároveň do doby zabezpečenia nápravy nebude možné danú PpS na dotyčnom zariadení ponúknuť do PP. Po odstránení príčin neplnenia kvality informuje

Poskytovateľ písomne (e-mailom a listom) Prevádzkovateľa PS, pričom uvedie schopnosť začiatku poskytovania PpS. Na základe tejto informácie umožní Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi odovzdávanie PP. Za dlhodobé neplnenie kvality poskytovaných PpS sa považuje, ak za predchádzajúcich 10 dní na danom zariadení poskytovaná PpS nesplnila kritériá kvality 20 % z hodinového časového fondu, t. j. v 48 hodinách nebola PpS priznaná.

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 na 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 na 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 poskytujúcom PpS.

3. V prípade porušenia zmluvných povinností uvedených v odseku 2 tejto kapitoly má PPS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne:

   a) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-7 vrátane zníženie zmluvnej hodnoty disponibility 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 dňa D-1 do 8:30 zníženie zmluvnej hodnoty disponibility 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 dni D-1 po 8:30 zníženie zmluvnej hodnoty disponibility 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 Úradu (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 Úradu (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, že Poskytovateľ bude mať neúspešnú aktiváciu PpS TRV3MIN+/-, TRV10MIN+/-, TRV15MIN+/-, ZNO a ZVO, PPS má právo udeliť Poskytovateľovi zmluvnú pokutu vo výške 20 % z maximálnej ceny určenej platným Rozhodnutím Úradu pre daný typ PpS za všetky obchodné hodiny od poslednej úspešnej aktivácie, nie však viac ako za 168 hodín.
6. V prípade, ak Poskytovateľ z vlastnej viny neposkytol TRV15MIN+, TRV15MIN-, ZNO, ZVO, TRV10MIN+, TRV10MIN- alebo TRV3MIN+, TRV3MIN-, a pokiaľ nedošlo k zrušeniu povinnosti poskytovať PpS podľa odseku 3 písm. a) tejto kapitoly, môže byť Prevádzkovateľom PS neuznané Poskytovateľovi poskytnutie disponibility príslušnej PpS od jej poslednej úspešnej aktivácie, prípadne od začiatku obdobia disponibility deklarovanej Poskytovateľom, avšak len za podmienky, že Poskytovateľ preukázateľne neposkytoval v tomto období tieto PpS.
7. 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.
8. Pokiaľ došlo k nepohotovosti zariadenia poskytujúceho PpS, (a povinnosť poskytovať PpS nebola podľa odseku 3 tejto kapitoly zrušená) alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na dispečing PPS z dôvodov na strane Poskytovateľa, a tento nezabezpečil náhradný výkon pre PpS, a ak PPS zabezpečil v dobe trvania výpadku náhradný výkon pre PpS s nákladmi preukázateľne vyššími, ako boli náklady vyplývajúce z ceny a objemu neposkytnutej PpS dohodnuté s Poskytovateľom, PPS má právo vyúčtovať Poskytovateľovi náhradu vo výške zodpovedajúcej rozdielu týchto nákladov za každý nedodaný MW rezervy výkonu PpS a hodinu výpadku, a Poskytovateľ je povinný takto vyúčtovaný rozdiel nákladov uhradiť.
9. 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,- EUR za každú neodovzdanú dennú PP a 2000,- EUR za každú neodovzdanú týždennú PP, s výnimkou, ak dôvodom neodovzdania PP je porucha prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS, ktorá znemožnila zapísať PP a s výnimkou zavinenia na strane PPS alebo okolnosť vylučujúcu zodpovednosť.
10. Ak niektorá zo strán preukázateľne poruší povinnosť ochrany dôverných informácií, je povinná zaplatiť druhej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 7000,- EUR.
11. Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tejto kapitole nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.

12. 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 na účely platby za to, že dohodnutá PpS bola po dobu výpadku Poskytovateľom poskytovaná. To platí aj pre vyhodnotenie regulačnej elektriny.

13. 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.

14. PPS môže na základe žiadosti Poskytovateľa súhlasiť s tým, aby dohodnutý typ PpS za tohto Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný Poskytovateľ (ďalej aj „prevod Kontraktu“). Prevod Kontraktu sa uskutočňuje v IS PPS.

15. Prevod Kontraktu je možné uskutočniť iba na tú istú kategóriu PpS. Toto neplatí pri prevode Kontraktu z kategórie PpS ZNO do PpS TRV15MIN+ a opačne a z kategórie PpS ZVO do PpS TRV15MIN-a opačne.

16. Pri prevode Kontraktu nie je možné upravovať cenu Kontraktu okrem prípadu, ak sa prevod uskutočňuje zo služby TRV15MIN+, resp. TRV15MIN- na službu ZNO, resp. ZVO a hodinová cena prevádzaného kontraktu je vyššia ako maximálna cena stanovená Úradom. V takomto prípade je jednotková cena znížená na hodnotu rovnú maximálnej cene stanovenej Úradom.

17. Súhlas so žiadosťou na prevod Kontraktu je podmienený záväzkom náhradného Poskytovateľa, že prevezme poskytovanie PpS a všetky záväzky pôvodného Poskytovateľa voči PPS podľa 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 typ 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 množstve, 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 15 % z celkovej výšky Kontraktu v MWh. V prípade, ak Poskytovateľ prevodmi Kontraktu tento sumárny objem vyčerpá, nebude mu umožnený ďalší prevod daného Kontraktu.

22. Odseky 13 až 21 platia v prípade, ak 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 elektrine zo strany Poskytovateľa v členení po jednotlivých zariadeniach a obchodných hodinách (v prípade regulačnej elektriny v štvrťhodinovom 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 vložením do IS PPS.
5. PPS preverí reklamované hodnoty a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia prostredníctvom IS PPS. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, sprístupní opravené vyhodnotenie v IS PPS.
6. V prípade, keď Zúčtovateľ odchýlok zašle PPS na vyjadrenie reklamáciu obstaranej RE, ktorú Poskytovateľ podal Zúčtovateľovi odchýlok v súlade s prevádzkovým poriadkom Zúčtovateľa odchýlok, PPS poskytne k danej reklamácii vyjadrenie Zúčtovateľovi odchýlok do 5 pracovných dní od doručenia reklamácie. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, poskytne zohľadnené opravené vyhodnotenie RE elektronicky Zúčtovateľovi odchýlok a sprístupní ho v IS PPS. V prípade, že Poskytovateľ vopred neuplatnil reklamáciu vyhodnotenia RE podľa bodu 3 aj v IS PPS, má PPS právo reklamáciu postúpenú zo strany Zúčtovateľa odchýlok zamietnuť. Opravené vyhodnotenie PpS je záväzným podkladom pre fakturáciu PpS. V prípade, že Poskytovateľ úplne alebo čiastočne spochybňuje aj hodnoty v opravenom vyhodnotení, postupuje sa podľa kapitoly 5.16.
7. Pokiaľ Poskytovateľ reklamuje neprijatie ponúk alebo dát z dôvodov nesplnenia uzávierky, je pre posúdenie záväzné:
   a) v prípade písomného doručenia, potvrdenie podateľňou PPS s uvedením dňa, hodiny a minúty;
   b) v prípade vloženia do IS PPS výpis z logu tohto informačného systému.
8. Pokiaľ niektorý z týchto údajov nie je k dispozícii, PPS môže akceptovať aj iný vierohodný dôkaz predložený Poskytovateľom.
9. Akákoľvek informácia odovzdaná PPS elektronicky je považovaná za prevzatú, pokiaľ je potvrdený príjem na serveri PPS zápisom v logu príslušného servera.

5.11 AKTIVÁCIA PODPORNÝCH SLUŽIEB PRI DODÁVKE REGULAČNEJ ELEKTRINY NA ZARIADENIACH POSKYTUJÚCICH PODPORNÉ SLUŽBY TYPU TRV PROSTREDNÍCTVOM OPTIMÁLNEHO NASADZOVANIA ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY

1. Poskytovatelia PpS, ktorí majú s PPS uzatvorenú Rámcovú zmluvu a zároveň uzatvorený Kontrakt na poskytovanie PpS typu TRV majú právo navrhnúť PPS spôsob optimalizácie aktivácie určitej skupiny zariadení poskytujúcich PpS typu TRV na ekonomicky efektívnom princípe (ďalej len „Skupinová aktivácia“).
2. Skupinovou aktiváciou sa rozumie postupnosť nasadzovania jednotlivých zariadení na výrobu elektriny (na základe výkonových požiadaviek dispečingu PPS) zaradených do skupiny. Na účely Skupinovej aktivácie majú poskytovatelia PpS uzavretý osobitný zmluvný vzťah definujúci režim prevádzky a využitia zdrojov poskytujúcich PpS v rámci Skupinovej aktivácie.
3. Návrh poskytovateľov PpS na Skupinovú aktiváciu musí mať písomnú formu a musí obsahovať nasledovné údaje:
   a) presné určenie zariadení zapojených do Skupinovej aktivácie,
   b) garanciu nepretržitej disponibility zariadení zaradených do Skupinovej aktivácie pri ich rôznych kombináciách, pričom musí platiť že doba aktivácie v rámci všetkých kombinácií zariadení v rámci dňa musí byť minimálne na úrovni stanovenej v Technických podmienkach pre príslušný typ PpS,
   c) spôsob určenia minimálneho možného časového odstupu medzi ukončením aktivácie v dni D a ďalšou aktiváciou v dni D+1 v prípade, že bude v rámci Skupinovej aktivácie poskytovaná PpS typu TRV na prečerpávacej vodnej elektrárni podľa kapitoly B 6.6.3 Technických podmienok,
   d) deklaráciu poskytovateľov, že pre potreby využitia optimalizácie nasadzovania zariadení v rámci Skupinovej aktivácie budú poskytovatelia PpS v príprave prevádzky ponúkať na zariadeniach zaradených do Skupinovej aktivácie rovnakú cenu regulačnej elektriny.
4. Písomný návrh na Skupinovú aktiváciu musí byť podpísaný štatutárnymi zástupcami poskytovateľov PpS a doručený na adresu sídla PPS.
5. PPS posúdi návrh poskytovateľov PpS na Skupinovú aktiváciu, pričom prijatie alebo neprijatie takéhoto návrhu je výhradne na rozhodnutí PPS. PPS je oprávnený po konzultácii s poskytovateľmi PpS modifikovať predložený návrh na Skupinovú aktiváciu a protinávrh zašle poskytovateľom PpS. PPS svoje vyjadrenie k návrhu na Skupinovú aktiváciu podpísané štatutárnymi zástupcami zašle poskytovateľom PpS písomne do 14 dní odo dňa doručenia návrhu na Skupinovú aktiváciu zo strany poskytovateľov PpS. V prípade odmietnutia návrhu na Skupinovú aktiváciu zo strany PPS bude takéto odmietnutie riadne odôvodnené.
6. Prijatie návrhu na Skupinovú aktiváciu nie je nárokovateľné a odmietnutie návrhu nie je možné zo strany poskytovateľov PpS namietať.
7. Návrh na Skupinovú aktiváciu schvaľuje PPS spravidla na dobu neurčitú. Poskytovatelia PpS na jednej strane, prípadne PPS na strane druhej, majú právo odstúpiť od podmienok Skupinovej aktivácie bez uvedenia dôvodu písomnou formou. Účinky takéhoto odstúpenia začínajú platiť prvý kalendárny deň nasledujúceho roku, pričom písomné odstúpenie musí byť doručené druhej strane najneskôr do 31. januára predchádzajúceho roku.

8. Schválený návrh na Skupinovú aktiváciu je možné vypovedať zo strany PPS s okamžitou platnosťou v prípade neplnenia povinností vyplývajúcich zo schváleného návrhu na Skupinovú aktiváciu.

5.12 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. Regulačná elektrina, ktorú obstaráva PPS na základe uzatvorených zmlúv, je elektrina obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území.
2. PPS používa rôzne typy 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, prostredníctvom spolupráce v rámci systému GCC alebo prostredníctvom havarijnej výpomoci od susedných prevádzkovateľov prenosových sústav.
3. PPS obstaráva RE takým spôsobom, aby bola dosiahnutá minimalizácia nákladov na pokrytie systémovej odchýlky pri rešpektovaní prevádzkovej situácie v ES SR a zabezpečení maximálnej úrovne spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky. Finančné podmienky dodávky RE prevádzkovateľom prenosovej sústavy určuje Úrad.
4. Regulačná elektrina je obstarávaná spôsobmi uvedenými v nasledujúcich kapitolách 5.11.1 až 5.11.3.
5. Podľa Technických podmienok je Dispečing PPS oprávnený aktivovať PpS typu TRV, ZNO a ZVO na ľubovoľnom zariadení poskytujúcom príslušný typ PpS, bez ohľadu na cenu regulačnej elektriny z dennej prípravy prevádzky, s cieľom skontrolovať disponibilitu a kvalitu poskytovanej PpS. Zariadenie a čas vykonania testu v rozsahu maximálne 4 hodín a v rámci jedného kalendárneho dňa určuje poverená osoba PPS. Kontrola sa vykoná na základe zostaveného a aktualizovaného rebríčka dlhodobo neaktivovaných zariadení zo všetkých aktívnych zariadení uvedených v aktuálnej dennej príprave prevádzky PpS, a to bez ohľadu na cenu regulačnej elektriny (v tomto prípade neplatia pravidlá uvedené v kapitole 5.12 ods. 4. písm. a). Kontrolná aktivácia je PPS vykonaná tak, aby sa zamedzilo protiregulácii v sústave. Pri kontrolnej aktivácii je Poskytovateľovi uhradená cena regulačnej elektriny uvedená v platnej dennej príprave prevádzky PpS. PPS uverejňuje na svojom webovom sídle najneskôr do 10. dňa nasledujúceho mesiaca informáciu o vykonaných kontrolných aktiváciách v danom mesiaci, ktorá obsahuje dátum aktivácie, čas aktivácie a cenu za regulačnú elektrinu dodanú v rámci kontrolnej aktivácie.

5.12.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS

1. RE zo zariadení poskytujúcich PpS alokovaných na vymedzenom území je dodávaná na základe ich aktivácie dispečingom PPS v súlade s platnou Rámcovou zmluvou. Aktivácia sa realizuje riadiacimi signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera. RE je dodávaná v rozsahu týchto signálov alebo príkazov.
2. Dodávka RE zo zariadenia v zahraničnej prenosovej sústave, dodávaná na základe aktivácie PpS, sa uskutočňuje v súlade s platnou Rámcovou zmluvou s Poskytovateľom PpS. RE je dodávaná prostredníctvom zmeny salda na hranici dodávajúcej a odoberajúcej sústavy

v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej regulačnej elektriny) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej regulačnej elektriny). V prípade, ak je dodávaná RE typu SRV zo zariadenia v zahraničnej prenosovej sústave, RE z takéhoto zariadenia je vyhodnocovaná na základe údajov z virtuálneho vedenia medzi dodávajúcou a odoberajúcou sústavou.

3. Dodávka RE zo zahraničnej prenosovej sústavy je podmienená písomnou dohodou Poskytovateľa PpS s príslušným susedným prevádzkovateľom PS, z ktorého regulačnej oblasti bude dodávka RE realizovaná, ako aj dohodou PPS s príslušným susedným prevádzkovateľom PS.
4. Pre cenu 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 typ PpS.

5.12.2 Grid Control Cooperation

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

5.12.3 Havarijná výpomoc zo zahraničia

1. Havarijná výpomoc je dohodnutá vždy medzi dvomi prevádzkovateľmi susedných prenosových sústav. Dohodnutá havarijná výpomoc je garantovaná z obidvoch 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.

5.12.4 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 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 5.14.
6. 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.
7. V situácii, kedy je ohrozená prevádzkyschopnosť ES SR, je PPS oprávnený využiť aj ponuky, ktoré presahujú maximálne ceny alebo nedosahujú minimálne ceny regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii PpS určené Rozhodnutím Úradu.
8. Dispečer PPS v prípadoch obnovenia normálneho stavu v ES SR (ukončenie ohrozenia prevádzkyschopnosti ES SR) môže požiadať Dodávateľa NRE o predčasné ukončenie dodávky NRE. PPS v prípade predčasného ukončenia dodávky kladnej RE uhradí Dodávateľovi NRE celé množstvo nakontrahovanej kladnej NRE nedodanej v dôsledku predčasného ukončenia dodávky. Výška platby pre obchodnú hodinu, v ktorej bola predčasne ukončená dodávka NRE bude stanovená vo výške ceny elektriny, ktorá bola pre túto obchodnú hodinu vygenerovaná na dennom trhu a zverejnená na internetovej 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 Rámcovej zmluve o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny. V prípade predčasného ukončenia dodávky NRE bude na účely vyhodnotenia odchýlok objem dodanej NRE v príslušných hodinách, pre ktoré bola dodávka NRE predčasne ukončená, nulový.

9. Cena a veľkosť obstaranej negarantovanej regulačnej elektriny je na základe podkladov zaslaných Prevádzkovateľom PS Zúčtovateľovi odchýlok zohľadnená pri zúčtovaní odchýlky podľa prevádzkového poriadku OKTE, a. s.
10. Zmena výkonu súvisiaca so zmenou štruktúry zapojenia výrobných zariadení urobená s cieľom predchádzať vzniku preťaženia alebo riešiť preťaženie je hodnotená ako regulačná elektrina s ponukovými cenami elektriny v EUR/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.

5.13 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) Pri použití PpS typu TRV berie dispečing PPS prioritne do úvahy dĺžku nábehu služby, potrebnú veľkosť výkonu a predpokladanú dĺžku aktivácie služby tak, aby požadovaný efekt bol primeraný a dostavil sa v primeranom čase. Na druhom mieste berie do úvahy ekonomický rebríček ceny regulačnej elektriny v rámci potrebného typu TRV,
   b) PPS nemusí aktivovať TRV3MIN, ak je táto nahraditeľná inou službou a je potrebné udržiavať dostatočnú zálohu TRV3MIN,
   c) PPS má právo aktivácie zdrojov poskytujúcich všetky typy TRV, ZNO a ZVO mimo cenového rebríčka z dôvodu overenia kvality poskytovaných PpS.

5.14 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY

5.14.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS

1. Hodnotenie objemu obstaranej regulačnej elektriny je vykonávané v súlade s platnými Technickými podmienkami.

2. RE dodávanú prostredníctvom zariadení virtuálneho bloku vyhodnocuje PPS sumárne za celý virtuálny blok, pričom samostatne vyhodnocuje veľkosť RE dodanej zo zariadení mimo vymedzeného územia. Na základe vyhodnotenia Prevádzkovateľa PS vykonáva Dodávateľ RE (prevádzkovateľ virtuálneho bloku) prerozdelenie vyhodnotenej RE za celý virtuálny blok medzi jednotlivých poskytovateľov virtuálneho bloku z vymedzeného územia, s výnimkou RE dodanej zo zariadenia mimo vymedzeného územia, ktorú pri prerozdelení nie je možné meniť. Po prerozdelení vyhodnotenej RE musí byť suma RE dodanej jednotlivými zariadeniami v rámci virtuálneho bloku rovná RE vyhodnotenej za celý virtuálny blok, ktoré uskutočnil Prevádzkovateľ PS. Pokiaľ suma RE pre jednotlivých poskytovateľov virtuálneho bloku nie je zhodná s vyhodnotením RE, ktoré predtým vykonal Prevádzkovateľ PS, rozdelenie Prevádzkovateľ PS neakceptuje a jednotlivým poskytovateľom virtuálneho bloku vyhodnotí nulovú veľkosť dodanej RE, ktorú zašle za účelom fakturácie a vyhodnotenia odchýlok.
3. Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu a ocenenia obstaranej RE a sprístupní ho Dodávateľovi RE v IS PPS. Vyhodnotenie objemu obstaranej RE sa uskutočňuje v dvoch etapách. V prvej etape je denné predbežné vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE sprístupnené v IS PPS denne do 09:00 h za predchádzajúci deň. Finálne denné vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE je sprístupnené v IS PPS do 13:00 h nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa denné finálne vyhodnotenie sprístupní do 16:00 h. V prípade nedostupnosti IS PPS zašle PPS Dodávateľovi RE finálne denné vyhodnotenie e-mailom.
4. V prípade nesúhlasu s denným finálnym vyhodnotením môže Dodávateľ RE reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.10.
5. 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.

5.14.2 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 EUR/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.

5.14.3 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE

1. Podľa Zákona o energetike je Zúčtovateľ odchýlok povinný na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie 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 h pre každú zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Zohľadnené opravené hodnoty a hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie, posiela 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.

5.15 ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOSŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ A DENNEJ PRÍPRAVY PREVÁDZKY 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 TRV15MIN+;
   i) poskytovaný výkon TRV15MIN-;
   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 typy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným Rozhodnutím Úradu;

m) cenu elektriny za zápornú regulačnú elektrinu pre všetky typy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným Rozhodnutím Úradu.

3. Súbor údajov pre zariadenia poskytujúce PpS Poskytovateľa v rámci odovzdanej PP musí spĺňať tieto podmienky:

   a) všetky hodnoty výkonu musia zodpovedať minimálnym a maximálnym hodnotám výkonu stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW, okrem 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 strmosť zmien výkonu, ako aj minimálne a maximálne hodnoty jednotlivých PpS na jednom zariadení poskytujúcom PpS;

   c) súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť vyšší, ako maximálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti preťaženia v PRV;

   d) rozdiel diagramového bodu a absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti zníženia výkonu pod minimálny výkon v prípade využitia PRV;

   e) celkový výkon v rámci odovzdávanej PP sa musí rovnať celkovému zmluvnému výkonu (okrem PpS typu PRV, TRV3MIN-, TRV10MIN-).

4. Pokiaľ zadá Poskytovateľ v PP akúkoľvek hodnotu alebo hodnoty, ktoré nezodpovedajú týmto podmienkam a technickým údajom zariadení poskytujúcich PpS odovzdaným Poskytovateľom, je PPS oprávnený odmietnuť PP ako celok. PPS o tejto skutočnosti ihneď informuje Poskytovateľa.

5. Týždenná PP musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a o zabezpečenosti jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať PPS hodinový rozpis po všetkých zariadeniach (t. j. tých, ktoré poskytujú, ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci kalendárny týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tejto kapitoly každý týždeň najneskôr do stredy do 14:00 h. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Rámcovej zmluve.

6. Poskytovateľ je povinný bezodkladne informovať PPS o akomkoľvek znížení disponibility PpS oproti zmluvnej hodnote disponibility PpS.

7. PPS môže uskutočniť dodatočný nákup PpS v rámci denného výberového konania.

8. Denná PP poskytuje spresnený prehľad o plánovanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať dennú PP vždy na každý nasledujúci deň najneskôr do 14:00 h predchádzajúceho dňa.

9. 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 navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS na inom zariadení poskytujúcom PpS, pričom musí byť splnená podmienka, že tým nebude narušené poskytovanie inej PpS na tomto zariadení poskytujúcom PpS. Predmetom návrhu sú vždy údaje o nahradzovanom zariadení poskytujúcom PpS, či zariadeniach poskytujúcich PpS, a zariadení poskytujúcom PpS, či zariadeniach poskytujúcich PpS nahradzujúcich vypadnutý výkon PpS. PPS preverí realizovateľnosť tejto náhrady z hľadiska bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, a v prípade, že navrhovaná zmena neovplyvní bezpečnosť a spoľahlivosť prenosu a prevádzky ES SR, tento návrh bez zbytočného odkladu odsúhlasí v IS PPS. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany PPS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 minút pred začiatkom počiatočnej hodiny zmeny. Pokiaľ PPS nepotvrdí prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 20 minút pred začiatkom počiatočnej hodiny platnosti zmeny, považuje sa návrh za neprijatý.

12. Prekročenie dohodnutého množstva PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (pozri Technické podmienky) na zariadenie poskytujúce PpS pre PRV, TRV3MIN-, TRV10MIN-, resp. minimálny rozsah na zariadenie poskytujúce PpS pre ostatné PpS a len v prípade, kedy na zariadeniach poskytujúcich PpS, na ktorých je PpS rozpísaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu PpS bez toho, aby bolo znížené zmluvne dohodnuté množstvo. Prekročením zmluvne dohodnutého množstva PpS Poskytovateľovi nevzniká nárok na platbu za disponibilitu prevyšujúcu zmluvnú hodnotu.

13. Ak dôjde k náhrade TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV15MIN+, TRV15MIN-, ZNO, ZVO na nahrádzajúcich zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré túto PpS podľa dennej PP neposkytovali, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúcimi zariadeniami boli zhodné s cenou regulačnej elektriny nahradených zariadení. V prípade náhrady viacerých zariadení poskytujúcich PpS jedným zariadením, je cena dodávanej regulačnej elektriny nahradzujúcim zariadením zhodná s najnižšou cenou regulačnej elektriny nahradzovaných zariadení poskytujúcich túto PpS.

14. Ak nahrádzajúce zariadenia poskytujú PpS TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV15MIN+, TRV15MIN-, ZNO, ZVO, alebo už podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV15MIN+, TRV15MIN-, ZNO, ZVO, 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-, TRV15MIN+, resp. TRV15MIN-, 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 nedodržuje poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa kapitoly 5.9 Prevádzkového poriadku.
17. 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 neprijatie PP prevádzkovateľom PS, a tiež dohodnúť náhradný prenos dát.
18. 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.
19. 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.
20. 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 počiatočnej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 20 minút pred začiatkom počiatočnej hodiny platnosti zmeny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.

5.16 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 EUR, 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 bázového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu PRV v každej obchodnej 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 EUR, 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 obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu SRV v každej obchodnej 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 EUR, 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 obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN+ v každej obchodnej 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 EUR, 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 obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN- v každej obchodnej 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 EUR, 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 obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN+ v každej obchodnej 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 EUR, 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 obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN- v každej obchodnej 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 TRV15MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu TRV15MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV15MIN+ v každej obchodnej 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 TRV15MIN -sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu TRV15MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV15MIN- v každej obchodnej 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 EUR, 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 obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma ZNO v každej obchodnej 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 EUR, 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 obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma ZVO v každej obchodnej 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. Platby za poskytovanie PpS sú stanovené na základe vyhodnotenia v IS PPS.

12. Prevádzkovateľ PS uhradí na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov jednu platbu zálohovej faktúry za poskytované PpS, ktoré sú predmetom Kontraktov uzatvorených podľa Zmluvy. Výška zálohovej platby sa vypočíta posledný kalendárny deň na nasledujúci mesiac zo všetkých platných Kontraktov Poskytovateľa k tomuto dňu.

13. V priebehu každého kalendárneho mesiaca Prevádzkovateľ PS vystaví zálohovú faktúru na všetky poskytované PpS vo výške 60 % celkových predpokladaných mesačných platieb v jednej splátke, pričom v platbe bude už zakalkulovaná DPH, okrem prípadu, že sa jedná o zahraničného Poskytovateľa. Prevádzkovateľ PS uhradí na účet Poskytovateľa jednu splátku 18. deň príslušného kalendárneho mesiaca vo výške 60 % z predpokladaných mesačných platieb. Prevádzkovateľ PS vystaví a doručí Poskytovateľovi zálohovú faktúru, ktorá musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov.

14. Za nesplnenie zmluvne dohodnutých podmienok zo strany Poskytovateľa je PPS oprávnený uplatniť zmluvnú pokutu voči Poskytovateľovi podľa ods. 5.9 tejto kapitoly.

15. Poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, ktoré je predmetom jednotlivých Kontraktov, sa bude fakturovať mesačne, a to na základe a v rozsahu odsúhlaseného mesačného vyhodnotenia poskytovania PpS, ktoré bude súčasťou vyúčtovacej faktúry. Vyúčtovanie bude realizované jednou faktúrou za všetky plnenia poskytnuté v danom mesiaci formou selfbillingu – PPS vystaví vyúčtovaciu faktúru v mene a na účet Poskytovateľa najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Zároveň do 4 pracovných dní odo dňa vystavenia faktúry PPS doručí originál vyúčtovacej faktúry Poskytovateľovi.

16. Ak vyhodnotený objem disponibility PpS prekračuje zmluvne dohodnutý objem disponibility PpS, potom platba za disponibilitu PpS bude maximálne do výšky tohto zmluvne dohodnutého výkonu. V prílohe vyúčtovacej faktúry budú uvedené skutočné vyhodnotené objemy a mesačná fakturovaná čiastka za vyhodnotený objem poskytovaných PpS za všetky typy poskytnutých PpS v danom mesiaci. Mesačné platby pre jednotlivé typy PpS budú zaokrúhlené na dve desatinné miesta.

17. Ceny sú v jednotlivých Kontraktoch uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákonom o DPH, platnej v deň vzniku daňovej povinnosti. V prípade, že Poskytovateľ nie je zdaniteľnou osobou registrovanou pre DPH v tuzemsku, vysporiadanie DPH bude riešené v súlade s legislatívou platnou v EÚ, resp. prenosom daňovej povinnosti (mechanizmus reverse charge).

18. Na faktúre budú odpočítané zálohové platby, ktoré boli uhradené vo výške a v termíne podľa platobného kalendára pre daný mesiac.

19. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 21 dní odo dňa vystavenia.

20. Prevádzkovateľ PS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa najneskôr posledný deň splatnosti.
21. Faktúry za zmluvné pokuty sú splatné do 14 dní odo dňa doručenia faktúry. Zmluvná strana má právo započítať zmluvné pokuty stanovené v zmluvách uzatvorených podľa tejto kapitoly proti iným finančným plneniam voči povinnej strane.
22. PPS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzdanie faktúr bude prebiehať elektronickou formou.
23. Ak pripadne splatnosť vyúčtovacej alebo zálohovej faktúry na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

5.17 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. V prípade neplnenia podmienok, poverená osoba dotknutého účastníka informuje bezodkladne druhú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Poskytovateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané druhej strane bez oneskorenia, a pokiaľ je to možné tak, aby strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.
2. Obe strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd podľa príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
3. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Poskytovateľ podľa nasledovných ustanovení.
4. Poskytovateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe strany budú postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.
5. O sporných veciach rokujú poverené osoby v príslušnej oblasti sporu uvedené v zmluvách podľa kapitoly 5 a/alebo k tomu poverení zástupcovia strán. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, pokiaľ je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku na nápravné opatrenia a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje poverenej osobe druhej strany 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.

5.18 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT

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

5.19 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV

1. PPS uverejňuje na webovom sídle každoročne do 30. septembra výšku hodinových výkonov potrebnú na zabezpečenie jednotlivých typov podporných služieb na nasledujúci rok.
2. PPS uverejňuje na webovom sídle:
   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 typov, a to za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa;
   c) konečné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých typov 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 prenosovej 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 EUR/MWh alebo kriteriálna funkcia a ďalšie kritériá definované v podmienkach VK.
6. Obdobný postup môže byť uplatňovaný aj pre nákup elektriny pre vlastnú spotrebu elektrických staníc, 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.

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) dlhodobý nákup (ročný) - elektrina je nakupovaná spravidla na obdobie jedného roka. Predmetom dopytu je celkové požadované množstvo elektriny pre príslušné obdobie. PPS si vyhradzuje právo v prípade potreby vyhlásiť VK aj s iným termínom vyhlásenia;
   b) strednodobý nákup - elektrina je nakupovaná na viac ako jeden kalendárny týždeň a menej ako jeden kalendárny rok;
   c) krátkodobý nákup (denný) - elektrina je nakupovaná na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa formou výberového konania v IS PPS, resp. na krátkodobom trhu s elektrinou.

6.2.2 Vyhlásenie výberového konania

1. Vyhlásenie výberového konania pre dlhodobý nákup zverejní PPS na webovom sídle a/alebo prostredníctvom IS PPS a to najneskôr 14 dní pred uzávierkou prijímania ponúk. V prípade strednodobého a krátkodobého 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 webovom sídle.
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) kriteriálnu 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, prípadne kriteriálnu funkciu 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:

   „Súťaž – NEOTVÁRAŤ!“ spolu s príslušným názvom VK podľa zverejnených súťažných podkladov.

   Podateľňa PPS vyznačí na obálku deň a čas prevzatia ponuky a v prípade záujmu ponúkajúceho vydá ponúkajúcemu potvrdenie o prevzatí ponuky s uvedením miesta, dátumu a času 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, ktorý je oprávnený podnikať v energetike.
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 uzatvorenú Zmluvu o vyhodnotení a zúčtovaní odchýlky s OKTE, a. s., resp. doloží čestné prehlásenie, že takúto zmluvu na príslušný rok uzavrie najneskôr 1 kalendárny týždeň pred prvým dňom dodávky;
   b) k okamžiku podania ponuky akceptuje bez výhrad podmienky VK a predloží podpísanú Rámcovú zmluvu 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.
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 odsekov 2 a 3 tejto kapitoly 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 kriteriálna funkcia definovaná v podmienkach VK.
5. Subjekt/Subjekty s najlepšou výslednou hodnotou kriteriálnej funkcie sa stáva/stávajú víťazom/víťazmi VK.
6. V prípade, ak dvaja alebo viacero ponúkajúcich dosiahne rovnakú výslednú hodnotu kriteriálnej funkcie, rozhoduje poradie odovzdania ponúk (t. j. dátum a čas podania).

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 víťazovi/víťazom VK (ďalej len „Dodávateľ“) oznámenie o úspešnosti ponuky a Zmluvu bezodkladne po vyhodnotení a schválení výsledkov VK v orgánoch spoločnosti, ak podmienky VK nestanovujú inak.
3. Zmluva vstupuje do účinnosti v deň jej podpisu zmluvnými stranami, pokiaľ Zmluva neurčuje inak.
4. Aktuálne znenie Zmluvy je zverejnené na webovom sídle.

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 štvrťroka, 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) Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle strany vyzvanej na rokovanie;
   e) Pri schôdzke poverených osôb oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis poverenými osobami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré 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 platnej Zmluvy.

7 Poskytovanie údajov účastníkmi trhu

1. PPS zverejňuje denne na svojom webovom sídle 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 prevádzkovateľ distribučnej sústavy (na účely tejto kapitoly len „účastník trhu“) odovzdá PPS údaje podľa Pravidiel trhu.
2. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy odovzdá denne do 12:00 h údaje za predchádzajúci deň v MWh. V prípade dní pracovného voľna je možné odovzdať údaje najbližší pracovný deň do 10:00 h, resp. do 12:00 h.
3. S cieľom odstránenia nepresností v rámci denného odovzdávania údajov poskytujú účastníci trhu sumárne mesačné hodnoty za príslušný mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca.
4. Účastník trhu musí mať pridelený EIC kód typu X, ktorý slúži na jeho identifikáciu v systéme na zber údajov. Pokiaľ účastníkovi trhu nebol pridelený EIC kód typu X, požiada o jeho pridelenie PPS.
5. Účastník trhu pred začatím odovzdávania údajov požiada PPS o zaregistrovanie do systému na zber údajov zaslaním vyplneného registračného formulára. Registračný formulár, kontaktné osoby a ďalšie podrobné pokyny pre zasielanie údajov sú dostupné na webovom sídle v časti „Dispečing / Pokyny na zber dát“.
6. Účastníci trhu odovzdávajú PPS denné a mesačné údaje jedným z nasledujúcich spôsobov:
   a) Webový formulár: vyplnením webového formulára, ktorý je dostupný na webovom sídle www.sepsas.sk.
   b) XML súbor: vložením súboru cez webový portál https://isom.sepsas.sk, alebo zaslaním súboru na e-mailovú adresu statistika@sepsas.sk;
   c) Webovou službou, ktorá vytvára externé rozhranie systému na zber údajov a umožňuje automatickú komunikáciu medzi informačnými systémami účastníka trhu a PPS.

8 Reklamačný poriadok vzťahujúci sa ku kapitolám 2 a 3

1. V prípade uplatňovania si reklamácie účastníkov trhu s elektrinou u prevádzkovateľa prenosovej sústavy z dôvodov vyplývajúcich z porušenia vzájomných zmluvných vzťahov alebo inej vzniknutej chyby vyplývajúcej z porušenia zmluvných vzťahov, obidve zmluvné strany budú postupovať podľa tohto reklamačného poriadku.
2. Účastník trhu s elektrinou (ďalej na účely tejto kapitoly len „Účastník“) je oprávnený reklamovať neplnenie povinností, prípadne vzniknuté chyby vyplývajúce zo zmluvných povinností u PPS formou písomnej reklamácie zaslanej elektronickou poštou na adresu: reklamacie@sepsas.sk.
3. Reklamáciu je oprávnená podať len osoba definovaná v príslušnej zmluve ako osoba oprávnená podávať reklamáciu, resp. kontaktná osoba.
4. Každá reklamácia musí spĺňať nasledovné náležitosti:
   - obchodné meno Účastníka,
   - X EIC kód,
   - predmet reklamácie,
   - zmluva, z ktorej vyplýva predmet reklamácie (napr. Zmluva o pripojení), treba uviesť číslo zmluvy a odkaz na ustanovenie zmluvy a/alebo iného predpisu, ktorého neplnenie je reklamované,
   - identifikácia odberného, alebo odovzdávacieho miesta, Z EIC kód,
   - odôvodnenie reklamácie, prípadné doloženie kópie dôkazných prostriedkov.
5. V prípade reklamácie obchodného merania je Účastník povinný vyplniť formulár pre reklamáciu nameraných údajov, ktorý je uvedený ako súčasť tejto kapitoly a tiež uverejnený na webovom sídle. Za oprávnenú reklamáciu sa bude považovať iba reklamácia, ktorá obsahuje všetky náležitosti uvedené vo formulári a bude zaslaná najneskôr do 10–teho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.
6. V prípade reklamácie faktúr je Účastník povinný uviesť okrem náležitostí bodu 4 aj nasledovné údaje:
   - číslo reklamovanej faktúry,
   - sumu.
7. Reklamáciu môže Účastník u PPS uplatniť najneskôr do 6 mesiacov odo dňa možného vzniku nároku z titulu vzniknutej chyby. Osobitná lehota platí pre reklamácie obchodného merania podľa bodu 5. Na reklamácie doručené po tejto lehote PPS nebude prihliadať.
8. Reklamácia bude zo strany PPS posúdená a vyhodnotená v lehote do 30 dní odo dňa jej doručenia. Odpoveď PPS bude zaslaná Účastníkovi na e-mailovú adresu, z ktorej bola reklamácia doručená.
9. V prípade potreby doplnenia dodatočných údajov zo strany Účastníka k predmetu reklamácie má PPS právo prerušiť reklamačné konanie do času predloženia požadovaných údajov.
10. Každú reklamáciu bude PPS posudzovať podľa platných právnych predpisov vzťahujúcich sa na predmet reklamácie a v zmysle platného zmluvného vzťahu, z ktorého sa reklamácia uplatňuje.

11. Ak sa preukáže chyba pri fakturácii, Účastník má právo na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok. Opravná faktúra bude vystavená do 30 dní odo dňa uznania reklamácie.
12. Ak bola reklamácia zo strany PPS zamietnutá alebo Účastník nesúhlasí s jej vybavením, Účastník je oprávnený postupovať podľa Zákona o regulácii tak, že predloží Úradu návrh na rozhodnutie sporu.
13. Návrh musí Účastník podať v lehote do 1 roka od porušenia povinnosti účastníka sporového konania, pričom návrh musí spĺňať náležitosti podľa § 38 ods. 5 Zákona o regulácii.

FORMULÁR NA REKLAMÁCIU NAMERANÝCH ÚDAJOV

EIC kód subjektu uplatňujúceho reklamáciu (X –kový EIC kód)	
1. EIC kód/kódy OOM (Z-kový EIC kód/kódy)	
2. Časové rozpätie reklamovaných údajov za OOM formát dd.mm.rrrr hh:mm – dd.mm.rrrr hh:mm	
3. Návrh náhradných údajov za OOM za dané časové rozpätie formát dd.mm.rrrr hh:mm – navrhovaná hodnota[1), 2), 3).]	
4. EIC kód/kódy meraného profilu/profilov (Z-kový EIC kód/kódy)	
5. Časové rozpätie reklamovaných údajov meraného profilu/profilov formát dd.mm.rrrr hh:mm – dd.mm.rrrr hh:mm	
6. Návrh náhradných údajov za meraný profil/profily za dané časové rozpätie formát dd.mm.rrrr hh:mm – navrhovaná hodnota[1), 2), 3).]	
7. Odôvodnenie reklamácie z dôvodu preukázateľných – rozdielov medzi údajmi z merania prevádzkovateľa a užívateľa PS, pričom užívateľ preukáže správnosť svojich údajov	

Poznámka:

1) Hodnota zadaná v MW, zaokrúhlená na 3 desatinné miesta.
2) V prípade návrhu nových údajov je potrebné uviesť popis spôsobu ich získania.
3) V prípade návrhu nových údajov s väčším časovým rozpätím je potrebné tieto hodnoty zaslať samostatnou prílohou. Vo formulári v príslušnej časti uviesť „pozri príloha“.

Upozornenie:

V prípade nevyplnenia položiek v hore uvedenej tabuľke nebude možné uplatniť danú reklamáciu.

9 Žiadosť o stanovisko PPS k žiadosti o vydanie osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia

1. Stavať energetické zariadenie, ktoré nie je taxatívne definované v Zákone o energetike, je možné iba na základe Osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia (ďalej len „Osvedčenie“), ktoré vydáva MH SR vo forme rozhodnutia.
2. Súčasťou žiadosti o vydanie Osvedčenia je aj stanovisko PPS k údajom taxatívne vymedzeným v Zákone o energetike (ďalej len „Stanovisko PPS“).
3. Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS je povinný predložiť budúci alebo existujúci vlastník elektroenergetického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba. Formulár žiadosti sa nachádza na webovom sídle. Po jeho stiahnutí, vyplnení a podpísaní štatutárnymi zástupcami Žiadateľa je možné ho odoslať vo forme skenu na e-mailovú adresu: stanoviskopps@sepsas.sk alebo poštou na adresu sídla PPS, či osobne doručiť do podateľne PPS. Taktiež je možné poslať formulár elektronickou poštou a povinné prílohy k žiadosti poštou alebo osobne doručiť na adresu sídla PPS s označením obálky „Doplnenie k žiadosti o stanovisko PPS“.
4. Žiadosť musí obsahovať úplné vyplnenie formulára.
5. Ak Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS nebude spĺňať všetky požadované náležitosti, resp. ak budú niektoré údaje nekompletné, PPS vyzve žiadateľa o doplnenie chýbajúcich údajov a posudzovanie žiadosti dočasne preruší až do dňa kompletného odovzdania požadovaných, kvalifikovane spracovaných podkladov.
6. Ak PPS nemôže z dôvodu náročnosti posudzovania žiadosti vydať priamo Stanovisko PPS, vyvolá spoločné rokovanie medzi žiadateľom a PPS, ktorého predmetom bude spresnenie podkladov zo strany žiadateľa a vyjasnenie prípadných sporných údajov v žiadosti.
7. PPS posudzuje každú žiadosť individuálne s ohľadom na dodržiavania zákonných povinností na prevádzku PS.
8. Pre energetické zariadenie pripájané priamo do PS, musí byť súčasťou žiadosti o Stanovisko PPS aj Štúdia vplyvu elektroenergetického zariadenia žiadateľa na ES SR (ďalej len „Štúdia“).
9. Štúdiu spracuje na svoje náklady Žiadateľ. Predmetom a obsahom Štúdie musí byť technické riešenie pripojenia energetického zariadenia žiadateľa do PS spracované autorizovaným projektantom. Výber vhodného spracovateľa Štúdie, ako aj zadanie Štúdie, je v kompetencii Žiadateľa, avšak podlieha schváleniu PPS. Obsahové náležitosti Štúdie určuje PPS. Riešenie Štúdie musí byť v priebehu spracovania tejto štúdie priebežne konzultované s PPS. Závery Štúdie podliehajú schváleniu PPS.
10. Na účel dohodnutia základného postupu pri spracovaní Štúdie zašle žiadateľ na PPS oznámenie o investičnom zámere, v ktorom predstaví svoj investičný zámer. Nadväzne na toto oznámenie vyzve PPS žiadateľa na spoločné rokovanie, na ktorom budú dohodnuté základné náležitosti Štúdie, ako napr. zadanie, rozsah a pod. (pozri bod 9).
11. V prípade, ak ide o pripojenie elektroenergetického zariadenia do PS, kladné Stanovisko PPS bude viazané aj na špecifikáciu a povolenie výstavby vyvolaných investícií na strane PPS, prípadne iné dôležité súvislosti.

12. Stanovisko PPS slúži výhradne na účel vydania Osvedčenia a bude zaslané na e-mailovú adresu alebo korešpondenčnú adresu Žiadateľa uvedenú v žiadosti.
13. Vydanie súhlasného Stanoviska PPS nie je Žiadateľom nárokovateľné.
14. Platnosť súhlasného Stanoviska PPS je časovo obmedzená. Konkrétna časová platnosť Stanoviska PPS bude explicitne uvedená v Stanovisku PPS. PPS určuje dobu platnosti Stanoviska PPS individuálne pre každý samostatný prípad.
15. Kópia Stanoviska PPS bude postúpená na MH SR. Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia nenahrádza Žiadosť o pripojenie do PS a vydané Stanovisko PPS na účel vydania Osvedčenia nenahrádza podmienky pripojenia, ktoré PPS detailne stanoví následne v Zmluve o spoločnom postupe, resp. v Zmluve o pripojení do PS.
16. Grafické znázornenie postupu vydania stanoviska PPS na účel získania osvedčenia MH SR je prístupné na webovom sídle http://www.sepsas.sk/seps/Dokumenty/FAQ/2014/01/Vydanie_stanoviska_PPS.xls .

10 Postup pri odstraňovaní a okliesňovaní stromov a iných porastov ohrozujúcich bezpečnosť alebo spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení

1. Ochranné pásmo sa zriaďuje na ochranu zariadení sústavy a rozumie sa ním priestor v bezprostrednej blízkosti zariadenia sústavy, ktorý je určený na zabezpečenie spoľahlivej a plynulej prevádzky a na zabezpečenie ochrany života a zdravia osôb a majetku. Vlastník nehnuteľnosti je preto povinný dodržiavať ochranné pásmo podľa obmedzení definovaných v § 43 ods. 4 Zákona o energetike.
2. Držiteľ povolenia (ďalej len „PPS“) alebo ním poverená osoba (ďalej len „dodávateľ“) má právo odstraňovať a okliesňovať stromy a iné porasty, ktoré ohrozujú bezpečnosť alebo spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení, ak tak po predchádzajúcej výzve neurobil ich vlastník.
3. Po zhodnotení potreby vykonať výruby porastov v ochrannom pásme elektroenergetických zariadení na cudzom pozemku, PPS alebo dodávateľ zašle vlastníkovi pozemku výzvu na vykonanie výrubu porastov najmenej 15 dní pred plánovaným zahájením výrubu zo strany PPS alebo dodávateľa. Vlastník je povinný na túto písomnú výzvu odpovedať v lehote uvedenej vo výzve. Vlastník má možnosť vykonať výruby sám podľa podmienok dohodnutých s PPS alebo prenechať tieto činnosti na PPS, resp. dodávateľa a na ten účel poskytnúť súhlas so vstupom na pozemok a sprístupniť vo vopred oznámený termín svoj pozemok. V prípade nedoručenia odpovede zo strany vlastníka v uvedenej lehote, považuje sa toto za vyjadrenie súhlasu s vykonaním výrubov zo strany PPS, resp. dodávateľa. Taktiež ak zásielka vlastníkovi nebola doručená alebo nebola zo strany vlastníka prevzatá, výruby vykoná PPS. O vstupe na pozemok bude vlastníka PPS opätovne písomne informovať.
4. V prípade, že vlastník má záujem vykonať výruby porastov sám, PPS vyzve vlastníka na obhliadku miesta a dohodnutie rozsahu a spôsobu vykonania činností, predpokladanej výšky nákladov a termínu vykonania prác. Vlastník musí spĺňať základný predpoklad a to odbornú spôsobilosť na vykonanie predmetnej činnosti (Vyhláška MPSVaR č. 46/2010 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri lesnej práci a podrobnosti o odbornej spôsobilosti na výkon niektorých pracovných činností a na obsluhu niektorých technických zariadení) a tiež požiadavky PPS v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a požiarnej ochrany. Vlastník je povinný vykonať aj oznamovaciu povinnosť či inú zákonnú povinnosť voči štátnej správe a samospráve.
5. Rozsahom sa rozumie také určenie plošnej výmery v m^2, aby boli odstránené a okliesnené stromy a iné porasty ohrozujúce bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky vedení, pričom vlastník je povinný dodržiavať takto stanovené podmienky PPS pre výrub porastov.
6. Spôsobom sa rozumie dohodnutý technologický postup, ktorý bude použitý pri výrube porastov (napr. ručne, frézovanie, ťažba stromov, kosenie atď.). Výrub porastov v ochrannom pásme vonkajších vedení sa bude vykonávať za prevádzky vedenia. V prípade, že porasty sú nebezpečne blízko k vodičom vedenia, výrub porastov sa bude vykonávať pri vypnutom vedení pod dozorom osoby s osvedčením o odbornej spôsobilosti elektrotechnika podľa § 23 Vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov.

7. Predpokladanou výškou nákladov sa rozumie stanovenie maximálnej ceny za výrub porastov za 1 m^2 v danej lokalite, pričom maximálnou cenou sa rozumie úspešná cenová ponuka v rámci verejnej súťaže PPS na predkladanie ponúk dodávateľov na výruby porastov. Cena za výrub porastov bude vypočítaná ako súčin jednotkovej ceny za m^2 a výmery vyrúbanej plochy.
8. Skutočná cena výrubu bude stanovená po prebratí prác osobou zodpovednou za PPS, na základe vzájomne odsúhlaseného preberacieho protokolu, ktorý bude obsahovať súpis vlastníkom vykonaných prác.
9. Termín vykonania prác bude dohodnutý ako konečný deň, kedy majú byť výrubové práce ukončené.
10. O uvedenom sa spíše záznam, ktorý odsúhlasia a podpíšu obidve strany – vlastník a zástupca PPS.
11. Vlastník je pri vykonávaní týchto prác povinný počínať si tak, aby nedochádzalo ku škodám na zdraví, na majetku, na prírode a životnom prostredí a za svoje konanie nesie plnú zodpovednosť. Drevná hmota zostáva majetkom vlastníka.
12. Po ukončení prác vlastník vyzve PPS na odovzdanie a prevzatie prác a to najneskôr do 7 dní od dohodnutého termínu ukončenia prác. Ak vlastník nesplní dohodnutý termín, je povinný o tom vopred informovať PPS so žiadosťou o stanovenie náhradného termínu ukončenia prác. Možný nárok na náhradu škody, ktorá omeškaním vykonania prác vznikla PPS, tým nie je dotknutý. Ak vlastník nedodrží ani náhradný termín na vykonanie prác, tieto budú vykonané, resp. dokončené zo strany PPS a náhrada nákladov nebude poskytnutá vlastníkovi vôbec, alebo bude znížená o alikvotnú čiastku prináležiacu nevykonanej práci.
13. V protokole o odovzdaní a prevzatí prác sa uvedie skutočný rozsah, spôsob a termín vykonaných prác. Súčasťou odovzdávacieho a preberacieho protokolu je súpis vykonaných prác. Ak PPS zistí pri prevzatí prác akékoľvek nedostatky, vyzve vlastníka na odstránenie nedostatkov v stanovenej lehote. Po odstránení nedostatkov vlastník vyzve PPS na kontrolu. Ak nedostatky nebudú odstránené dostatočne alebo v stanovenej lehote, PPS je oprávnený znížiť dohodnutú cenu o alikvotnú čiastku. Možná náhrada škody tým nie je dotknutá.
14. Právo na zaplatenie ceny vzniká vlastníkovi riadnym zhotovením a odovzdaním prác. Po úplnom odovzdaní a prevzatí prác vlastník vyhotoví faktúru, ktorá bude spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH. K fakturovanej sume bude fakturovaná príslušná DPH podľa Zákona o DPH. Prílohy faktúry budú tvoriť súpis vykonaných prác a nákres vykonaných prác. PPS zaplatí predloženú faktúru do 60 dní odo dňa jej doručenia. Ak faktúra nespĺňa požadované podmienky, PPS je oprávnený ju vlastníkovi vrátiť na opravu. Lehota splatnosti sa prerušuje.

11 Záverečné ustanovenia

11.1 KOMUNIKÁCIA

1. Komunikácia medzi PPS a Užívateľom prebieha písomne, e-mailom alebo 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 webovom sídle 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 h do 14:00 h; 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; na 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 (e-mailom) - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na e-mailový server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného e-mailového servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre PPS; správa je platne prevzatá zo strany PPS iba ak jej prijatie bolo zo strany PPS následne potvrdené odosielateľovi správou o jej doručení; 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 webovom sídle;

d) elektronickou komunikáciou, vložením do IS PPS – prijatie dát musí byť potvrdené hlásením v informačnom systéme; dáta sú doručené PPS okamihom ich prijatia na server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre PPS; dáta sú platne prevzaté zo strany PPS iba ak ich prijatie bolo potvrdené správou pre odosielateľa v IS PPS; PPS nie je zodpovedný za akékoľvek poruchy medzi zariadením Užívateľa a serverom PPS; PPS tiež nie je zodpovedný za neprijatie dát či správy, ak nebol dodržaný formát správy v súlade s pravidlami prevádzky príslušného informačného systému, ktoré sú zverejnené na webovom sídle;

e) telefonicky – telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach PPS, ktoré sú zverejnené na webovom sídle, 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 ustanovení poverené osoby pre jednotlivé úlohy. Tieto poverené osoby sú oprávnené komunikovať v príslušnej veci menom PPS. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, poverené osoby nemajú právo uzatvárať v mene PPS akékoľvek zmluvy, alebo meniť už uzatvorené zmluvy. Akékoľvek prerokovanie zmeny zmluvy poverenou osobou je iba návrhom na zmenu zmluvy a podlieha odsúhlaseniu štatutárnych orgánov spoločnosti alebo nimi poverených zástupcov.

3. V prípade spoločných rokovaní musia byť platné závery z rokovaní obsiahnuté v zápise z rokovaní podpísanom zúčastnenými stranami.

11.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ

1. PPS a Užívateľ venujú zvýšenú pozornosť predchádzaniu škodám, a hlavne všeobecnej prevencii vzniku škôd podľa platných predpisov. Strana, ktorá porušuje svoju povinnosť, alebo ktorá s prihliadnutím ku všetkým okolnostiam má vedieť, že poruší svoju povinnosť zo zmluvy, je povinná oznámiť druhej strane povahu prekážky, ktorá jej bráni alebo bude brániť v plnení povinností a o jej dôsledkoch. Správa musí byť podaná bez zbytočného odkladu potom, ako sa povinná strana o prekážke dozvedela, alebo potom, ako sa pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Správa o prekážke sa oznamuje zaslaním e-mailu, faxu, telefonicky, prípadne formou SMS správ. 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 podľa ustanovení Obchodného zákonníka, Zákona o energetike, a Prevádzkového poriadku.
4. Za okolnosť vylučujúcu zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku alebo jej následky odvrátila alebo prekonala a ďalej, že by v čase vzniku záväzku túto prekážku predvídala (ide najmä o havárie prenosových a rozvodných zariadení, mimoriadne preťaženie vedenia spôsobené neočakávanými fyzikálnymi tokmi cez PS, zničenie alebo rozsiahle poškodenie prenosových a rozvodných zariadení živelnou udalosťou, teroristickým útokom a pod.).
5. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží strana odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť druhej strane vierohodné dôkazy o takejto skutočnosti.
6. Ak sa strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.
7. PPS má právo samostatne urýchlene rozhodnúť o spôsobe riešenia prípadov, kedy hrozí nebezpečenstvo vyplývajúce z oneskoreného zásahu. K prípadom, ktoré dávajú PPS právo samostatne a urýchlene rozhodnúť, patrí ohrozenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky PS, ohrozenie plnenia záväzkov PPS vyplývajúcich z jej členstva v medzinárodných prepojených sústavách, ohrozenie zásobovania odberateľov, resp. držiteľov povolenia na distribúciu, poškodzovanie práv iných odberateľov, resp. držiteľov povolenia na distribúciu atď. V tom prípade však musí bezodkladne informovať dotknuté subjekty o svojom rozhodnutí.

11.3 ÚČINNOSŤ

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia Úradu o jeho schválení.

PRÍLOHOVÁ ČASŤ PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU

PRÍLOHA A

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

Účinné od 11. novembra 2013

DEFINÍCIE **122**

KAPITOLA 1 – VŠEOBECNE **128**

ČLÁNOK 1.1 – ÚVODNÉ INFORMÁCIE 128
ČLÁNOK 1.2 – VŠEOBECNÉ PRINCÍPY 128
ČLÁNOK 1.3 – CENTRÁLNA PRIDEĽOVACIA KANCELÁRIA 129
ČLÁNOK 1.4 – ROZSAH AUKČNÝCH PRAVIDIEL 129
ČLÁNOK 1.5 – VŠEOBECNÁ ZMLUVNÁ SITUÁCIA A VŠEOBECNÉ PRÁVA A POVINNOSTI. 129

KAPITOLA 2 – AUKČNÝ PROCES A POŽIADAVKY NA ÚČASŤ **130**

ČLÁNOK 2.1 – AUKČNÝ PROCES 130
ČLÁNOK 2.2 – RÔZNE TYPY AUKČNÝCH PROCESOV 130
ČLÁNOK 2.3 – POŽIADAVKY NA ÚČASŤ V AUKČNOM PROCESE 131

KAPITOLA 3 – ALGORITMUS REGIONÁLNEHO KOORDINOVANÉHO AUKČNÉHO PROCESU A STANOVENIE AUKČNEJ CENY **133**

ČLÁNOK 3.1 – VŠEOBECNÝ POPIS 133
ČLÁNOK 3.2 – PROCES STANOVENIA AUKČNEJ CENY A VÍŤAZNÝCH PONÚK 133

KAPITOLA 4 – FINANČNÉ POŽIADAVKY A RIADENIE RIZÍK **134**

ČLÁNOK 4.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 134
ČLÁNOK 4.2 – AKCEPTOVANÉ NÁSTROJE NA RIADENIE RIZÍK 134
ČLÁNOK 4.3 – NÁHRADA, ROZŠÍRENIE A VRÁTENIE NÁSTROJOV NA RIADENIE RIZÍK ... 135
ČLÁNOK 4.4 – VÝPOČET VÝŠKY KREDITNÉHO LIMITU 135
ČLÁNOK 4.5 – VYUŽÍVANIE KREDITNÉHO LIMITU 136

KAPITOLA 5 – ELEKTRONICKÝ PORTÁL EPORTAL **138**

ČLÁNOK 5.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 138
ČLÁNOK 5.2 – POSTUP PREDKLADANIA PONÚK DO ELEKTRONICKÉHO PORTÁLU EPORTAL 138
ČLÁNOK 5.3 – PRÍSTUP DO ELEKTRONICKÉHO PORTÁLU EPORTAL 139
ČLÁNOK 5.4 – INFORMAČNÁ TABUĽA 140
ČLÁNOK 5.5 – BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ÚDAJOV 141

KAPITOLA 6 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU **142**

ČLÁNOK 6.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 142
ČLÁNOK 6.2 – PONUKY NA REZERVÁCIU PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) V RÁMCI ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU 142

ČLÁNOK 6.3 – VÝSLEDKY ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU A VYHODNOTENIE PONÚK 142
ČLÁNOK 6.4 – ZVEREJNENIE A OZNÁMENIE VÝSLEDKOV ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU 143
ČLÁNOK 6.5 – PRISĽÚBENÉ A PRIDELENÉ PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) 143
ČLÁNOK 6.6 – ALTERNATÍVNE PRAVIDLÁ V PRÍPADE TECHNICKÝCH PROBLÉMOV (ZÁLOŽNÉ RIEŠENIE) 144
ČLÁNOK 6.7 – ZNÍŽENIE PONÚKANEJ KAPACITY Z DÔVODU PLÁNOVANÝCH ODSTÁVOK (PREDOVŠETKÝM Z DÔVODU ÚDRŽBOVÝCH PRÁC) 144

KAPITOLA 7 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU .. 145

ČLÁNOK 7.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 145
ČLÁNOK 7.2 – PONUKY NA REZERVÁCIU DENNÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) V RÁMCI DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU 145
ČLÁNOK 7.3 – VÝSLEDKY DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU A VYHODNOTENIE PONÚK 145
ČLÁNOK 7.4 – ZVEREJNENIE A OZNÁMENIE VÝSLEDKOV DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU146
ČLÁNOK 7.5 – ALTERNATÍVNE PRAVIDLÁ V PRÍPADE TECHNICKÝCH PROBLÉMOV (ZÁLOŽNÉ RIEŠENIE) 146
ČLÁNOK 7.6 – TIEŇOVÝ AUKČNÝ PROCES 147
ČLÁNOK 7.7 – ZRUŠENIE DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU 147

KAPITOLA 8 – VŠEOBECNÉ PRAVIDLÁ UHRÁDZANIA PLATIEB 149

ČLÁNOK 8.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 149
ČLÁNOK 8.2 – PEŇAŽNÁ ČIASTKA, KTORÚ TREBA ZAPLATIŤ 149
ČLÁNOK 8.3 – FAKTURÁCIA 149
ČLÁNOK 8.4 – DÁTUM SPLATNOSTI A ONESKORENÁ PLATBA 149
ČLÁNOK 8.5 – TERMÍN PLATBY A INFORMÁCIE O PRIJATÝCH PLATBÁCH 149
ČLÁNOK 8.6 – OZNAČENIE PLATBY 150
ČLÁNOK 8.7 – VYROVNANIE PLATBY A ZRÁŽKA DLHU 150
ČLÁNOK 8.8 – REŽIM DPH 150

KAPITOLA 9 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PLATIEB ZA ROČNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK 152

ČLÁNOK 9.1 – PLATBY A SPLÁTKY 152
ČLÁNOK 9.2 – ONESKORENÁ PLATBA A STRATA PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) . 152

KAPITOLA 10 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PLATIEB ZA MESAČNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK 154

ČLÁNOK 10.1 – FAKTURÁCIA 154
ČLÁNOK 10.2 – ONESKORENÁ PLATBA 154

KAPITOLA 11 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PRE PLATBY ZA DENNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK 155

ČLÁNOK 11.1 – FAKTURÁCIA 155
ČLÁNOK 11.2 – ONESKORENÁ PLATBA 155

KAPITOLA 12 – VYUŽÍVANIE PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) 156

ČLÁNOK 12.1 – NÁRODNÉ OBCHODNÉ PODMIENKY 156
ČLÁNOK 12.2 – SCHEDULING / PRINCÍPY „VYUŽI ALEBO PREDAJ“ A „VYUŽI ALEBO STRÁCAŠ“ 156
ČLÁNOK 12.3 – VYUŽÍVANIE PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) NA DODÁVKY REGULAČNEJ ENERGIE 158

KAPITOLA 13 – PREVOD PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) 160

ČLÁNOK 13.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 160
ČLÁNOK 13.2 – PROCES PREVODU PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) 160
ČLÁNOK 13.3 – PRÁVNE DÔSLEDKY PREVODU PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) 160
ČLÁNOK 13.4 – ALTERNATÍVNE PRAVIDLÁ V PRÍPADE TECHNICKÝCH PROBLÉMOV (ZÁLOŽNÉ RIEŠENIE) 161

KAPITOLA 14 – VRÁTENIE PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) (SPÄTNÝ PREDAJ) 162

ČLÁNOK 14.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 162
ČLÁNOK 14.2 – PROCES VRÁTENIA PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR)162
ČLÁNOK 14.3 – VYPLATENIE KOMPENZÁCIE OD CENTRÁLNEJ PRIDEĽOVACEJ KANCELÁRIE (CAO) 163

KAPITOLA 15 – ZNÍŽENIE VEĽKOSTI PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) ... 165

ČLÁNOK 15.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 165
ČLÁNOK 15.2 – PROCES ZNÍŽENIA VEĽKOSTI PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) VO VŠEOBECNOSTI 165
ČLÁNOK 15.3 – ZNÍŽENIE VEĽKOSTI PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) 166
ČLÁNOK 15.4 – VYPLATENIE KOMPENZÁCIE ZA ZNÍŽENIE VEĽKOSTI PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) VRÁTANE LIKVIDOVANÝCH ŠKÔD 166
ČLÁNOK 15.5 – VYPLATENIE KOMPENZÁCIE OD CENTRÁLNEJ PRIDEĽOVACEJ KANCELÁRIE (CAO) 167

KAPITOLA 16 – ZMENY AUKČNÝCH PRAVIDIEL 168

ČLÁNOK 16.1 – VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 168

ČLÁNOK 16.2 – INFORMOVANIE ÚČASTNÍKOV AUKCIE O ZMENÁCH 168
ČLÁNOK 16.3. – ZMENY AUKČNÝCH PRAVIDIEL V DÔSLEDKU POŽIADAVIEK REGULAČNÝCH ÚRADOV 169

KAPITOLA 17 – UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY 170

ČLÁNOK 17.1 – NEVYHNUTNÉ PREDPOKLADY NA UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY 170
ČLÁNOK 17.2 – UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY ZO ZÁVAŽNÉHO DÔVODU 170
ČLÁNOK 17.3 – DÔSLEDKY UKONČENIA ZO ZÁVAŽNÉHO DÔVODU 171
ČLÁNOK 17.4 – AUTOMATICKÉ UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY 172

KAPITOLA 18 – RÔZNE 173

ČLÁNOK 18.1 – ZODPOVEDNOSŤ 173
ČLÁNOK 18.2 – ZMENY V ZOZNAME OPRÁVNENÝCH ZÁSTUPCOV 173
ČLÁNOK 18.3 – KOMUNIKÁCIA 174
ČLÁNOK 18.4 – BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ÚDAJOV 174
ČLÁNOK 18.5 – PLATNÉ PRÁVO, RIEŠENIE SPOROV A PRÍSLUŠNÝ SÚD 175
ČLÁNOK 18.6 – PLATNOSŤ A ÚČINNOSŤ AUKČNÝCH PRAVIDIEL 175
ČLÁNOK 18.7 – PRÍLOHY 176

Definície

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

50Hertz Transmission GmbH („50HzT“) – so sídlom na Eichenstrasse 3A, 12435 Berlin, Germany, Obchodný register: Amtsgericht Charlottenburg, HRB 84446B.

3M EURIBOR – Trojmesačná úroková sadzba, za ktorú sú euro termínované vklady ponúkané na medzibankovom trhu v rámci eurozóny jednou bankou inej banke (pozri http://www.euribor-ebf.eu).

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 a 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 prideľovacia kancelária (CAO)* oznámi *účastníkovi aukcie* výsledky *aukčného procesu.*

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

Aukčný kalendár (*Auction Calendar*) – Aukčný kalendár zverejnený na internetovej stránke CAO (www.central-ao.com), ktorý špecifikuje príslušné dátumy pre aukčné procesy vrátane dátumov na zverejňovanie ponúkaných kapacít (1Y/1M) na predkladanie ponúk (2Y/2M), na zverejnenie výsledkov aukčných procesov (3Y/3M), na vystavenie (4Y/4M/1D) a splatnosť (5Y/5M/2D) faktúr a na vypršanie obdobia platby (6Y/6M/3D).

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 prideľovacej 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 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 *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* používajú na pridelenie dostupných prenosových kapacít elektrickej energie v *regióne strednej a východnej Európy CEE*, a ktorú vykonáva *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* podľa týchto *aukčných pravidiel*. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* organizuje ročné, mesačné a denné *aukčné procesy*, t. j. *aukčné procesy* ročných, mesačných a denných práv na fyzický prenos (*PTR)*.

Austrian Power Grid AG („APG“) – so sídlom na A-1220 Vienna, Wagramer Straße 19, IZD-Tower, Austria, Obchodný register FN 177696 v HG Wien.

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* alebo *predvolenej 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* alebo *predvolenej 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 TSO*) – Prevádzkovatelia prenosových sústav, ktorí sa zúčastňujú na koordinovanom *aukčnom procese, t. j. APG*, *CEPS, ELES, TENNET, MAVIR, PSE S.A., SEPS, a.s.* a *50HzT*.

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

Centrálna prideľovacia kancelária (*Central Allocation Office GmbH* – „CAO“) – Právnická osoba, ktorá je zmluvne viazaná týmito *aukčnými pravidlami,* pôsobí ako sprostredkovateľ p*revádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* za prováziu a je zodpovedná za prideľovanie *práv na fyzický prenos* (*PTR) účastníkom aukcie* prostredníctvom koordinovaného *aukčného procesu* v rámci r*egiónu strednej a východnej Európy (CEE)*.

ČEPS, a.s. („ČEPS“) – 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)*.

D - Vzťahuje sa na deň, v ktorom prebehne dodávka/prenos elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos* (*Allocated PTR)*

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).*

Predvolená ponuka - 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 *tieňového aukčného procesu*. *Predvolená ponuka* je platná pre každý kalendárny deň a pre špecifickú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť,* až kým ju *CAO* nepoužije na pridelenie PTR v rámci *tieňového aukčného procesu,* to znamená, že *veľkosť ponuky* a *cena ponuky* pre každú hodinu sa nevzťahujú na špecifický deň.

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.

Kód EIC (*EIC-Code*) – energetický identifikačný kód, ktorý slúži na jasnú identifikáciu právnických osôb v cezhraničnom obchode (pozri https://www.entsoe.eu/index.php?id=73).

ELES, d.o.o., sistemski operater prenosnega elektroenergetskega omrežja („ELES“) – s adresou sídla Hajdrihova ulica 2, SI – 1000 Ľubľana, Slovinsko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri Okresného súdu Ľubľana a s identifikačným číslom organizácie IČO 5427223.

Havarijná situácia (*Emergency Situation*) – Situácia, kedy musí *CEE TSO* urýchlene konať, a pritom nie je možné zabezpečiť redispatching alebo countertrading v súlade s definíciou podľa článku 16 nariadenia 714/2009/ES.

Elektronický portál (*ePortal*) – Elektronický webový obchodný portál, ktorý prevádzkuje *centrálna prideľovacia 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 prideľovacia 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).

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(ich) oblasti(í)/ riadiaceho(ich) 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 mimoriadne 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 prideľovacou kanceláriou (CAO)* pozostávajúca z vyplneného *registračného formulára* obsahujúceho odkazy na tieto *aukčné pravidlá*, a ktorú predkladá *účastník aukcie* a preberá *centrálna prideľovacia 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 sústavy týchto *riadiacich oblastí/riadiacich blokov* (*Control Areas/Control Blocks)*.

MAVIR Hungarian Independent Transmission 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.

Čistá prenosová kapacita („NTC“) – Program maximálnej výmeny medzi dvoma *riadiacimi oblasťami (Control Areas)*, kompatibilný s bezpečnostnými štandardmi platnými v obidvoch týchto oblastiach.

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

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

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

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. („PSE S.A.“) – 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 prideľovacej kancelárie (*CAO*) (www.central-ao.com).

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.

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.

Tieňový aukčný proces – denná aukcia *práv na fyzický prenos (PTR)* použitá *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* podľa kapitoly 7.6 za účelom nahradiť denný *aukčný proces* v prípade technických problémov s kalkuláciou výsledkov denného *aukčného procesu* alebo s dostupnosťou *elektronického portálu ePortal.*

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 6, článok A3).

Technický profil (*Technical Profile*) – Sústava prepojovacích vedení (*Interconnectors)* a/alebo zariadení, ktoré majú spoločný technický limit a predstavujú limity komerčných transakcií po preťažených prepojovacích 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 Straβe 70, 95448, Bayreuth, Nemecko, Slovensko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri Bayreuth HRB 4923.

Časová značka (*Time Stamp*) – Systémový 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 dodržania uzávierok pre doručenie správ.

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.

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

*Počet hodín * Σ (alokačná cena * prisľúbené právo na fyzický prenos)*
Dvojice zdrojová riadiaca oblasť- cieľová riadiaca oblasť

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 c*elková 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*.

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

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

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 8, ktorá nemôže byť použitá na zabezpečenie akýchkoľvek iných transakcií/účastí v *aukčnom procese* a nie je možné vrátiť ju *účastníkovi aukcie*.

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 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 Bavorsko (pozri prílohu 11).

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 naopak. Okrem toho rovnaký princíp zahrnutia platí, aj pokiaľ ide o odkaz na pohlavie.

Kapitola 1 – Všeobecne

Článok 1.1 – Úvodné informácie

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

(2) Aby sa predchádzalo preťaženiu, a aby sa zabránilo diskriminácii pri prideľovaní prenosových kapacít na *prepojeniach* medzi *CEE TSO,* rozhodli sa *CEE TSO* zorganizovať koordinovaný postup prideľovania.

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

Článok 1.2 – Všeobecné princípy

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

(2) Kvôli technickým obmedzeniam existujúcim v prenosových sieťach *CEE TSO* môže byť prenosová kapacita limitovaná. Pri výpočtoch *ponúkanej kapacity* sa berie do úvahy aj *preťaženie* buď *prepojovacích vedení* alebo v prenosových sieťach *CEE TSO*. Metodika koordinácie *ponúkaných kapacít*, na ktorých sa dohodli *CEE TSO*, bude zverejnená na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie* (*CAO*).

(3) Tieto *aukčné pravidlá* sú ustanovené v súlade s európskym právom, najmä 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 uvedeným *Nariadením č. 714/2009/ES* a v tom rozsahu, v ktorom s nimi nie sú v rozpore.

(4) *Práva na fyzický prenos* prideľované v *aukčnom procese* sú ustanovené, t. j. všetci *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* (*CEE TSO)* sa vis-à-vis zaviazali *centrálnej prideľovacej kancelárii* (*CAO*), že budú dávať k dispozícii prenosové kapacity zodpovedajúce príslušným *právam na fyzický prenos* (*PTR*), s výnimkou prípadov popísaných v kapitole 15.

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

Článok 1.3 – Centrálna prideľovacia kancelária

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

Článok 1.4 – Rozsah aukčných pravidiel

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

(2) *Účastník aukcie* je viazaný týmito aukčnými pravidlami od uzavretia *rámcovej zmluvy*, t. j. od okamihu potvrdenia predloženého *registračného formulára centrálnou prideľovacou 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, odsek 2.

Článok 1.5 – Všeobecná zmluvná situácia a všeobecné práva a povinnosti

(1) V rámci *aukčného procesu* bude existovať len zmluvný vzťah medzi *centrálnou prideľovacou 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 *centrálnej prideľovacej kancelárii* (*CAO*), že budú dávať k dispozícii prenosovú kapacitu 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 tak, aby *účastníkom aukcie* umožnili využívať *pridelené práva na fyzický prenos (PTR).* Každý *CEE TSO* sa zaviazal, že bude realizovať prenosové služby v súlade so svojimi príslušnými individuálnymi 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 *centrálnej prideľovacej kancelárie* (*CAO*) prísľub, 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 (PTR).* V rámci denných *aukčných procesov* sa *právo na fyzický prenos* pridelí *účastníkovi aukcie* na základe oznámenia výsledkov *aukčného procesu*.

Kapitola 2 – Aukčný proces a požiadavky na účasť

Článok 2.1 – Aukčný proces

(1) V *regióne strednej a východnej Európy* (*CEE*) sa *práva na fyzický prenos* (*PTR*) prideľujú účastníkom trhu prostredníctvom explicitných aukcií. *Centrálna prideľovacia kancelária* (*CAO*) zverejňuje informácie týkajúce sa prenosových kapacít, ktoré sú k dispozícii, formou zverejňovania *ponúkanej kapacity.* 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 prideľovacia kancelária* (*CAO*) vyhodnotí predložené *ponuky* na základe *aukčného algoritmu* definovaného v kapitole 3 a v prílohe 6.

(3) *Centrálna prideľovacia 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 (PTR)* budú pridelené inému *účastníkovi aukcie* podľa *aukčného algoritmu*. Výsledky *aukčného procesu* budú oznámené *účastníkovi aukcie.*

(4) V prípade ročného a mesačného *aukčného procesu* budú *účastníkovi aukcie* pridelené len *prísľuby práv na fyzické prenosy (PTR).* Z týchto *prísľubov* sa po realizácii úhrady potrebných platieb stanú *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)*.

Článok 2.2 – Rôzne typy aukčných procesov

(1) *Centrálna prideľovacia 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 1. deň a končí posledný deň kalendárneho roka. V priebehu ročných *aukčných procesov* sa počas *doby rezervácie* prideľujú *práva na fyzický prenos* (*PTR*) so stálym množstvom MW, okrem prípadu *zníženia veľkosti* ročných *práv na fyzický prenos (PTR)* podľa článku 6.7.

- V prípade mesačného *aukčného procesu* sa *doba rezervácie* začína 1. deň a končí posledný deň kalendárneho mesiaca. V priebehu mesačných *aukčných procesov* sa počas *doby rezervácie* prideľujú *práva na fyzický prenos* (*PTR*) so stálym množstvom MW, okrem prípadu *zníženia veľkosti* mesačných *práv na fyzický prenos (PTR)* 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* prideľujú *práva na fyzický prenos* (*PTR*) s rôznymi množstvami MW za hodinu.

(2) *Aukčnému procesu* bude podrobená celá kapacita, ktorá je k dispozícii. Prenosové kapacity budú v priebehu celej *doby rezervácie* prideľované 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* a na procese prevodu podľa kapitoly 13, musia absolvovať úspešnú registráciu v *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* (ako súčasť *rámcovej 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).

Centrálna prideľovacia kancelária CAO má právo požiadať o písomnú aktualizáciu alebo opätovné predloženie akejkoľvek časti registračnej dokumentácie (pozri článok 3, odsek 3 *registračného formulára*). Ak *účastník aukcie* nesplní žiadosť *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* o aktualizáciu alebo opätovné predloženie celej registračnej dokumentácie alebo jej časti doručením požadovaných materiálov *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* do tridsiatich (30) kalendárnych dní po doručení žiadosti, môže centrálna prideľovacia kancelária (CAO) ukončiť *rámcovú zmluvu* (pozri článok 17.2 odsek 1).

(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 sa *aukčný proces* a prevod *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* realizuje prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*, *účastníci aukcie*, ktorí majú záujem o účasť na *aukčnom procese* a na procese prevodu v súlade s kapitolou 13, sú povinní splniť aj nevyhnutné predpoklady pre prístup k *elektronickému portálu ePortal* stanovené v článku 5.3.

(4) *Účastník aukcie* nie je kvalifikovaný pre účasť na ročnom, mesačnom a dennom *aukčnom procese*, ak nastane niektorá z týchto situácií:

a) *Účastník aukcie* nie je schopný splácať svoje záväzky alebo vo všeobecnosti neplatí svoje záväzky, keď sú splatné alebo písomne pripustí svoju neschopnosť splácať svoje záväzky, keď nadobudnú platnosť;

b) *Účastník aukcie* zahájí konanie na vyhlásenie rozsudku o platobnej neschopnosti alebo bankrote alebo o akejkoľvek inej úľave podľa akéhokoľvek zákona o bankrote alebo platobnej neschopnosti alebo iného podobného zákona ovplyvňujúceho práva veriteľov;

c) V súvislosti s majetkom *účastníka aukcie* došlo k zahájeniu konania o platobnej neschopnosti, bankrote alebo iného podobného konania ovplyvňujúceho práva veriteľov;

d) *Účastník aukcie* má voči *centrálnej prideľovacej kancelárii* (*CAO)* podstatné povinnosti uhrádzať splatné platby a k platbe nedošlo v primeranej platobnej lehote stanovenej *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* v upomienke*;*

e) Zahájenie konania o zrušení alebo likvidácii v súvislosti s účastníkom aukcie.

Účastník aukcie má povinnosť bezodkladne informovať *centrálnu prideľovaciu kanceláriu (CAO)* o všetkých skutočnostiach, ktoré tvoria situáciu alebo môžu viesť k situácii, v ktorej sa, podľa vyššie uvedeného, nekvalifikuje na účasť v *aukčnom procese.* To isté platí aj v prípade podstatného zhoršenia jeho finančnej situácie. Ak *účastník aukcie* nedodrží svoju vyššie uvedenú povinnosť informovať, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo ukončiť zmluvné vzťahy voči *účastníkovi aukcie.*

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

Kapitola 3 – Algoritmus regionálneho koordinovaného aukčného procesu a stanovenie aukčnej ceny

Článok 3.1 – Všeobecný popis

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* realizuje *aukčný proces* pomocou optimalizačnej funkcie a zameriava sa pritom na maximalizáciu spoločenskej prosperity. Túto funkciu sprevádza súbor obmedzení popísaných v prílohe 6.

(2) Pre potreby ročných a mesačných *aukčných procesov* musia byť prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* zverejňované *ponúkané kapacity* podľa konečných termínov stanovených v *aukčnom kalendári*. Pre potreby denných *aukčných procesov* musia byť prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* zverejňované *ponúkané kapacity* podľa konečných termínov stanovených v kapitole 7.

Článok 3.2 – Proces stanovenia aukčnej ceny a víťazných ponúk

(1) Všetky *ponuky*, ktoré prevezme *centrálna prideľovacia 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 6.

(2) Pomocou optimalizačného algoritmu popísaného v prílohe 6 sa stanovuje *aukčná cena* a príslušné *víťazné ponuky*.

Kapitola 4 – Finančné požiadavky a riadenie rizík

Článok 4.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Centrálna prideľovacia 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 prideľovanie 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 (2) nástroje na riadenie rizík, a to banková záruka a/alebo záloha na bankovom účte *centrálnej prideľovacej 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 prideľovacia 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.

(6) Na zabránenie pochybnostiam: Účastník aukcie nemusí poskytnúť nástroje na riadenie rizík, ak sa nechce zúčastniť na aukčnom procese, ale namiesto toho sa chce zúčastniť iba na procese prevodu podľa kapitoly 13.

(7) Nástroje na riadenie rizík, ktoré poskytol účastník aukcie, budú použité a môžu sa použiť iba na aukčné procesy týkajúce sa dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v regióne strednej a východnej Európy (CEE). Iba v prípade účastníkov aukcie, ktorí uzavreli s centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO) „Zmluvu o spoločnom využití nástrojov na riadenie rizík v súlade s Aukčnými pravidlami regiónu strednej a východnej Európy a Aukčnými pravidlami HU-HR a SI-HR“, budú a môžu byť nástroje na riadenie rizík použité spoločne pre aukčné procesy vykonávané centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO) vzhľadom na dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v regióne strednej a východnej Európy (CEE) a tiež pre aukčné procesy vykonávané centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO) vzhľadom na dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť na hraniciach medzi Maďarskom a Chorvátskom a/alebo Slovinskom a Chorvátskom.

Článok 4.2 – Akceptované nástroje na riadenie rizík

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) 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“**).

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

b) Podrobnosti týkajúce sa *bankovej záruky* sú uvedené v prílohe 3.

c) *Centrálna prideľovacia 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. Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bezodkladne informuje *účastníka aukcie* e-mailom o odmietnutí *bankovej záruky*.

d) *Banková záruka* môže slúžiť len ako nástroj na riadenie rizík a nie ako pravidelný platobný nástroj.

(2) Záloha zložená na bankový účet *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (ďalej len **„záloha“)**.

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

b) Podrobnosti týkajúce sa *zálohy* sú popísané v prílohe 4.

c) *Záloha* môže slúžiť len ako nástroj na riadenie rizík a nie ako preddavok.

d) *Účastník aukcie* je oprávnený poberať úroky zo *záloh* zložených na bankový účet *centrálnej prideľovacej 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 dodatočnej *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) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vypočíta výšku *kreditného limitu* ako súčet hodnôt všetkých nástrojov na riadenie rizík, ktoré poskytol *účastník aukcie* a prijala *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, 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:

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

i. Maximálna výška *bankových záruk,* ktoré poskytol *účastník aukcie centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odsek 1 a v prílohe 3.

Účastník aukcie je povinný doručiť originál *bankovej záruky* do *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 *aukčnom kalendári*.

ii. Výška *záloh*, ktoré zložil *účastník aukcie centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO),* ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odsek 2 a v prílohe 4.

Účastník aukcie je povinný zložiť *zálohu* na bankový účet *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 *aukčnom kalendári*.

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

i. Maximálna výška *bankových záruk,* ktoré poskytol *účastník aukcie centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odsek 1 a v prílohe 3.

Účastník aukcie je povinný doručiť originál *bankovej záruky* do *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 prideľovacej kancelárii (CAO),* ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odsek 2 a v prílohe 4.

Účastník aukcie je povinný zložiť *zálohu* na bankový účet *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 prideľovacia 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 (PTR)* 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 (PTR)* 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 prideľovacia 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*.

– Navyše sa *kreditný limit využíva* v súlade s článkom 17.3.

(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 denných *aukčných procesoch* 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*. V prípade denných *aukčných procesov* sa výška *kreditného limitu* vykonáva o 08:30 hod. *CET/CEST* v deň *D-1.*

(3) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude *využívať kreditný limit* vo výške neuhradených záväzkov *účastníka* aukcie vrátane DPH, ak sa vzťahuje na daný prípad.

(4) V prípade, že je *kreditný limit* 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 emailom od *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* informovaný o nedostatočnej výške svojho *kreditného limitu*. Ak v riadnom čase *účastník aukcie* nezvýši *kreditný limit,* dôjde k automatickému ukončeniu *rámcovej zmluvy* s okamžitou účinnosťou a bude primerane platiť článok 17.3.

(5) Ak budú na *elektronickom portáli e-Portal* odmietnuté *ponuky účastníka aukcie* z dôvodu nedostatočnej výšky *kreditného limitu* a *účastník aukcie* bude mať za to, že jeho *kreditný limit* by mal byť dostatočne vysoký na pokrytie jeho *ponúk*, je to *účastník aukcie* povinný okamžite oznámiť *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*.

Kapitola 5 – Elektronický portál ePortal

Článok 5.1 – Všeobecné ustanovenia

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

(4) *Centrálna prideľovacia 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 zrútenie internetu, zrútenie všetkých pripojení *elektronického portálu ePortal* k internetu, zrútenie samotného *ePortal-u* (porucha serverov, chyba databázy alebo aplikácie *ePortal*) alebo podobný problém s výmenou údajov medzi *centrálnou prideľovacou 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 prostredníctvom 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 posielať 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 odsek 2 pre prípad ročného a mesačného *aukčného procesu* a v článku 7.2 odsek 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 *víťazné ponuky* sa vyberajú v súlade s *aukčným algoritmom* popísaným v kapitole 3 a 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* elektronickým podpisom, ktorý sa odlišuje od elektronického certifikátu špecifikovaného v prílohe 9, sa neodvolateľne zaväzuje, že *centrálnu prideľovaciu 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 prideľovacej kancelárii (CAO* – pozri *registračný formulár)*, je možné vytvoriť jeho užívateľské kontá v prostredí *elektronického portálu ePortal.* Účastník aukcie musí predložiť *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* 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 prideľovacia 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 prideľovacia kancelária (CAO)*, bude uvedený vstupný kľúč pozostávajúci z užívateľského mena (login) a nového hesla v prípade nového *užívateľského* konta. *Užívateľ* musí považovať tieto informácie za dôverné. *Účastník aukcie* je zodpovedný za všetky priame a nepriame škody vyplývajúce z akéhokoľvek trestuhodného a nepovoleného zverejnenia týchto informácií, ktoré spôsobí *užívateľ*. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO*) nezodpovedá za žiadne nepovolené použitie vstupného kľúča obsahujúceho *užívateľské* meno a heslo.

(5) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 prideľovacia kancelária* je oprávnená zabrániť *užívateľovi* v prístupe do *elektronického portálu ePortal* v prípade, že zistí akýkoľvek rozpor, ako napríklad, ale bez obmedzenia len na uvedené situácie: nesprávne informácie o *rámcovej zmluve* medzi *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* 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 prideľovacej 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. 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 prideľovacej kancelárii (CAO)* neoverujú a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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* prevodca oznámi *centrálnej prideľovacej kancelárii (CA*O) a nadobúdateľ 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 na 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 dátové toky prostredníctvom webových služieb.

(5) *Centrálna prideľovacia 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 prideľovacej 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 prideľovacia 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 prideľovacia kancelária (CAO)* 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 svojím 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 prideľovaciu kanceláriu (CAO)* o každom prípade odhalenia alebo možného odhalenia svojho súkromného kľúča.

Kapitola 6 – Špecifické pravidlá ročného a mesačného aukčného procesu

Článok 6.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Centrálna prideľovacia 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 *ponúkanej kapacity* pre ročné a mesačné *aukčné procesy* budú zverejňované prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com).

(4) Ročné a mesačné *aukčné procesy* budú organizované podľa termínov uvedených v *aukčnom kalendári*.

(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:

a) identifikácia *užívateľa*;

b) špecifikácia dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť;

c) rok alebo mesiac, na ktorý sa daná ponuka vzťahuje;

d) 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* 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 *aukčnom kalendári*), s výnimkou zmeny času uzávierky v situáciách popísaných v článku 5.1 odsek 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 6 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 odseku, postup vyhodnotenia *ponúk* sa zopakuje bez týchto vylúčených *ponúk*.

Článok 6.4 – Zverejnenie a oznámenie výsledkov ročného a mesačného aukčného procesu

(1) *Centrálna prideľovacia 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 *aukčnom kalendári*). 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 identifikácie *účastníkov aukcie*.

(2) Po zverejnení výsledkov na webovej stránke *centrálnej prideľovacej 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 *aukčnom kalendári*), s výnimkou zmeny uvedenej doby uzávierky v situáciách popísaných v článku 5.1 odsek 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 – Prisľúbené a pridelené práva na fyzický prenos (PTR)

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

Článok 6.6 – Alternatívne pravidlá v prípade technických problémov (záložné riešenie)

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo zmeniť čas uzávierky v prípade technických problémov s *elektronickým portálom ePortal*, ktoré *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* zistí, tak ako je uvedené v článku 5.1, odsek 4.

(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 odseku 1 nebude dostatočná na účely organizovania ročného alebo 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 *aukčnom kalendári*). Informácie sa zverejňujú na webovej stránke *centrálnej prideľovacej 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 odstávok (predovšetkým z dôvodu údržbových prác)

(1) *Ponúkané kapacity* v ročných a mesačných *aukčných procesoch* sú nemenné v rámci *doby rezervácie.* Adekvátne v rámci ročných a mesačných *aukčných procesov* sa prideľujú *práva na fyzický prenos (PTR)* so stálym počtom MW po celú *dobu rezervácie*. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* si však vyhradzuje právo prideľovať v konkrétnych kalendárnych dňoch ročné a mesačné *práva na fyzický prenos (PTR)* so zníženým počtom MW. Z tohto dôvodu v týchto *aukčných procesoch* budú pridelené *práva na fyzický prenos (PTR)* so zníženým počtom MW v konkrétnych kalendárnych dňoch. Mechanizmus zníženia a ďalšie podrobnosti procesu tohto zníženia sú uvedené v ďalších častiach a v prílohe 15.

(2) Ak *ponúkané kapacity* v ročných alebo mesačných *aukčných procesoch* budú redukované podľa odseku 1 a prílohy 15, oznámi *centrálna prideľovacia 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 odseku 1 a prílohy 15. Oznámenie musí obsahovať presnú špecifikáciu dátumu, trvania a úrovne zníženia *ponúkaných kapacít.*

(3) Skutočnosť, že *práva na fyzický prenos (PTR)* 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* v súlade s článkom 6.2 odsek 1. *Účastník aukcie* musí predovšetkým uviesť výšku *práv na fyzický prenos (PTR)* bez plánovaného zníženia.

(4) Aby nedošlo k pochybnostiam, 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 následne zníženiu *práv na fyzický prenos (PTR)*.

Kapitola 7 – Špecifické pravidlá denného aukčného procesu

Článok 7.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Centrálna prideľovacia 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 *ponúkanej kapacity* pre denné *aukčné procesy* budú zverejňované prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) do 08:45 hod. *CET/CEST* v deň *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 celkove 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 (PTR) v rámci denného aukčného procesu

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

a) identifikácia *užívateľa*;

b) špecifikácia dvojice *zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*;

c) dátum a hodina, na ktorú sa daná *ponuka* vzťahuje;

d) 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* musí byť rovná alebo väčšia než nula).

(2) *Účastník aukcie* musí predložiť svoje *ponuky* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal do 9:15 hod. CET/CEST dňa D-1*, s výnimkou zmeny uvedeného času uzávierky v situáciách popísaných v článku 5.1 odsek 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 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 prideľovacia kancelária (CAO)* zverejňuje len agregované výsledky denného *aukčného procesu*. Zverejňuje ich do 09:25 hod. *CET/CEST* dňa *D-1*, pokiaľ nedôjde k zmene času uzávierky podľa popisu v článku 5.1 odsek 4. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 identifikácie *účastníkov aukcie*.

(2) Po zverejnení výsledkov na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) oznámi *CAO* výsledky konkrétneho *aukčného procesu účastníkom aukcie* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. Tieto údaje sú k dispozícii do 09:25 hod. *CET/CEST* dňa *D-1*, pokiaľ neprišlo k zmene času uzávierky podľa popisu v článku 5.1 odsek 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 prideľovacia kancelária (CAO)* oznámi *účastníkovi aukcie* výsledky *aukčného procesu* postupom podľa odseku 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 (záložné riešenie)

(1) V prípade technických problémov s kalkuláciou výsledkov denného *aukčného procesu* alebo s dostupnosťou *elektronického portálu ePortal* bude výnimočne použitý *tieňový aukčný proces* popísaný v článku 7.6 namiesto denného *aukčného procesu* na stanovenie *pridelených PTR* pre *D* a *CAO* informuje *účastníka aukcie* o tom e-mailom do 10:15 hod. CET/CEST v deň *D-1*. Informácia bude publikovaná tiež na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) do 10:15 hod. CET/CEST v deň *D-1*.

Článok 7.6 – Tieňový aukčný proces

(1) *Účastník aukcie* je oprávnený predložiť *predvolené ponuky* pre *tieňové aukčné procesy. Predvolené ponuky* môžu byť predložené a modifikované každý kalendárny deň medzi 11:00 hod. a 17:00 hod. CET/CEST. Každá *predvolená ponuka* alebo modifikácia *predvolenej ponuky* musí obsahovať špecifikácie uvedené v článku 7.2 odsek 1, okrem dátumu.

(2) V prípade výskytu technických problémov podľa článku 7.5 odsek 1, *CAO* vygeneruje *práva na fyzický prenos (PTR)* pre *D* s použitím výsledkov poslednej simulácie denného *aukčného procesu* uskutočneného predtým, ako sa objavili technické problémy, pričom *PTR* budú v prípade potreby zredukované v zmysle odseku 4 nižšie. *CAO* bude simulovať denný *aukčný proces* dvakrát za kalendárny deň, t. j. medzi 17:00 hod. a 19:00 hod. CET/CEST v deň *D-2* a medzi 7:00 hod. a 9:00 hod. CET/CEST v deň *D-1.* V týchto simuláciách denných *aukčných procesov CAO* použije posledné *predvolené ponuky* dostupné pred 17:00 hod. CET/CEST v deň *D-2* spolu s poslednou dostupnou informáciou o *ponúkanej kapacite*, t. j. pre deň *D* alebo skorší deň na simuláciu denného *aukčného procesu.*

(3) V priebehu simulácie denného *aukčného procesu* podľa odseku 2 vyššie sa bude brať do úvahy *kreditný limit účastníka aukcie.* Avšak v protiklade s článkom 7.3 odsek 2, posúdenie *kreditného limitu* sa uskutoční podľa princípov aplikovaných pre mesačný *aukčný proces* ako je stanovené v článku 6.3. *Kreditný limit* bude v prípade simulácie *aukčného procesu využitý* podľa článku 4.5 odsek 1 vyššie, ak výsledky *tieňového aukčného procesu* budú použité na pridelenie *PTR.*

(4) V prípade, že hodnoty *ponúkanej kapacity* pre skorší deň ako *D* sú použité pri simulácii denného *aukčného procesu* v zmysle odseku 2 vyššie a dôjde k zníženiu hodnoty *ponúkanej kapacity* pre *D*, *PTR* generované v rámci simulácie denného *aukčného procesu* budú zredukované pro-rata o rozdiel medzi hodnotami *ponúkanej kapacity* použitými v simulácii denného *aukčného procesu* a hodnotami *ponúkanej kapacity* pre deň *D* tak, aby nedošlo k prekročeniu hodnoty *ponúkanej kapacity* pre *D.* V prípade zvýšenia hodnoty *ponúkanej kapacity* pre *D, PTR* generované v rámci simulácie denného *aukčného procesu* ostávajú nezmenené.

(5) *PTR* generované v procese simulácie denného *aukčného procesu* podľa odsekov 2 a 3 vyššie a, ak je to nevyhnutné, zredukované podľa odseku 4 vyššie, budú zverejnené a oznámené podľa článku 7.4 do 10:15 hod. CET/CEST v deň *D-1.* Platí aj článok 7.4 odsek 3.

(6) Ak *CAO* použije výsledky simulácie denného *aukčného procesu* na alokáciu *PTR* pre *D*, všetky *predvolené ponuky* budú vymazané o 10:30 hod. CET/CEST v deň *D-1. Účastník aukcie* môže predložiť nové *predvolené ponuky* v ten istý deň ako je stanovené v odseku 1 vyššie. *CAO* použije nové *predvolené ponuky* v ďalšom procese simulácie *aukčného procesu.* Ak by nové *predvolené ponuky* nemohli byť predložené a ak normálny *aukčný proces* nemôže byť uskutočnený kvôli pokračujúcim technickým problémom podľa článku 7.6 odsek 2, *CAO* bude pokračovať v alokovaní denných *PTR* (odsek 5 vyššie) na základe výsledkov poslednej dostupnej simulácie denného *aukčného procesu* uskutočneného predtým, ako sa technické problémy pôvodne objavili, v prípade nutnosti zredukovaných podľa odseku 4 vyššie. *CAO* bude informovať *účastníka aukcie* o nevyhnutnosti uskutočniť nasledujúci *tieňový aukčný proces* bez zbytočného omeškania. *Účastník aukcie* je povinný informovať *CAO* e-mailom medzi 11:00 hod. a 17:00 hod. CET/CEST v ten istý deň, kedy *CAO* informuje o nasledujúcom *tieňovom aukčnom procese,* ak nechce získať *pridelené PTR* v nasledujúcom *tieňovom aukčnom procese* pre nasledujúci deň. *PTR* budú alokované *účastníkovi aukcie* v nasledujúcom *tieňovom aukčnom procese,* ak má dostatočný *kreditný limit*, ktorý nebol *využitý.*

Článok 7.7 – Zrušenie denného aukčného procesu

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

(2) Ak však nie je možné zverejniť hodnoty *ponúkaných kapacít* do 09:30 hod. *CET/CEST* dňa *D-1* v dôsledku akejkoľvek prevádzkovej zmeny (pozri článok 5.1 odsek 4) 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 odsek 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*.

Kapitola 8 – Všeobecné pravidlá uhrádzania platieb

Článok 8.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) S každou platbou, ktorú zinkasuje *centrálna prideľovacia 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 čiastka, ktorú treba zaplatiť

(1) *Centrálna prideľovacia 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 (PTR)* pokrýva len právo na využívanie pridelenej 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 uvedený 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 EURIBOR* + 3 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 prideľovacej kancelárie (CAO).*

(2) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* spracuje informácie o prijatých platbách – ako základný princíp – do 08:30 hod. *CET/CEST* dňa nasledujúceho po uhradení dennej platby podľa odseku 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 prideľovacej kancelárii (CAO)*, nespracujú do 08:30 hod. *CET/CEST* dňa nasledujúceho po uhradení dennej platby podľa odseku 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 odsek 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 musia 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 manuálneho vyrovnania. V tomto prípade pre *centrálnu prideľovaciu kanceláriu (CAO)* nie je záväzný konečný termín spracovania - 08:30 hod. *CET/CEST* (pozri článok 8.5 odsek 2).

Článok 8.7 – Vyrovnanie platby a zrážka dlhu

Účastník aukcie nemá nárok na vyrovnanie žiadnej platby, ani na zrazenie žiadnych dlhov vzniknutých v súvislosti so záväzkami vyplývajúcimi z *aukčného procesu* vzhľadom na akékoľvek žiadosti *centrálnej prideľovacej 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 prideľovacej kancelárii (CAO)* 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 prideľovacia kancelária (CAO) účastníkovi 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 prideľovacej kancelárii (CAO)* svoje európske identifikačné číslo DPH a sú povinní platiť DPH na príslušnom národnom daňovom úrade.
- Režim DPH podľa úpravy nemeckých právnych predpisov - v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v Nemecku, *centrálna prideľovacia 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 národnom daňovom úrade,
- *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* podlieha miestnym právnym predpisom upravujúcim DPH platným v jurisdikcii *účastníkov aukcie*, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vystaví faktúru, ktorá vyhovuje týmto miestnym právnym predpisom upravujúcim DPH.

V prípade, že daňové úrady v krajine, v ktorej boli zriadení *účastníci aukcie*, stanovia na úrovni *aukčnej kancelárie* miestnu DPH, ktorá dovtedy ešte nebola fakturovaná, *účastník aukcie* aj *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* súhlasia s tým, že *účastník aukcie* túto dodatočnú miestnu DPH uhradí *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* na základe príslušnej opravenej faktúry, ktorú vystaví *centrálna prideľovacia kancelária (CAO) 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 *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* akýkoľvek úrok uložený daňovými orgánmi z tejto dodatočnej DPH.

V prípade, že nemecké daňové orgány stanovia nemeckú DPH na úrovni *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)*, zmluvné strany súhlasia s tým, že účastník aukcie uhradí túto dodatočnú nemeckú DPH *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* na základe príslušnej opravenej faktúry, ktorú vystaví *centrálna prideľovacia kancelária (CAO) 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 *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* akýkoľvek úrok uložený nemeckými daňovými orgánmi z tejto dodatočnej DPH.

(2) Každý *účastník aukcie* je povinný poskytovať *centrálnej prideľovacej 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 prideľovacej kancelárii (CAO)*. *Účastník aukcie* je zodpovedný za všetky sankcie, pokuty alebo poplatky, ktoré môžu uložiť nemecké finančné inštitúcie *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* 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 fakturovaná 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 *aukčný kalendár*). Dátumom splatnosti platby je konečný termín 5Y pre príslušný mesiac (pozri *aukčný kalendár*).

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

(4) *Účastník aukcie* je oprávnený kedykoľvek po skončení úspešného ročného *aukčného procesu* požiadať *centrálnu prideľovaciu 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 *aukčnom kalendári*).

(6) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 5Y (pozri *aukčný kalendár*), *centrálna prideľovacia 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 (PTR)* pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* nebola prijatá do konečného termínu 6Y pre príslušný mesiac (konečné termíny sú stanovené v *aukčnom kalendári*), *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bezodkladne využije *bankovú záruku* a/alebo *zálohu* (pozri článok 4.2 odsek 1 a 2).

V tomto prípade musí *účastník aukcie* zvýšiť *kreditný limit* – ak je to potrebné – 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.* Ak *účastník aukcie* nezvýši *kreditný limit* v primeranom časovom limite, dôjde s okamžitou platnosťou k ukončeniu *rámcovej zmluvy* a bude primerane platiť článok 17.3.

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

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

(4) *Prísľub práva na fyzický prenos (PTR)*, ktorý bol oznámený *účastníkovi aukcie* v rámci ročného *aukčného procesu*, sa stane *prideleným právom na fyzický prenos (PTR)* na daný mesiac, ak bola

úhrada fakturovanej sumy realizovaná prostredníctvom platby (pozri článok 2.1 odsek 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 (PTR)* 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 *aukčný kalendár*). Dátumom splatnosti faktúry je konečný termín 5M pre príslušný mesiac (pozri *aukčný kalendár*).

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

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

(5) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 5M (pozri *aukčný kalendár*), *centrálna prideľovacia 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* a pripomenie *účastníkovi aukcie* povinnosť uhradiť túto platbu.

Článok 10.2 – Oneskorená platba

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

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

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

Kapitola 11 – Špecifické pravidlá pre platby za dennú aukciu a príslušné mechanizmy riadenia rizík

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 *aukčný kalendár*). Dátumom splatnosti tejto faktúry je konečný termín 2D pre príslušný mesiac (pozri *aukčný kalendár*).

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

(4) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 2D (pozri *aukčný kalendár*), *centrálna prideľovacia 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* a pripomenie *účastníkovi aukcie* povinnosť uhradiť túto platbu.

Článok 11.2 – Oneskorená platba

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

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

Kapitola 12 – Využívanie pridelených práv na fyzický prenos (PTR)

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 na využívanie prenosovej siete v rámci danej *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* (pozri odsek 2). Nevyhnutné predpoklady môže spĺňať buď jeden účastník trhu v obidvoch *riadiacich oblastiach* alebo dvaja účastníci trhu (každý účastník trhu bude spĺňať nevyhnutné predpoklady v jednej z uvedených *riadiacich oblastí*).

(2) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* stanovili ďalej uvedené bezpodmienečné nevyhnutné predpoklady na 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 bilančnej skupiny alebo členstvo v uznanej rakúskej bilančnej skupine.
- **Na strane ČEPS, a.s. (*CEPS)*** – Platná a účinná dohoda týkajúca sa pristúpenia k obchodným podmienkam cezhraničného prenosu prostredníctvom prenosovej sústavy v Českej republike.
- **Na strane Elektro-Slovenija, d.o.o. (*ELES)* –** Platná a účinná zmluva bilančnej skupiny so Slovinským operátorom trhu (*účastník aukcie* musí byť uznaný za subjekt zúčtovania) alebo podpísaná a účinná zmluva o zúčtovaní odchýlok so subjektom zúčtovania 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 bilančná zmluva podpísaná so spoločnosťou *MAVIR* (*účastník aukcie* musí byť uznaný za subjekt zúčtovania) alebo podpísaná a účinná zmluva o prenesení zodpovednosti za odchýlku so subjektom zúčtovania v Maďarsku.
- **Na strane PSE S.A. (*PSE S.A.)*** – 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 Rámcová zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia, dohoda o zúčtovaní odchýlok.
- **Na strane TenneT TSO GmbH (*TENNET)* –** Platná a účinná bilančná zmluva so spoločnosťou *TENNET*.
- **Na strane 50Hertz Transmission GmbH (*50HzT)*** – Platná a účinná bilančná 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, odsek 2 a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo upravovať tieto *aukčné pravidlá* na základe zmien, ktoré zavedú *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*. 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 (CEE TSO) v cieľovej riadiacej oblasti* v súlade s pravidlami jednotlivých vnútroštátnych trhov príslušných *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* 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 (CEE TSO)* 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 (PTR)* v rámci ročných a mesačných *aukčných procesov* musia príslušní *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* 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 (CEE TSO)* 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 (CEE TSO)*. Po tomto konečnom termíne už nie sú povolené žiadne úpravy.

   Využívanie *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* z ročných a mesačných *Aukčných procesov* je založené na princípe „využi alebo predaj“ s výnimkou špecifických prípadov uvedených v článku 12.3. To znamená, že *pridelené právo na fyzický prenos (PTR),* ktoré sa nevyužije prostredníctvom zaslania pevne stanovených časových harmonogramov alebo ktoré nie je potvrdené ako *právo na fyzický prenos (PTR)* rezervované na dodávky regulačnej energie (pozri článok 12.3), bude považované za vrátené v súlade s Kapitolou 14. Vrátenie bude vykonané bezodkladne po tom, ako pevne stanovené časové harmonogramy potvrdia prevádzkovatelia 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 (pozri článok 14.2 odsek 3 a prílohu 16) alebo pokiaľ predmetný denný *aukčný proces* nie je zrušený podľa článku 7.7.

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*
PSE S.A.	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 riadiacou oblasťou* alebo *cieľovou riadiacou oblasťou* je *PSE S.A.,* musí byť dodaný do 13:30 hod. obidvom príslušným *prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*.)

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 alebo cieľovou riadiacou oblasťou* je *PSE S.A.,* 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 (PTR),* ktoré sa nevyužije prostredníctvom zaslania pevne stanovených časových harmonogramov alebo ktoré nie je potvrdené ako *právo na fyzický prenos (PTR)* rezervované na dodávky regulačnej 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 potvrdia p*revádzkovatelia 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 (CEE TSO)* z dôvodu nevyužitia *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* v rámci denného *aukčného procesu* , môžu ďalej využívať príslušní *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*.

Článok 12.3 – Využívanie pridelených práv na fyzický prenos (PTR) na dodávky regulačnej 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 (PTR)*, boli prijaté špecifické pravidlá pre *pridelené pravidlá na fyzický prenos (PTR)* využívané na dodávky regulačnej energie. Využívanie tohto postupu zo strany jednotlivých *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* závisí od potrieb daných portfóliom poskytovateľov podporných služieb a vnútroštátnymi právnymi predpismi.

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

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

(4) Oznámenie podľa odseku 3 by mal prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* potvrdiť príslušný *prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO).* Tým potvrdí, že *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* podlieha dodávke regulačnej energie. *Prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* 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 (PTR) 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 (PTR)* 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 (CEE TSO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. Prevzatie potvrdenia bude potvrdené prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

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

Kapitola 13 – Prevod prideleného práva na fyzický prenos (PTR)

Článok 13.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) Prevod *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude podporovaný *elektronickým portálom ePortal* v prípade *práva na fyzický prenos (PTR)*, ktoré bolo *pridelené* v ročnom alebo mesačnom *aukčnom procese. Právo na fyzický prenos (PTR),* 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 (PTR)*.

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

Článok 13.2 – Proces prevodu pridelených práv na fyzický prenos (PTR)

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

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

(3) *Účastník aukcie*, ktorý má v úmysle previesť *pridelené právo na fyzický prenos (PTR),* 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 (PTR)* 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 (PTR)* zostáva prevodcovi.

(5) Prevedenému *pridelenému právu na fyzický prenos (PTR)* 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 (PTR)*, ktoré mu bolo *pridelené*. V prostredí *elektronického portálu ePortal* sa uchováva celá história prevodov daného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR).*

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

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

Článok 13.3 – Právne dôsledky prevodu prideleného práva na fyzický prenos (PTR)

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

Článok 13.4 – Alternatívne pravidlá v prípade technických problémov (záložné riešenie)

(1) Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) si vyhradzuje právo meniť časy uzávierky pre prevod pridelených práv na fyzický prenos (PTR) v prípade technických problémov s elektronickým portálom (ePortal) určených centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO) podľa článku 5.1 odsek 4.

(2) Špecifické pravidlá pre proces prevodu pridelených práv na fyzický prenos (PTR) organizovaný elektronicky v používateľskom prostredí elektronického portálu (ePortal) upravené v tejto kapitole môžu byť nahradené alternatívnymi pravidlami komunikácie s používateľmi špecifikovanými v prílohe 10 v prípade, že zmeny časov uzávierky v súlade s odsekom 1 nebudú postačovať.

(3) Informácie o zmene časov uzávierky v súlade s odsekom 1 a možnosť používať alternatívny spôsob komunikácie v súlade s prílohou 10 budú zverejnené do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) najneskôr v deň D-2. Informácie budú zverejnené na internetovej stránke centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO) (www.central.-ao.com). Okrem toho bude centrálna prideľovacia kancelária (CAO) informovať všetkých účastníkov aukcie prostredníctvom správy v elektronickom portále (ePortal) a emailom.

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

Článok 14.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Účastník aukcie*, ktorý je držiteľom *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* prideleného v rámci ročného a/alebo mesačného *aukčného procesu*, môže vrátiť *pridelené právo na fyzický prenos (PTR) prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* prostredníctvom *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* tým, že ho nevyužije v riadnom čase (pozri článok 12.2 odsek 3 písmeno a)).

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

Článok 14.2 – Proces vrátenia prideleného práva na fyzický prenos (PTR)

(1) *Právo na fyzický prenos (PTR)* 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 (PTR)* rezervované na dodávky regulačnej energie v stanovenom termíne (pozri článok 12.3) je považované za vrátené zo strany *účastníka aukcie* prostredníctvom *centrálnej prideľovacej 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 (PTR) prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* prostredníctvom *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* v súlade s článkom 12.2 odsek 3 písmeno a), má nárok na to, aby za každý vrátený MW a hodinu *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* dostal finančnú kompenzáciu, ktorá sa rovná *aukčnej cene* stanovenej v rámci denného *aukčného procesu, do ktorého bolo toto pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* vrátené (vrátane prípadu, keď sa *aukčná cena* rovná nule (0), pretože neexistuje preťaženie), pokiaľ článok 3, 4 alebo 5 neupravuje inak.

(3) Odsek 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 (PTR).* V tomto prípade dostane 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 (PTR)* mohla byť ponúknutá v príslušnej *dennej aukcii,* je vrátená finančná kompenzácia rovná *aukčnej cene* stanovenej v dennom *aukčnom procese* (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 (PTR)* 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 (PTR)*, ktorú zaplatil *účastník aukcie*.

V takomto prípade sú detaily procesu kalkulácie finančnej kompenzácie objasnené v prílohe 16.

(4) Odsek 2 neplatí, pokiaľ je príslušný *aukčný proces* zrušený na základe článku 7.7 alebo v prípade, že *ponúkaná kapacita* na príslušnom *technickom profile* v rámci príslušného denného

aukčného procesu je rovná 0 (nule) 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 (PTR)*, ktorú zaplatil.

(5) V prípade, keď je *dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* vylúčená z denných *aukčných procesov* v dôsledku zavedenia market couplingu ako metódy prideľovania kapacít (pozri článok 16.1 odsek 5), finančná kompenzácia podľa odseku 2 a 3 písmena a) založená na *aukčnej cene* denného *aukčného procesu* je nahradená finančnou kompenzáciou rovnajúcou sa rozdielu day-ahead ceny medzi dvoma príslušnými trhmi s elektrinou alebo ak bude namiesto procesu market couplingu uplatnená záložná procedúra pridelenia kapacít, formou finančnej kompenzácie, ktorej výška sa rovná cene za prenosovú kapacitu určenej záložnou procedúrou pridelenia kapacít.

Článok 14.3 – Vyplatenie kompenzácie od centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)

(1) *Centrálna prideľovacia 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 prideľovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a pre všetky prípady vrátenia, ktoré sa vyskytli v priebehu predchádzajúceho mesiaca. Informácie, ktoré poskytuje *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, budú obsahovať pre *účastníka aukcie* zoznam vrátených *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* a budú špecifikovať výšku kompenzácie, ktorá má byť fakturovaná. Predmetom faktúry je „kompenzácia za spätný predaj *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)“*.

(3) Celá história vrátených *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* sa uchováva v prostredí *elektronického portálu 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 prideľovacia 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 a bude ju 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 súhlasiť s uplatnením procesu selfbillingu vzhľadom na vrátenie *pridelených práv na fyzický prenos (PTR).* Údaje o vyššie uvedenom a vzájomné práva a povinnosti *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* a *účastníka aukcie* vzhľadom na proces selfbillingu sú uvedené v prílohe 17. Proces selfbillingu bude realizovať *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, ak *účastník aukcie* predloží *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* svoj súhlas formou listu. *Účastník aukcie* môže kedykoľvek ukončiť žiadosť o proces selfbillingu formou listu adresovaného *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO).* Ukončenie nadobudne účinnosť po tom, čo *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* prijme list o ukončení. *Účastníci* aukcie, ktorí v minulosti uzavreli s *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* samostatnú zmluvu o procese

selfbillingu, pokiaľ ide o vrátenie *pridelených práv na fyzický prenos (PTR),* automaticky pokračujú v účasti na procese selfbillingu až do ukončenia samostatnej zmluvy o selfbillingu.

Kapitola 15 – Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (PTR)

Článok 15.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) Príslušní *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* (*CEE TSO)* sa vis-à-vis *centrálnej prideľovacej kancelárii* (*CAO*) zaviazali, 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. Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (PTR)* prideleného v rámci ročných alebo mesačných *aukčných procesov*, ktoré ohlasuje *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* do príslušných konečných termínov stanovených v článku 15.2, realizuje samotná *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* podľa pravidiel stanovených v tejto kapitole. Každé iné *zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (PTR)*, ktoré ohlásia *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* po uplynutí príslušných konečných termínov stanovených v článku 15.2, už realizujú jednotliví *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* podľa ich jednotlivých pravidiel. Ak *veľkosť práva na fyzický prenos (PTR) znížili* jednotliví *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* nepodlieha žiadnym žiadostiam o kompenzáciu, ani o náhradu škôd.

(3) Všetky *práva na fyzický prenos (PTR)* pridelené v rámci *aukčných procesov* – nezávisle od toho, či ide *o prísľub práva na fyzický prenos (PTR)* alebo o *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* – podliehajú rovnako *zníženiu veľkosti*.

Článok 15.2 – Proces zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) vo všeobecnosti

(1) *Zníženie veľkosti* je možné uplatniť v prípadoch, kedy *prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* identifikuje(ú) riziko, že *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* nie je možné garantovať v dôsledku vzniku *havarijnej situácie*.

(2) Oznámenie o *znížení veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* musí byť zverejnené do 16:00 hod. *CET/CEST* dňa *D-2*. Predmetom *zníženia veľkosti* sú len *práva na fyzický prenos (PTR) pridelené* v rámci ročných a mesačných *aukčných procesov*.

(3) Postup *zníženia veľkosti pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* iniciuje(ú) *prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*, ktorý(í) informuje(ú) *centrálnu prideľovaciu kanceláriu (CAO)* o zmenených podmienkach v sieti / v sústave. Príslušný *prevádzkovateľ prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* musí potvrdiť nevyhnutnosť *zníženia veľkosti pridelených práv na fyzický prenos (PTR)*.

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

(5) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bez zbytočného meškania oznámi *zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (PTR)* e-mailom každému *účastníkovi aukcie*, ktorému bola *znížená*

veľkosť prideleného práva na fyzický prenos (PTR) (získaného v rámci jeho účasti v *aukčnom procese* alebo prostredníctvom prevodu *práva na fyzický prenos (PTR))*. *Centrálna prideľovacia kancelária* sa tiež pokúsi informovať takéhoto *účastníka aukcie* o *znížení veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* telefonicky.

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

(7) *Účastník aukcie*, ktorému bola znížená *veľkosť prideleného práva na fyzický prenos (PTR),* dostane kompenzáciu v súlade s článkom 15.4.

Článok 15.3 – Zníženie veľkosti pridelených práv na fyzický prenos (PTR)

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* uplatní *zníženie veľkosti* ročných a mesačných *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* pomocou princípu pro-rata takto:

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

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

Kde: x zóna ako zdroj pre *právo na fyzický prenos (PTR)* (zdrojová riadiaca oblasť)
Y zóna ako cieľ pre *právo na fyzický prenos (PTR)* (cieľová riadiaca oblasť)
$d_{ao}(x,y)$ Celková výška *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* na jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* z pôvodného *aukčného procesu*
$d_{a\max}(x,y)$ Maximálna povolená celková výška *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* na jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť,* ktorú poskytol príslušný *(TSO) centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*

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

Článok 15.4 – Vyplatenie kompenzácie za zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) vrátane likvidovaných škôd

(1) V prípade *zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* podľa článku 15.3, s výnimkou prípadu *vyššej moci,* kedy *účastník aukcie* nemá žiadne právo dostať nejakú kompenzáciu, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vyplatí kompenzáciu každému *účastníkovi aukcie*, ktorému bola *znížená veľkosť práva na fyzický prenos (PTR)* formou jednorazovej sumy pozostávajúcej z kompenzácie za každý MW, o ktorý bola *znížená veľkosť prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* a za každú hodinu trvania *zníženej veľkosti práva na fyzický prenos (PTR),* rovnajúcej sa pôvodnej cene, ktorú *účastník aukcie* zaplatil za rezerváciu *práva na fyzický prenos (PTR)* (*aukčná cena*).

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

Článok 15.5 – Vyplatenie kompenzácie od centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vydá dobropis na kompenzáciu s návratkou na úhradu za zrušenú rezervačnú službu, ktorá sa rovná pôvodnej cene zaplatenej *účastníkom aukcie* za pôvodné rezervačné služby.

(2) *Centrálna prideľovacia 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 prideľovacej kancelárii (CAO)* v priebehu procesu registrácie.

(4) Uvedená 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 *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 vydá *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)*, 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 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 odsek 5 a 6, prijímajú jednomyseľne *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a *centrálna prideľovacia 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 (CEE TSO)* a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO).* Regulačné úrady v *regióne strednej a východnej Európy (CEE)* podporuje Agentúra pre spoluprácu regulačných úradov (ACER) vzhľadom na ich zodpovednosti uvedené v tomto odseku.

(5) V prípade, že *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* zavedú market coupling ako metódu prideľovania kapacít na hranici patriacej *dvojiciam zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* uvedeným v článku A3 odsek 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 couplingu a zároveň dôjde k zodpovedajúcej úprave príslušných *technických profilov*. Táto zmena si vyžaduje len rozhodnutie príslušných *prevádzkovateľov prenosových sústav (TSO)* 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 odsek 2, musí ten *prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO),* ktorý chce zmeniť svoje požiadavky, informovať o požadovanej zmene príslušných ostatných *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*. Títo sú potom povinní bez zbytočného meškania odsúhlasiť príslušnú zmenu v článku 12.1 odsek 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 (PTR)* musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 (PTR).* Očakávané zmeny budú platné len pre ročné *aukčné procesy* a pre príslušné ročné *práva na fyzický prenos (PTR),* organizované (procesy), respektíve pridelené (práva) potom, ako tieto zmeny nadobudli účinnosť. Toto však neplatí pre zmeny príslušných časových rámcov / uzávierok špecifikovaných v týchto *aukčných pravidlách*.

(2) Očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách* týkajúce sa mesačných *aukčných procesov* a príslušných mesačných *práv na fyzický prenos (PTR)*, ktoré nadobudnú účinnosť najskôr pre nadchádzajúci mesačný *aukčný proces* a príslušné mesačné *práva na fyzický prenos (PTR),* musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 (PTR)*.

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

(4) Predpokladané zmeny *aukčného kalendára* musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) a emailom *účastníkovi aukcie* najneskôr pätnásť (15) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú platnosť. Predpokladané zmeny *aukčného kalendára* sa budú vzťahovať iba na *aukčné procesy* organizované po nadobudnutí platnosti zmien *aukčného kalendára.*

Článok 16.3. – Zmeny aukčných pravidiel v dôsledku požiadaviek regulačných úradov

Aby sa zabránilo problémom súvisiacim s potenciálnym zneužívaním dominantného postavenia ktoréhokoľvek účastníka trhu, Európska komisia alebo príslušné regulačné a/alebo protimonopolné úrady môžu spoločným rozhodnutím uložiť ďalšie obmedzenia všeobecného rozsahu alebo voči jednotlivej spoločnosti na úkor dominancie na trhu. Príslušnými regulačnými a/alebo protimonopolnými úradmi sú úrady krajín regiónu strednej a východnej Európy (pozri *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 (CAO)* 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*.

Kapitola 17 – Ukončenie rámcovej zmluvy

Článok 17.1 – Nevyhnutné predpoklady na ukončenie rámcovej zmluvy

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

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

b) *účastník aukcie* splnil všetky svoje záväzky voči *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*, ktoré dosiahli dátum splatnosti a/alebo boli splatné v čase predloženia oznámenia o zrušení registrácie.

Oznámenie o zrušení registrácie doručené *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* bez toho, aby boli splnené vyššie uvedené nevyhnutné predpoklady, je neúčinné a neplatné.

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

(3) Záväzky voči *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*, 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 nevylučuje uplatnenie práva zmluvných strán na ukončenie *rámcovej zmluvy* alebo akejkoľvek jednotlivej zmluvy, týkajúcej sa konkrétneho *práva na fyzický prenos (PTR),* zo závažného dôvodu (*aus wichtigem Grund*). Závažný dôvod existuje, ak od zmluvnej strany pri zohľadnení všetkých okolností a zvážení vzájomných záujmov nie je možné očakávať, že bude naďalej plniť svoje zmluvné záväzky. Príčinou ukončenia zmluvných vzťahov zo závažného dôvodu môže byť napríklad nepretržité alebo podstatné porušovanie zmluvných záväzkov alebo podvodné správanie, ktorého sa dopustila jedna zmluvná strana.

(2) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude mať konkrétne právo ukončiť *rámcovú zmluvu* alebo akúkoľvek jednotlivú zmluvu týkajúcu sa konkrétneho *práva na fyzický prenos (PTR)* zo závažného dôvodu

- ak *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* musí poskytnúť *bankovú záruku a/alebo zálohu* v súlade s článkom 9.2 odsek 1, článkom 10.2 odsek 1 alebo článkom 11.2 odsek 1 vzhľadom na tri (3) po sebe idúce splatné záväzky alebo štyrikrát (4) v kalendárnom roku a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* poslala *účastníkovi aukcie* po druhom respektíve treťom poskytnutí *bankovej záruky a/alebo zálohy* upozornenie; alebo

- ak *účastník aukcie* včas neuskutoční aktualizáciu alebo opätovne nepredloží dokumentáciu k registrácii podľa požiadaviek *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* v súlade s článkom 2.3 odsek 1; alebo

- ak sa *účastník aukcie* nekvalifikuje na účasť v ročných, mesačných a denných *aukčných procesoch* z ktoréhokoľvek dôvodu uvedeného v článku 2.3 odsek 4 písm. a) až d); alebo

- ak dôjde k podstatnej nepriaznivej zmene aktív *účastníka aukcie (wesentliche Vermögensverschlechterung)*, ktorá môže potenciálne vyústiť do neschopnosti *účastníka aukcie* splniť svoje platobné povinnosti na základe jednotlivých zmlúv.

(3) Ak závažný dôvod spočíva v porušení zmluvného záväzku jednou zmluvnou stranou, druhá zmluvná strana môže ukončiť zmluvné vzťahy oznámením o ukončení zmluvného vzťahu buď: ak môže dôjsť k náprave porušenia – len po uplynutí definovanej doby na realizáciu nápravných opatrení – desať (10) *pracovných dní* – alebo: v prípade, že k náprave nemôže dôjsť – keď bolo výstražné oznámenie neúspešné. Veta 1 neplatí, ak okolnosti, ktoré vedú k ukončeniu zo závažného dôvodu so zohľadnením vzájomných záujmov zmluvných strán, oprávňujú okamžité ukončenie alebo v prípade závažných dôvodov uvedených v odseku (2).

(4) Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu zo závažného dôvodu musí byť predložené druhej zmluvnej strane do pätnástich (15) *pracovných dní* po tom, ako sa skutočnosti, ktoré predstavujú tento závažný dôvod, stali známymi. Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu predložené po tejto lehote je neúčinné a neplatné. Obdobie na predloženie oznámenia o ukončení zmluvného vzťahu podľa vety 1 však bude prerušené, ak *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* určí *účastníkovi aukcie* čas na nápravné opatrenia; prerušenie bude v rozsahu času určenom *CAO* na realizáciu nápravných opatrení.

(5) 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 deň doručenia *(Zugang)*. Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu, ktoré bolo odoslané inými prostriedkami, t. j. e-mailom alebo faxom, je neúčinné a neplatné.

Článok 17.3 – Dôsledky ukončenia zo závažného dôvodu

(1) Ukončenie *rámcovej zmluvy* zo závažného dôvodu je účinné k dátumu účinnosti ukončenia zmluvného vzťahu (pozri článok 17.2 odsek 5 vyššie), t. j. k dátumu účinnosti ukončenia zmluvného vzťahu sa *účastník aukcie* nesmie zúčastňovať na žiadnych *aukčných procesoch*.

(2) Ukončenie *rámcovej zmluvy* zo závažného dôvodu ovplyvní aj jednotlivé zmluvy, ktoré zmluvné strany uzavreli v rámci *rámcovej zmluvy* a ktoré sa týkajú jednotlivých *prísľubov práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených v rámci *aukčného procesu* takto:

a) Jednotlivé zmluvy budú ukončené v rozsahu v akom sa týkajú *prísľubu práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených v rámci *aukčných procesov*, t. j. vzájomné zmluvné záväzky týkajúce sa *prísľubu práv na fyzický prenos (PTR)* prestávajú existovať:

- V prípade ukončenia jednotlivej zmluvy týkajúcej sa ročných *práv na fyzický prenos (PTR)* sú *účastník aukcie* a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* povinní uhradiť zvyšný platobný záväzok, ak existuje, pre *práva na fyzický prenos (PTR)* používané pred ukončením zmluvy. Zvyšný platobný záväzok sa vypočíta ako rozdiel medzi počtom využitých MWh ((prvým) prevodom na iného účastníka aukcie, vrátením alebo nomináciou) krát cena, ktorá bude zaplatená podľa pôvodnej jednotlivej zmluvy (t. j. *aukčná cena* príslušného ročného *aukčného procesu*) a už uskutočnenými platbami za ročnú rezerváciu *práv na fyzický prenos (PTR).* V prípade, že už uskutočnené platby sú nižšie ako cena za použité *práva na fyzický prenos (PTR)* (vypočítané podľa vyššie uvedeného postupu), zaplatí zvyšný platobný záväzok *účastník aukcie* a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vystaví príslušnú faktúru ako jednorazovú faktúru do dvadsiatich (20) *pracovných dní* po ukončení *rámcovej zmluvy*. V prípade, že už uskutočnené platby sú vyššie ako cena za použité *práva na fyzický prenos (PTR), centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vystaví na konci kalendárneho roka príslušný dobropis. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*

započíta akékoľvek nesplnené a splatné nároky voči nároku *účastníka aukcie* na kompenzáciu.

- Príslušné *právo(a) na fyzický prenos (PTR)* bude(ú) vrátené do mesačného/denného *aukčného procesu*.
- *Účastník aukcie* je povinný zaplatiť *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* za každú vrátenú MWh rozdiel medzi cenou zaplatenou v súlade s pôvodnou jednotlivou zmluvou (t. j. *aukčnou cenou* príslušného ročného/mesačného *aukčného procesu*) a *aukčnou cenou* určenou príslušným mesačným/denným *aukčným procesom*, do ktorého sú práva na fyzický prenos (PTR) vrátené, ak je takáto *aukčná cena* v príslušnom mesačnom/dennom *aukčnom procese* nižšia než pôvodná ročná/mesačná *aukčná cena* za mesiac (ďalej len „cenové rozpätie"); príslušné platby budú fakturované mesačne.
- Ak na konci príslušného kalendárneho roka je čiastka *cenového rozpätia* nižšia než výška finančného zisku vytvoreného *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* vrátením *práv na fyzický prenos (PTR),* t. j. finančný zisk v prípade, ak je cena zaplatená v súlade s pôvodnou jednotlivou zmluvou nižšia než *aukčná cena* určená v príslušných mesačných/denných *aukčných procesoch*, do ktorých boli *práva na fyzický prenos (PTR)* vrátené), *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vykompenzuje *účastníkovi aukcie* rozdiel medzi čiastkou *cenového rozpätia* a *Ziskom*, ktorý vytvorila *centrálna prideľovacia kancelária (CAO). Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* započíta všetky neuhradené a splatné nároky na *cenové rozpätie* voči nárokom *účastníka aukcie* na kompenzáciu.
- *Kreditný limit* je v súvislosti s nárokom *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* na *cenové rozpätie využívaný* vo výške neuhradenej časti pôvodného celkového finančného záväzku *účastníka aukcie* vyplývajúceho z *prísľubov práva na fyzický prenos (PTR)* pridelených tomuto *účastníkovi aukcie* v príslušnom ročnom *aukčnom procese* plus pôvodného celkového finančného záväzku *účastníka aukcie* vyplývajúceho z *prísľubov práva na fyzický prenos (PTR)* pridelených tomuto *účastníkovi aukcie* v príslušných mesačných *aukčných procesoch.* Ak *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* určí, že nárok na *cenové rozpätie* bude pravdepodobne nižší než *využitie kreditného limitu* v súlade s vyššie uvedeným, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* zníži *využitie kreditného limitu* v rozsahu potrebnom na zabezpečenie nároku na *cenové rozpätie*. V každom prípade bude *využitá* časť *kreditného limitu* uvoľnená po úhrade celkových platobných záväzkov týkajúcich sa *cenového rozpätia.*

b) Jednotlivé zmluvy budú uzavreté v rozsahu v akom sa týkajú *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)*, ktoré boli pridelené v ročných, mesačných alebo denných *aukčných procesoch*, predovšetkým *kreditný limit* bude naďalej *využívaný* až do uhradenia všetkých platobných záväzkov súvisiacich s *pridelenými právami na fyzický prenos (PTR).*

(3) Ukončenie jednotlivej zmluvy zo závažného dôvodu jednou zmluvnou stranou bude mať následky uvedené v odseku 2 písm. a) (*Prísľub práv na fyzický prenos (PTR)*), resp. odseku 2 písm. b) (*Pridelené práva na fyzický prenos (PTR)).*

Článok 17.4 – Automatické ukončenie rámcovej zmluvy

Rámcová zmluva je automaticky ukončená v prípade, ak platí článok 2.3 odsek 4 písm. e) (iniciácia likvidačného konania), článok 4.5 odsek 4 (bez zvýšenia *kreditného limitu*) a článok 9.2 odsek 1 (bez zvýšenia *kreditného limitu*).

Kapitola 18 – Rôzne

Článok 18.1 – Zodpovednosť

(1) Ďalej uvedené ustanovenia o zodpovednosti sa vzťahujú na všetky žiadosti o náhradu škody voči *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* 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 prideľovacej kancelárie (CAO),* 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, podľa štatutárnych ustanovení je zodpovedná *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*.

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

(i) Zodpovednosť *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* vylúčená.

(2) Ustanovenia o zodpovednosti za škody vznikajúce v súvislosti s *informačnou tabuľou* (pozri článok 5.4 odsek 5), ustanovenia týkajúce sa kompenzácie za vrátenie *práva na fyzický prenos (PTR)* (pozri článok 14.3) a ustanovenia týkajúce sa kompenzácie v prípade *zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* (pozri článok 15.4) 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* (pozri príloha 1) poslať oznámenie o zmene opatrené platným podpisom.

(3) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 prideľovacia kancelária (CAO)* 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* určené na komunikáciu sú uvedené v prílohe 1 týchto *aukčných pravidiel*. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* má právo meniť svoj zoznam kontaktných osôb.

(6) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 na riešenie sporov uvedené v článku 18.5 odsek 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 *centrálna prideľovacia kancelária (CAO),* oprávnený požiadať odosielajúcu stranu o zopakovanie činnosti.

(4) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude archivovať celú komunikáciu prostredníctvom *elektronického portálu ePortal. Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude aj monitorovať a zaznamenávať telefonickú komunikáciu medzi jej zamestnancami a *užívateľmi elektronického portálu ePortal*. Každý *účastník aukcie*, ako aj *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* prehlasujú, že považujú záznamy údajov z databáz *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* a/alebo všetky záznamy telefonických rozhovorov medzi *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* a *užívateľom elektronického portálu ePortal* vyhotovené v súlade s týmito *aukčnými pravidlami* za spoľahlivý dôkaz, pokiaľ sa nepreukážu iným spôsobom.

(5) 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) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* je oprávnená spracovávať všetky údaje o *účastníkoch aukcie* a o *aukčnom procese,* posielať ich *prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a zverejňovať ich podľa podmienok uvedených v týchto *aukčných pravidlách*.

(3) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* a *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sú oprávnení zverejniť údaje (i) ak také zverejnenie vyžadujú vnútroštátne právne predpisy *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* 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. 2009/72/ES* a *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 / odseku 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 (CAO)* a *účastníkom aukcie* je Mníchov.

(4) Práva *účastníka aukcie* podľa článku 23 odsek 5 *Smernice č. 2009/72/ES* zostávajú týmto článkom 18.5 nedotknuté. Primerane tomu sa *účastník aukcie* môže v súlade so *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 (PTR)* pre každú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* popísané v kapitole 3 a 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 (CEE TSO)* alebo právo EÚ – schváleniu príslušných regulačných úradov v krajine *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* predtým, než vstúpia do platnosti. Regulačné úrady *regiónu strednej a východnej Európy (CEE)* podporuje Agentúra pre spoluprácu regulačných úradov (ACER) vzhľadom na ich zodpovednosti uvedené v tomto odseku.

(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*. Neplatné, nezákonné alebo nevymožiteľné ustanovenie bude nahradené alebo medzera bude vyplnená takým ustanovením, ktoré sa najviac približuje zámeru alebo prípadnému zámeru zmluvných strán v súlade s účelom týchto *aukčných pravidiel*, ak v čase uzatvárania *rámcovej zmluvy,* resp. príslušných jednotlivých zmlúv zmluvné strany túto záležitosť zvážili.

Článok 18.7 – Prílohy

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

Príloha 1	Adresa a zoznam kontaktných údajov *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)*
Príloha 2	Neaplikovateľné
Príloha 3	Banková záruka – požiadavky
Príloha 4	Záloha – požiadavky
Príloha 5	Neaplikovateľné
Príloha 6	Algoritmus aukčného procesu využívajúceho metódu *čistej prenosovej kapacity (NTC)* a stanovenie *aukčnej ceny*
Príloha 7	Alternatívny ročný a mesačný *aukčný proces*
Príloha 8	Formulár pre zriadenie / úpravy užívateľského konta v *elektronickom portáli ePortal*
Príloha 9	Požiadavky na elektronické certifikáty
Príloha 10	Komunikácia s *užívateľmi elektronického portálu ePortal* v mimoriadnych situáciách
Príloha 11	Zoznam štátnych sviatkov v Nemecku
Príloha 12	Postup preverovania
Príloha 13	Zoznam informácií, ktoré zverejňuje *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*
Príloha 14	Príklady vyhodnotenia *ponúk*, *zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* a vyhodnotenia *kreditného limitu*
Príloha 15	Zníženie *ponúkanej kapacity* z dôvodu plánovaných odstávok
Príloha 16	Vrátenie *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)*
Príloha 17	Self-billing

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

(3) *Aukčný kalendár* a príloha 11 sa pravidelne aktualizujú na každý kalendárny rok. Kapitola 16 sa nevzťahuje na aktualizáciu prílohy 11.

Príloha 1

Adresa a zoznam kontaktných údajov centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)

Účastníci aukcie musia doručiť správy, posielané poštou, kuriérnou službou alebo prepravované osobne, *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* alebo na ďalej uvedené číslo faxu:

+49(0) 8161 49005-550

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) preberá predložené dokumenty len v *pracovných dňoch* od 07:30 do 17:00.

Účastníci procesu prideľovania môžu pre iné druhy komunikácie s *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* využívať ďalej uvedené čísla:

Helpdesk *elektronického portálu ePortal* – podpora užívateľom

	Č. pevnej linky	**Č. mobilného telefónu**	**e-mail**
Pracovné dni **07:00 – 17:00**	+49(0) 8161 49005-555	+49(0) 151 42660522	helpdesk@central-ao.com
Víkendy a štátne sviatky v Nemecku **07:00 – 15:00**	NA	+49(0) 151 42660522	helpdesk@central-ao.com
Kontaktné osoby	Christian Plauert, Dereje Woregna, David Reményik, Tiago Barroca, Michail Stamoulis, Josef Verner		

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 3

Banková záruka - požiadavky

V súlade s článkom 4.2 odsek 1, *centrálna prideľovacia 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. maximálna 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,
- Príjemca: 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.),
- Bude obsahovať odkaz na to, že banková záruka slúži na zabezpečenie všetkých zodpovedností komitenta vyplývajúcich z jeho účasti na „Koordinovaných aukciách prenosových kapacít v regióne strednej a východnej Európy (CEE)“ zrealizovaných CAO Central Allocation Office GmbH,
- Môže obsahovať odkaz na Jednotné pravidlá záruk na žiadosť (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 do konca roka, do ktorého patrí *právo na fyzický prenos (PTR)* + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v *aukčnom kalendári*),
- v prípade mesačných *aukčných procesov* – od konečného termínu 2M pre príslušný mesačný *aukčný proces* do konca príslušného mesiaca (mesiac, ku ktorému patrí *právo na fyzický prenos (PTR))* + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v *aukčnom kalendári*),
- 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 (PTR)*) + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v *aukčnom kalendári*).

- 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.

<u>Nepovolené ustanovenia</u>

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 „Koordinovanej 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, odsek 2, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* prijíma peňažné prostriedky zložené na účte *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* 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 alebo článkom 17.3 odsek 2 písm. a), *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* použije tieto zdroje na pokrytie tejto nezrealizovanej platby.

Na základe písomného pokynu od *účastníka aukcie centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* prevedie ne*využitú* časť zálohy späť *účastníkovi aukcie*.

Príloha 6

Algoritmus aukčného procesu a stanovenie aukčnej ceny

Článok A1 – Všeobecný popis

(1) *Aukčný proces* je založený na tzv. metóde čistej prenosovej kapacity (NTC), t. j. v rámci takéhoto *aukčného procesu* je *právo na fyzický prenos (PTR)* pridelené jednotlivému *prepojeniu v regióne strednej a východnej Európy (CEE)* podľa obmedzení vo forme *ponúkanej kapacity,* ktorá ďalej predstavuje technické obmedzenia pre cezhraničnú výmenu.

(2) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* realizuje *aukčný proces* pomocou optimalizačného algoritmu zameraného na maximalizáciu spoločenského blahobytu. Túto funkciu sprevádza súbor obmedzení uvedených v článku A4.

(3) Hodnoty *ponúkanej kapacity* sa zverejňujú prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* v súlade s konečnými termínmi stanovenými v článku 3.1, odsek 2 týchto *aukčných pravidiel.*

Článok A2 – Proces stanovenia aukčnej ceny

(1) Všetky *ponuky*, ktoré prevzala *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal,* 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 *víťazné ponuky*.

Článok A3 – Rezervácia práv na fyzický prenos (PTR) a dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v aukčnom procese

(1) Rezervácia *práv na fyzický prenos* (*PTR)* pre jednotlivé *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* uvedené v odseku 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* uvedených článku A4.

(2) Do aukčných procesov budú zahrnuté *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* medzi *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy* (CEE TSO) (*riadiace oblasti*) uvedené v nasledujúcej tabuľke. *Dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktoré sú súčasťou procesu day-ahead market couplingu budú z denného *aukčného procesu* vylúčené (v nasledujúcej tabuľke sú označené „*“).

APG → CEPS	CEPS → APG	ELES → APG	APG → ELES
CEPS → TENNET	TENNET → CEPS	APG → MAVIR	MAVIR → APG
CEPS → PSEO	PSEO → CEPS	CEPS → 50HzT	50HzT → CEPS
SEPS → MAVIR*	MAVIR → SEPS*	PSEO → SEPS	SEPS → PSEO
50HzT → PSEO	PSEO → 50HzT		

Článok A4 – Algoritmus

(1) Základná optimalizácia

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

Cieľová funkcia:

$$F = \sum_{X,Y,B} \left[p_b(x,y,b) \cdot d_a(x,y,b) \right],$$

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:

$$d_a(x,y,b) \le d_b(x,y,b)$$
$$d_a(x,y,b) \ge 0$$

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

$$\sum d_a(x,y,b) \quad \le \quad ATC_{x \to y}$$

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

$$\sum d_a(x_1,y,b) + \sum d_a(x_2,y,b) \quad \le \quad ATC_{x_1,x_2 \to y}$$
$$\sum d_a(x,y_1,b) + \sum d_a(x,y_2,b) \quad \le \quad ATC_{x \to y_1,y_2}$$

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

$$\sum d_a(x_1,y,b) + \sum d_a(x_2,y,b) + \sum d_a(x_3,y,b) \quad \le \quad ATC_{x_1,x_2,x_3 \to y}$$
$$\sum d_a(x,y_1,b) + \sum d_a(x,y_2,b) + \sum d_a(x,y_3,b) \quad \le \quad ATC_{x \to y_1,y_2,y_3}$$

kde:

$d_b(x,y,b)$	požadované množstvo na jednu *ponuku*
$ATC_{x \to y}$	*ponúkaná kapacita* na *technickom profile* pre smer z *riadiacej oblasti x* do *riadiacej oblasti y*.
$ATC_{x \to y_1,y_2}$	spoločná *ponúkaná kapacita* z jednej *kontrolnej oblasti x* do druhej *kontrolnej oblasti* y_1 a y_2. Podobne $ATC_{x_1,x_2 \to y}$, $ATC_{x_1,x_2,x_3 \to y}$, $ATC_{x \to y_1,y_2,y_3}$ sú spoločné *ponúkané kapacity* medzi dvoma alebo viacerými dvojicami *zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*.

Špecifikácia technických profilov

V rámci *aukčného procesu* sa uvažuje s ďalej uvedenými *technickými profilmi. Technické profily*, na ktorých je uplatnený proces day-ahead market couplingu, budú z denného *aukčného procesu* vylúčené (v nasledujúcej tabuľke sú označené „*“).

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
TENNET →CEPS	TENNET	CEPS
CEPS→ TENNET	CEPS	TENNET
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:

$$\begin{aligned} AP(x,y) = {} & SP\left(ATC_{x\to y}\right) + \\ & + SP\left(ATC_{x\to y,p}\right) + SP\left(ATC_{x\to y,p,q}\right) + \\ & + SP\left(ATC_{x,m\to y}\right) + SP\left(ATC_{x,m,n\to y}\right) \end{aligned}$$

kde:	$AP(x,y)$	*Aukčná cena pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca „x→y“,*
	$SP\left(ATC_{x\to y}\right)$	tieňová cena pre limit $ATC_{x\to y}$
	$SP\left(ATC_{x\to y,p}\right)$	tieňová cena pre limit $ATC_{x\to y,p}$

$SP\left(ATC_{x\to y,p,q}\right)$	tieňová cena pre limit $ATC_{x\to y,p,q}$
$SP\left(ATC_{x,m\to y}\right)$	tieňová cena pre limit $ATC_{x,m\to y}$
$SP\left(ATC_{x,m,n\to y}\right)$	tieňová cena pre limit $ATC_{x,m,n\to y}$
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 obslúžená“. 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. cena 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 prideľovacia kancelária (CAO)*, nahradiť 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 *aukčnom kalendári*). Tieto informácie budú zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (**www.central-ao.com**). Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 (PTR)

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 prideľovacia kancelária (CAO)* nepreberá žiadnu zodpovednosť za bezpečnosť a čitateľnosť údajov prenesených faxom. *Centrálna prideľovacia kancelária (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 prideľovacej kancelárie (CAO)* (pozri prílohu 1) alebo na čísla faxu *centrálnej prideľovacej kancelárie (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 *aukčnom kalendári*).

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

a) 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*.

b) Špecifikácia *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*.

c) *Ponuky* s ďalej uvedenými špecifikáciami:

i. 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*.

d) 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 prideľovacia kancelária (CAO)* môže túto obálku identifikovať). *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 *aukčnom kalendári*). *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 prideľovacej kancelárii (CAO)*.

Oznámenie výsledkov aukčného procesu

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) 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 *aukčnom kalendári*):

- 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 prideľovacia kancelária (CAO)* mu bez zbytočného meškania pošle len oznámenie o vylúčení obsahujúce dôvod vylúčenia.

Centrálna prideľovacia 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 (PTR)* 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 *víťaznú 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 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 prideľovacej kancelárie (CAO) 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 prideľovacej kancelárie (CAO) 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. po-nuky	MW	EUR/MWh	Č. po-nuky	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 prideľovacej 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 prideľovaciu kanceláriu (CAO)* 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 prideľovacej kancelárie (CAO)* sú neúčinné a neplatné a nesmú byť zaradené medzi hodnotené *ponuky*.

Tento formulár musí byť doručený na adresu centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO) 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 *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 centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* 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 prostredníctvom neho musí mať každý *užívateľ* jeden alebo dva certifikáty spĺňajúce ďalej uvedené podmienky.
2. Je možné používať jeden certifikát na prístup do *elektronického portálu ePortal* aj na realizáciu obchodných transakcií jeho prostredníctvom; alebo akceptovateľné sú aj dva samostatné certifikáty – jeden na prístup do *elektronického portálu ePortal* a jeden na 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 odseku 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 odseku 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 parametre pre bezpečné elektronické podpisy (zvláštna správa ESI Special Report SR 002 176, marec 2003); A
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 na 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) na preukázanie identity *užívateľa* vzhľadom na webový server,
   b) na komunikáciu SSL a
   c) na symetrickú výmenu kľúčov pomocou algoritmu RSA.

6. Certifikáty používané pri realizácii obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* musia byť určené na 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 (CAO)*: www.central-ao.com.
8. Podmienky komunikácie medzi *účastníkom aukcie* a *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* 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 (CAO)* doručil toto vyhlásenie.

Dodatok

Špecifické podmienky týkajúce sa používania elektronického certifikátu typu PSEUDONYM

V tomto vyhlásení sú stanovené podmienky komunikácie medzi *účastníkom aukcie* a *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* 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 iba *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 a podpis

Príloha 10

Komunikácia s užívateľmi elektronického portálu ePortal v mimoriadnych situáciách

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) informuje *užívateľov*, ktorí využívajú *elektronický portál ePortal,* o možných odchýlkach od jeho rutinnej prevádzky. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 útvar 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 útvarom pomocných služieb *elektronického portálu ePortal* – pozri prílohu 1.

Centrálna prideľovacia kancelária (C*AO)* zadá prípadné údaje do *elektronického portálu ePortal* náhradným spôsobom. 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 náhradným spôsobom a spolu s ňou poskytne dôvody, prečo tieto údaje nemôže zadávať normálnymi prostriedkami, ako aj údaje súvisiace so zadávaním do *elektronického portálu ePortal* náhradným spôsobom, 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 *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* v mene *účastníka aukcie.* Faxová správa by mala byť odoslaná na faxové číslo útvaru pomocných služieb *elektronického portálu ePortal* (pozri prílohu 1).

Údaje, ktoré budú odoslané náhradným spôsobom, 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 na nahratie do počítača na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* www.central-ao.com.

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) 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 náhradným spôsobom. Pokiaľ *užívateľ* alebo osoba oprávnená *užívateľom* jasne nepreukáže svoju identitu, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* je oprávnená nezadať spomenuté údaje náhradným spôsobom. *Užívateľ* je povinný oznámiť *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* aj telefónne číslo, ktoré môže použiť v prípade nevyhnutnej komunikácie a poskytnúť potrebnú spoluprácu. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 prideľovacou kanceláriou (CAO)* 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 prideľovacia kancelária (CAO)* zadala v jeho mene.

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) 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 prideľovacieho elektronického portálu ePortal* (pozri článok 5.3).

Príloha 11

Zoznam štátnych sviatkov v Nemecku

platných v spolkovom štáte Bavorsko

15. august 2013	(štvrtok)
3. október 2013	(štvrtok)
1. november 2013	(piatok)
25. december 2013	(streda)
26. december 2013	(štvrtok)
1. január 2014	(streda)
6. január 2014	(pondelok)
18. apríl 2014	(piatok)
20. apríl 2014	(nedeľa)
1. máj 2014	(štvrtok)
29. máj 2014	(štvrtok)
8. jún 2014	(nedeľa)
9. jún 2014	(pondelok)
19. jún 2014	(štvrtok)
15. august 2014	(piatok)
3. október 2014	(piatok)
1. november 2014	(sobota)
25. december 2014	(štvrtok)
26. december 2014	(piatok)
1. január 2015	(štvrtok)
6. január 2015	(utorok)

Poznámka: Zoznam štátnych sviatkov je vypracovaný podľa sídla *centrálnej prideľovacej 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 (CAO)* (príloha 1) vo forme podpísanej faxovej správy, elektronicky podpísaného e-mailu alebo poštou – doporučeným listom a musí obsahovať ďalej uvedené údaje:

- dátum,
- identifikácia *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 (CAO)* potvrdí e-mailom prevzatie tejto žiadosti o preverenie.

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) žiadosť preverí do piatich (5) *pracovných dní* od prevzatia všetkých potrebných informácií, ktoré sú uvedené vyššie. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* informuje *účastníka aukcie* o výsledkoch preverenia písomne: formou podpísanej faxovej správy, elektronicky podpísaného e-mailu alebo poštou – doporučeným listom.

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) však môže lehotu posudzovania predĺžiť, ak si žiadosť vyžaduje rozsiahlejšie preverovanie (zapojenie tretích strán na strane *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* – napr. poskytovateľ služieb informačných technológií). V takom prípade *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 (CAO)* potom žiadosť preverí najneskôr do dvadsiatich (20) *pracovných dní*. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 prideľovacia kancelária (CAO)*

Informácie poskytované pred začiatkom jednotlivého *aukčného procesu* (dostupné verejne - *Public*)	**Spôsob zverejnenia**	**Časový prehľad zverejnenia**
Špecifikácia produktu (napr. *doba rezervácie*)	ePortal, webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	**Ročný/mesačný aukčný proces** v termíne 1Y pre ročný a 1M pre mesačný aukčný proces (termíny sú uvedené v aukčnom kalendári) **Denný aukčný proces** do 8.45 CET/CEST v deň D-1, pokiaľ dôjde k zmene času uzávierky podľa článku 5.1 odsek 4)
Ponúkaná kapacita		
Súhrnné informácie o vrátenej kapacite (Využi alebo predaj)	webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	
Ostatné špecifikácie (ako sú uzávierky, maximálna *veľkosť ponuky* atď.)	ePortal, webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	

Informácie poskytované po skončení jednotlivého *aukčného procesu* (dostupné verejne - *Public*)	**Spôsob zverejnenia**	**Časový prehľad zverejnenia**
Celkový *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrený v MW	ePortal, webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	**Ročný/mesačný aukčný proces** do 15.00 CET/CEST v termíne 3Y pre ročný a 3M pre mesačný aukčný proces (termíny sú uvedené v aukčnom kalendári) **Denný aukčný proces** do 9.25 CET/CEST v deň D-1, pokiaľ dôjde k zmene času uzávierky podľa článku 5.1 odsek 4
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 *ponúk* zhodnotených v aukčnom procese bez identifikačného kódu *účastníka*	ePortal	

aukcie, ktorý *ponuku* predložil		

Informácie poskytované po skončení jednotlivého *aukčného procesu* (dostupné verejne - *Public*)	**Spôsob zverejnenia**	**Časový prehľad zverejnenia**
Kód CAI	ePortal	**Ročný/mesačný aukčný proces** do 15.00 CET/CEST v termíne 3Y pre ročný a 3M pre mesačný aukčný proces (termíny sú uvedené v aukčnom kalendári) **Denný aukčný proces** do 9.25 CET/CEST v deň D-1, pokiaľ dôjde k zmene času uzávierky podľa článku 5.1 odsek 4
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		

Prevádzkové údaje (dostupné jednotlivcom – *Individual*)	**Spôsob zverejnenia**	**Časový prehľad zverejnenia**
Register ponúk	ePortal	Neustále aktualizovaný
Informácie o prísľuboch práv na fyzický prenos (PTR) / o pridelených právach na fyzický prenos (PTR) / 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 centrálna prideľovacia kancelária (CAO)	ePortal, webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	

Dôležité upozornenia	**Spôsob zverejnenia**	**Časový prehľad zverejnenia**
Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (*Curtailment*)	ePortal, webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	do 16.00 *CET/CEST* v deň *D-2*
Aktualizácia aukčných pravidiel	webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní pred nadobudnutím platnosti týchto zmien
Oznámenie o žiadosti o tieňovú aukciu	webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	do 10.15 *CET/CEST* v deň *D-1*
Alternatívna implementácia ročného a mesačného *aukčného procesu* (pozri prílohu 7)	webová stránka centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)	bude zverejnená do 12.00 CET/CEST (poludnie) v posledný *pracovný deň*, na ktorý pripadá termín 2Y pre ročnú a 2M pre mesačnú aukciu (termíny sú uvedené v *aukčnom kalendári*)

Príloha 14

Príklady vyhodnotenia ponúk, zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) a vyhodnotenia kreditného limitu

I. Príklad vyhodnotenia *ponúk*

V nasledujúcich tabuľkách a na nasledujúcich obrázkoch je uvedený zjednodušený príklad *aukčného algoritmu*.

Ponúkané kapacity pre *technické profily* predstavujú v prípade metódy čistej prenosovej kapacity (NTC) obmedzenia pre optimalizačný algoritmus.

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)* jednotlivej *ponuke*. V prípade vyhodnotenia, ktoré neprebehne súčasne:

Vyhodnotenie maximálneho prínosu pre spoločenskú prosperitu jednotlivej *ponuky* (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:

1. 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

1. 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 *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* 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 (TSO)*, ktorí dvojstranne prideľovali 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*.

II. Príklad zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)

Nasledujúca tabuľka obsahuje príklad zníženia veľkosti *pridelených práv na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* PSEO-50HzT s tým, že po znížení budú celkové *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* z pôvodného aukčného procesu 220 MW a maximálne povolené celkové *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* 150 MW

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Pridelené práva na fyzický prenos	Uplatnenie pomeru zníženia veľkosti	Pridelené PTR po znížení
	Source	Sink	Awarded PTRs (MW)	Curtailment ratio application (MW)	Awarded PTRs after curtailment (MW)
PTR 1	PSEO	50HzT	90	61,36	61,00
PTR 2	PSEO	50HzT	70	47,73	47,00
PTR 3	PSEO	50HzT	60	40,91	40,00
			220	150	148

Zníženie o 72 MW je kompenzované pôvodnou *aukčnou cenou,* okrem prípadu *vyššej moci*.

III. Príklad využitia kreditného limitu

Banková záruka: 25 000 EUR. Doba platnosti: od 20. novembra 2012 do 15. januára 2014.

Výsledky aukcie pre *ponuky* od *účastníka aukcie* v rámci ročného *aukčného procesu*:

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	TENNET	50	0.20	0.10
TENNET	CEPS	30	0.10	0.50

Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná 25 000 EUR.

Nevyužitá výška kreditného limitu účastníka aukcie sa kontroluje vzhľadom na neuhradenú výšku záväzku danú výsledkom *aukčného procesu* po vyhodnotení *ponúk*

Neuhradená výška záväzku (*Celková veľkosť ponuky* od daného *účastníka aukcie*) daná výsledkom *aukčného procesu* je rovná (50*0,30 + 20*0,20 + 50*0,10)*365*24/12 = 17 520 EUR

Nevyužitá výška kreditného limitu musí byť rovná najmenej 17 520 EUR + DPH (v tomto príklade: 19 %) – splnené.

Po skončení *aukcie* sa *využije* tá časť *kreditného limitu,* ktorá je rovná 20 848,8 EUR, dovtedy, kým sa uhradia všetky platby *účastníka aukcie* vyplývajúce z ročného *aukčného procesu*.

Ponuky od *účastníkov aukcie* do mesačného *aukčného procesu* 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 aukčného procesu sa skontroluje vzhľadom na neuhradenú výšku záväzku danú výsledkom *aukčného procesu* po vyhodnotení *ponúk.*.

Neuhradená výška záväzku (*Celková hodnota ponuky* od daného *účastníka aukcie*) daná výsledkom *aukčného procesu j*e rovná (20*0,02 + 40*0,01 + 20*0)*30*24 = 576 EUR

Nevyužitá výška kreditného limitu musí byť rovná najmenej 576 EUR + DPH (v tomto príklade: 19 %) – splnené.

Po skončení *aukčného procesu* 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 *aukčných procesoch* a do termínu mesačného *aukčného procesu* na mesiac apríl sa nezúčastnil ani na denných *aukčných procesoch*.

Platba *účastníka aukcie* vyplývajúca z mesačného *aukčného procesu* na mesiac apríl bude pripísaná na účet *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* napríklad 11. marca 2013, takže za obdobie odo dňa zverejnenia výsledkov aprílového *aukčného procesu* do 11. marca 2013 je tá časť *kreditného limitu*, ktorú je možno využiť na zabezpečenie platieb za denné *aukčné procesy*, rovná 3 465,76 EUR. Od 12. marca 2013 je to 4 151,2 EUR.

Ponuky od *účastníka aukcie* do denného *aukčného procesu* na 12. mája 2013

Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca 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 týkajúca sa denného aukčného procesu =
= Max [30*6 ; (30 + 15)*3 ;(30 + 15 + 25)*2] + Max [10*10 ; (10 + 10)*4] =
= Max [180 ; 135 ; 240] + Max [100 ; 80] = 240 + 100 = 340 EUR

Nevyužitá výška kreditného limitu sa musí rovnať najmenej 340 EUR + DPH (v tomto príklade: 19%) – splnené.

Po skončení *aukčného procesu* 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 2013 v dôsledku potrebnej doby platnosti bankovej záruky na zabezpečenie denných *aukčných procesov* pre prenosové kapacity na december 2013.

Príloha 15

Zníženie veľkosti Ponúkanej kapacity z dôvodu plánovaných odstávok

Článok A1 – Popis postupu

Ak *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* v súlade s článkom 6.7 odsek 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 (PTR)*, ktoré majú byť pridelené *účastníkom aukcie*, znížené pre špecifikované obdobie. Výsledky *aukčného procesu,* ktoré zverejní *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* na svojej webovej stránke v súlade s článkom 6.4, odsek 1 *aukčných pravidiel,* budú obsahovať len informácie o základnej veľkosti *práv na fyzický prenos (PTR), t. j.* 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:

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

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

$\mathbf{RC_P}$ – koeficient zníženia na *technickom profile* P
$\boldsymbol{OC_P}$ – hodnota redukovanej *ponúkanej kapacity* oznámená pre danú dobu trvania zníženia a pre *technický profil* P
$\boldsymbol{AC_P}$ – *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.

b) 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 $\mathbf{RC_P}$, 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.

c) 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 RC_P a koeficienty zníženia sa prepočítajú podľa vzorca

$$\mathbf{RC_{PReduced}} = \text{Min}\,[(\mathbf{OC_P} - \mathbf{AC_{P1}}) / \mathbf{AC_{P2}}\,;\,1]$$

$\mathbf{RC_{PReduced}}$ - 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 (PTR)* 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 (PTR) (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 práva na fyzický prenos (PTR) (MW)**	**Koeficient zníženia**	**Kapacita po znížení (MW)**	**Prísľub práv na fyzický prenos (PTR) (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 (PTR) 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	**Redukovaná ponúkaná kapacita počas doby trvania zníženia (MW)**	**Prísľub práv na fyzický prenos (PTR) (MW)**	**Prísľub práv na fyzický prenos (PTR) (MW)**	**Koeficient zníženia**
P	**OC_P**	**AC_{P1}**	**AC_{P2}**	**$RC_{PReduced}$**
PSEO → 50HzT+CEPS+SEPS	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 (PTR)

– 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 *ponúkanej kapacity*.

Článok A2 – Výpočet finančnej kompenzácie v prípade článku 14.2 odseku 3

(1) V prípade, že prenosová kapacita 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 príslušnej *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* je vynásobené koeficientom zníženia (pozri odsek 2). Výsledná suma je zaokrúhlená 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 koeficientom zníženia (pozri odsek 2) odpočítaným od 1 $(1 - RC_R)$. Výsledná suma je zaokrúhlená na celé číslo nahor a vynásobená pôvodnou cenou (*aukčnou cenou)* na 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)* na rezerváciu vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude stanovené nasledovné.

$$CP_m(x,y) = SP\left(ATC_{x\to y}\right) * min\left(\frac{ATC_{x\to y}}{d_r(x,y)}, 1\right) + SP\left(ATC_{x\to y,p}\right) * min\left(\frac{ATC_{x\to y,p}}{d_r(x,y)+d_r(x,p)}, 1\right) +$$
$$+SP\left(ATC_{x\to y,p,q}\right) * min\left(\frac{ATC_{x\to y,p,q}}{d_r(x,y)+d_r(x,p)+d_r(x,q)}, 1\right) + SP\left(ATC_{x,m\to y}\right) * min\left(\frac{ATC_{x,m\to y}}{d_r(x,y)+d_r(m,y)}, 1\right) +$$
$$+SP\left(ATC_{x,m,n\to y}\right) * min\left(\frac{ATC_{x,m,n\to y}}{d_r(x,y)+d_r(m,y)+d_r(n,y)}, 1\right)$$

kde: $ATC_{x\to y}$ *ponúkaná kapacita* na *technickom profile* pre smer z *riadiacej oblasti x* do *riadiacej oblasti y*.

$ATC_{x\to y_1,y_2}$ spoločná *ponúkaná kapacita* z jednej *riadiacej oblasti x* do dvoch *riadiacich oblastí* y_1 a y_2. Podobne $ATC_{x_1,x_2\to y}$, $ATC_{x_1,x_2,x_3\to y}$, $ATC_{x\to y_1,y_2,y_3}$ sú spoločné *ponúkané kapacity* medzi dvomi alebo viacerými *dvojicami zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*.

$SP(ATC_{x\to y})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x\to y}$
$SP(ATC_{x\to y,p})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x\to y,p}$
$SP(ATC_{x\to y,p,q})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x\to y,p,q}$
$SP(ATC_{x,m\to y})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x,m\to y}$
$SP(ATC_{x,m,n\to y})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x,m,n\to y}$
m, n, p, q	iné *riadiace oblasti než x* a *y*
$d_r(x,y)$	Celková výška vrátených *práv na fyzický prenos (PTR)* pre *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* „x→y“

$$RC_R(x,y) = \frac{CP_m(x,y)}{AP_D(x,y)}$$

kde: $RC_R(x,y)$ koeficient zníženia uvoľnenej kapacity

Keď sa príslušná denná *aukčná cena* rovná 0, t. j. vyššie uvedená rovnica nemá žiadny význam, vypočíta sa koeficient uvoľnenej kapacity takto:

$$RC_R(x,y) = min\left(\frac{ATC_{x\to y}}{d_r(x,y)}, \frac{ATC_{x\to y,p}}{d_r(x,y)+d_r(x,p)}, \frac{ATC_{x\to y,p,q}}{d_r(x,y)+d_r(x,p)+d_r(x,q)}, \frac{ATC_{x,m\to y}}{d_r(x,y)+d_r(m,y)}, \frac{ATC_{x,m,n\to y}}{d_r(x,y)+d_r(m,y)+d_r(n,y)}, 1\right)$$

V prípade (a) vylúčenia *dvojice(dvojíc) zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* z denných *aukčných procesov* v dôsledku zavedenia market couplingu ako metódy pridelenia kapacity sa koeficient zníženia uvoľnenej kapacity vypočíta takto:

$$RC_R(x,y) = min\left(\frac{ATC_{x\to y}}{d_r(x,y)}, 1\right)$$

alebo

$$RC_R(x,y) = min\left(\frac{ATC_{x\to y,p}}{d_r(x,y)+d_r(x,p)}, 1\right)$$

<u>Článok A3 – Príklad</u>

Dvaja *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.

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, t. j. menšia ako vrátené *právo na fyzický prenos (PTR)*. Z tohto dôvodu je súhrnná kompenzácia vypočítaná nasledovne:

$$CP_m(x,y) = SP\left(ATC_{x\to y}\right) * min\left(\frac{ATC_{x\to y}}{d_r(x,y)}, 1\right) + SP\left(ATC_{x\to y,p}\right) * min\left(\frac{ATC_{x\to y,p}}{d_r(x,y)+d_r(x,p)}, 1\right) +$$
$$+SP\left(ATC_{x\to y,p,q}\right) * min\left(\frac{ATC_{x\to y,p,q}}{d_r(x,y)+d_r(x,p)+d_r(x,q)}, 1\right) + SP\left(ATC_{x,m\to y}\right) * min\left(\frac{ATC_{x,m\to y}}{d_r(x,y)+d_r(m,y)}, 1\right) +$$
$$+SP\left(ATC_{x,m,n\to y}\right) * min\left(\frac{ATC_{x,m,n\to y}}{d_r(x,y)+d_r(m,y)+d_r(n,y)}, 1\right)$$

$$CP_m(PSEO,50HzT) =$$
$$= SP\left(ATC_{PSEO\to 50HzT,CEPS,SEPS}\right) * min\left(\frac{ATC_{PSEO\to 50HzT,CEPS,SEPS}}{d_r(PSEO,50HzT)+d_r(PSEO,CEPS)+d_r(PSEO,SEPS)}, 1\right) +$$
$$+ SP\left(ATC_{PSEO,CEPS\to 50HzT}\right) * min\left(\frac{ATC_{PSEO,CEPS\to 50HzT}}{d_r(PSEO,50HzT)+d_r(CEPS,50HzT)}, 1\right)$$

$$CP_m(PSEO,50HzT) = 7.13 * min\left(\frac{100}{130}, 1\right) + 0.52 * min\left(\frac{246}{130}, 1\right) = 6.00\ EUR/MWh$$

$$RC_R(PSEO,50HzT) = \frac{CP_m(PSEO,50HzT)}{AP_D(PSEO,50HzT)} = \frac{6.00}{7.65} = 0.78$$

Koeficient zníženia použitý na kompenzáciu vrátených *práv 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:

$$Compensation(A1) = 78 * 7.65 + 22 * 2.60 = 653.90\ EUR$$

$$Compensation(A2) = 23 * 7.65 + 7 * 2.60 = 194.15\ EUR$$

Príloha 17
Proces selfbillingu

Článok A1 – Protihodnoty

Účastník aukcie môže v súlade s kapitolou 14 *aukčných pravidiel* vrátiť/opätovne predať jemu pridelené *práva na fyzický prenos (PTR).* Ak to *účastník aukcie* zrealizuje, dostane od *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* finančnú kompenzáciu v súlade s článkami 14.2 a 14.3 *aukčných pravidiel.* Na získanie kompenzácie musí *účastník aukcie* vystaviť *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* faktúru v súlade s článkom 14.3 *aukčných pravidiel.* Namiesto toho sa môžu *účastník aukcie* a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* dohodnúť v súlade s článkom 14.3 odsek 6 *aukčných pravidiel*, že *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* iniciuje proces selfbillingu (*Abrechnung per Gutschrift*).

Článok A2 – Proces selfbillingu

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vystaví faktúru za selfbilling (*Gutschrift*) (na základe vzoru uvedeného na internetovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO))* najneskôr v piaty (5.) *pracovný deň* kalendárneho mesiaca, ak *účastník aukcie* vrátil/opätovne predal (a) fyzické právo na cezhraničný prenos elektrickej energie v súlade s kapitolou 14 *aukčných pravidiel* v predchádzajúcom kalendárnom mesiaci. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* pošle kópiu faktúry za selfbilling emailom *účastníkovi aukcie* najneskôr v piaty (5.) *pracovný deň* kalendárneho mesiaca. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* pošle originál faktúry za selfbilling *účastníkovi aukcie* poštou.

(2) V rozpore s článkom 14.3 odsek 1 *aukčných pravidiel* poskytne *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* pokyn na zaplatenie sumy uvedenej na faktúre za selfbilling (*Gutschrift*) najneskôr v dvadsiaty (20.) *pracovný deň* kalendárneho mesiaca, v ktorom bola faktúra za selfbilling vystavená. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vloží dlžnú sumu na bankový účet *účastníka aukcie* uvedený v jeho písomnom súhlase s uplatnením procesu selfbillingu.

(3) Ak si *účastník aukcie* želá, aby *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vložila dlžnú sumu na iný bankový účet, než je účet uvedený v písomnom súhlase s procesom selfbillingu, musí o tom *účastník aukcie* informovať *centrálnu prideľovaciu kanceláriu (CAO).* Tieto informácie musia byť predložené *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* písomne (originál). *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vloží dlžnú sumu v danom kalendárnom mesiaci na nový bankový účet, ak bolo *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* do konca predchádzajúceho kalendárneho mesiaca doručené písomné oznámenie.

PRÍLOHA B

Príloha B obsahuje:

Pravidlá mesačných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít na rok 2014 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS organizovaných jednostranne Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a. s.

vrátane dvoch príloh (Príloha 1 a Príloha 2)

a

Pravidlá denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít na rok 2014 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS organizovaných jednostranne Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a. s.

PRAVIDLÁ MESAČNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT NA ROK 2014 NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SEPS-WPS ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A. S.

Na cezhraničných prenosových profiloch[1)] vznikajú úzke miesta prebytkom dopytu nad reálnymi prenosovými možnosťami. Proces prideľovania cezhraničných prenosových kapacít týchto úzkych miest je uskutočňovaný prostredníctvom aukcií. Aukcie na profile SEPS/WPS sú organizované na strane SEPS 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. 714/2009/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 2014 budú účastníkom trhu pridelené formou aukcií. Kapacity budú ponúknuté ako **jednostranne** zaistené, s výnimkou obdobia plánovanej odstávky cezhraničného vedenia, ustanovení o predchádzaní škodám a ustanovení, ktoré riešia okolnosti vylučujúce zodpovednosť, stav núdze a predchádzanie stavu núdze v zmysle všeobecne platnej legislatívy SR.

1. Postup pri prideľovaní kapacity

Aukcia voľných obchodovateľných prenosových kapacít disponibilných pre rok 2014 a jednotlivé kalendárne mesiace tohto roku na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS je organizovaná na strane SEPS Aukčnou kanceláriou SEPS.

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 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. 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,

[1)] Cezhraničný profil je súbor vedení medzi dvomi susediacimi prenosovými sústavami. V tomto prípade ide o profil SEPS s WPS.

databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas Energy) – si Aukčná kancelária SEPS 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.

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 nahradené alternatívnymi pravidlami uvedenými v prílohe 2 týchto Pravidiel. 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 internetovej stránke Aukčnej kancelárie SEPS (www.sepsas.sk). Okrem toho Aukčná kancelária SEPS 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 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 pre prenos je nutné mať uzatvorenú so SEPS platnú a účinnú Rámcovú zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia. Podmienkou uzavretia Rámcovej zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a. s. (Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a.s.).

Využitie rezervovaných kapacít je uskutočnené na základe odovzdania realizačných diagramov, ich prijatia SEPS a odsúhlasenia s WPS podľa článku 6 týchto Pravidiel.

2. Voľné obchodovateľné prenosové kapacity

SEPS ponúkne oddelene od WPS v mesačných aukciách pre rok 2014 voľné obchodovateľné prenosové kapacity na spoločnom cezhraničnom prenosovom profile. Tieto kapacity budú zverejnené na internetovej stránke SEPS a v aukčnom e-portáli v termíne stanovenom v článku 7 týchto Pravidiel.

3. 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 prijatá pre vyhodnotenie len jediná platná požiadavka, ktorá obsahuje najviac 20 ponúk. **Požiadavka 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.

4. 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 pridelenej kapacity stanovená podľa najnižšej ceny z akceptovaných ponúk. Takto určená aukčná cena bude účtovaná všetkým účastníkom aukcie, ktorí získajú rezerváciu prenosovej kapacity profilu za každý 1MW pridelenej rezervovanej prenosovej kapacity.

Pokiaľ sa vyskytne viac požiadaviek s rovnakou ponúkanou cenou a suma týchto spolu s už akceptovanými požiadavkami prevyšuje ponúkanú kapacitu, potom tieto požiadavky s marginálnou cenou nie sú akceptované a zostávajúca kapacita, teda nepridelená prenosová kapacita bude ponúknutá v denných aukciách. Nasledujúca tabuľka na obrázku č. 1 slúži ako príklad:

Aukcia č. 1 Max. kapacita: 200 MW				SEPS → WPS
Účastník aukcie	Výška	Ponuka	Celkom	
	MW	EUR/MW	MW	
				Alokované
a	10	200	10	10 MW
b	20	50	30	20 MW
c	50	25	80	50 MW
b	20	22	100	20 MW
a	50	22	150	50 MW
d	30	20	180	Prekročené 0 MW
e	25	20	205	Prekročené 0 MW
a	30	10	235	Prekročené 0 MW
a	110	1	345	Prekročené 0 MW

Obrázok. č. 1 Aukčný zápis

V tomto prípade bola pre mesačnú aukciu dosiahnutá úhrada za management úzkeho miesta pre daný mesiac 22 EUR/MW. Účastník aukcie „**a**“ dostane pridelenú prenosovú kapacitu celkom 60

MW a musí za ne zaplatiť 1320 EUR. Nevydražených 50 MW bude ponúknutých v denných aukciách.

Ponuka účastníkov “d“ a “e“ - 20 EUR/MW - marginálna ponuka - nebude akceptovaná.

5. Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária SEPS oznámi do rozhodného dňa prostredníctvom e-Portálu Damas Energy každému úspešnému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

1. identifikácia profilu a smeru
2. obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
3. výšku pridelenej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v MW,
4. aukčnú cenu v EUR/MW pre obdobie definované v bode 2,
5. cenu úhrady za management úzkeho miesta v EUR pre obdobie definované v bode 2,
6. Capacity Agreement Identification (CAI) – jedinečný identifikačný kód priradený pridelenej kapacite aukčným e-Portálom.

6. Využitie rezervovanej prenosovej kapacity

Pridelením prenosovej kapacity na cezhraničnom prenosovom profile získal účastník aukcie záväzok od SEPS, že jeho prenos až do výšky pridelenej kapacity je uskutočniteľný pri zachovaní štandardnej úrovne spoľahlivosti prevádzky prenosových sústav s výnimkou okolností vylučujúcich zodpovednosť, stavu núdze a predchádzania stavu núdze podľa obecne platnej legislatívy SR.

Vzhľadom na to, že na profile SEPS - 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, tzn. úhradou ceny sa pridelená kapacita stáva rezervovanou. 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 postúpi kapacitu prostredníctvom e-Portálu Damas Energy najneskôr do 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 pre prenos je nutné mať uzatvorenú so SEPS platnú a účinnú Rámcovú zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia. Podmienkou uzavretia Rámcovej zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a. s. (Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a.s.).

Rezervované kapacitné práva možno využiť s rešpektovaním systému n:m (cross-nominácie). Cross-nominácie umožňujú vlastníkovi kapacitných práv využiť rezervované 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 môže byť využitá výhradne len tým účastníkom trhu, ktorý spĺňa podmienky SEPS.

Využitie rezervovaných kapacít je uskutočnené na základe odovzdania realizačných diagramov prenosu. Záväzný realizačný diagram prenosu na nasledujúci deň musí byť odovzdaný účastníkom trhu:

- SEPS (Damas Energy systém) 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 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 diagramom do vyššie uvedeného termínu, bude znovu ponúknutá v rámci denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít všetkým účastníkom trhu.

7. Rozhodné dni

- Zverejnenie voľných prenosových kapacít, pozri príloha 1 týchto Pravidiel
- Termín pre predloženie ponuky do aukcie, pozri príloha 1 týchto Pravidiel
- Zverejnenie informácií o výsledkoch aukcie, pozri príloha 1 týchto Pravidiel

8. Úhrada za management úzkeho miesta

Pre úhradu ceny za management úzkeho miesta vyplývajúcej z aukcie voľnej obchodovateľnej kapacity pre kalendárny mesiac roku 2014 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 pridelenej prenosovej kapacity v príslušnom mesiaci.
- V prípade neuhradenia tejto čiastky v stanovenom termíne nenadobudne rezervácia prenosovej kapacity účinnosť a účastník aukcie stráca práva na pridelenú kapacitu, čím ale nezaniká jeho záväzok voči SEPS uhradiť časť poplatku za pridelenú kapacitu, ktorá zodpovedá rozdielu medzi poplatkom za pridelenú kapacitu a poplatkom za túto kapacitu účtovaným tretej strane/tretím stranám, ktorý je stanovený pri následnom pridelení predmetnej kapacity v denných aukciách voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacity pre dni príslušného mesiaca roku 2014. Pokiaľ predmetná kapacita nie je pridelená v procese denných aukcií, resp. je v procese denných aukcií pridelená bezodplatne, zostáva záväzok účastníka voči SEPS uhradiť poplatok za pridelenú kapacitu v plnej miere nedotknutý.
- Dňom platby sa rozumie deň pripísania čiastky na účet SEPS.
- Všetky bankové poplatky idú na ťarchu účastníka aukcie.

Aukčná kancelária SEPS je oprávnená uskutočniť prispôsobenie úhrady zvýšeným nákladom (napr. zmena, alebo zavedenie daní, poplatkov a pod.)

9. Riešenie sporov

Účastník aukcie a Aukčná kancelária SEPS 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. 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 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.

Kontaktné údaje Aukčnej kancelárie

Aukčná kancelária SEPS
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26

E-mail:damas@sepsas.sk
Tel: +421 2 5069 2804
Fax: +421 2 5069 2817
+421 2 5069 2393

Príloha č. 1

Rozhodné dni pre mesačné aukcie v roku 2014

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	03.12.2013	10.12.2013	11.12.2013	11.12.2013	18.12.2013
február	07.01.2014	14.01.2014	15.01.2014	15.01.2014	22.01.2014
marec	04.02.2014	11.02.2014	12.02.2014	12.02.2014	19.02.2014
apríl	04.03.2014	11.03.2014	12.03.2014	12.03.2014	19.03.2014
máj	01.04.2014	08.04.2014	09.04.2014	09.04.2014	16.04.2014
jún	06.05.2014	13.05.2014	14.05.2014	14.05.2014	21.05.2014
júl	03.06.2014	10.06.2014	11.06.2014	11.06.2014	18.06.2014
august	01.07.2014	08.07.2014	09.07.2014	09.07.2014	16.07.2014
september	05.08.2014	12.08.2014	13.08.2014	13.08.2014	20.08.2014
október	02.09.2014	09.09.2014	10.09.2014	10.09.2014	17.09.2014
november	07.10.2014	14.10.2014	15.10.2014	15.10.2014	22.10.2014
december	04.11.2014	11.11.2014	12.11.2014	12.11.2014	19.11.2014

Príloha 2

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 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 internetovaj stránke Aukčnej kancelárie SEPS (www.sepsas.sk). Okrem toho Aukčná kancelária SEPS oznámi použitie alternatívneho postupu mesačnej aukcie všetkým účastníkom aukcie správou v aukčnom e-portáli.

1. Prihlášky do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

Pre účasť na aukčnom procese musia byť prihlášky doručené osobne alebo doporučeným listom Aukčnej kancelárii SEPS 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 ..... 2014 **12 NEOTVÁRAŤ!**
Profil: …….
Smer: …….

V prípade hromadného doručenia prihlášok do aukcie je rozhodujúce poradie, v ktorom sú prihlášky evidované na doručenke.

Aukčná kancelária SEPS **bude akceptovať aj prihlášky podané faxom.** Aukčná kancelária SEPS 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:

+421 2 5069 2804

+421 2 5069 2805

Pre jeden profil a jeden smer môže byť podaná len jedna platná prihláška (viď formulár *Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity*). Platná prihláška musí obsahovať nasledujúce jednoznačné a čitateľné údaje:

1. identifikácia účastníka aukcie,
2. údaj o prenosovom smere (číslo aukcie),
3. výšku požadovanej rezervovanej kapacity v MW (v celých číslach) najviac rovnú ponúkanej kapacite; suma všetkých ponúk na prihláške nesmie prevýšiť zverejnenú ponúkanú kapacitu
4. výšku cenovej ponuky v EUR/MW (s presnosťou maximálne na 2 desatinné miesta). (Ponukové ceny za pridelenie voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacity a úhrada za management úzkeho miesta sa týkajú len platby za rezerváciu prenosovej kapacity a neovplyvňuje povinnosť platby za dojednaný prenos, ani nezbavuje povinnosti dojednať si podmienky prenosu na strane WPS),

5. podpis účastníka aukcie.

Prihlášky sa odovzdávajú písomne na formulári *Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity* so všetkými vyššie popísanými údajmi a musia byť bezpodmienečné. Pre každý smer môže byť Aukčnou kanceláriou SEPS prijatý pre vyhodnotenie len jediný platný formulár prihlášky, na ňom môže byť viac (najviac však 20) ponúk zoradených zostupne podľa ponúkanej ceny za MW rezervovaného výkonu. **Prihláška nesmie obsahovať dve alebo viac ponúk s rovnakou cenou.** Prihlášky sú záväzné a nemôžu byť po odovzdaní menené. Prihlášky môžu byť vzaté späť za podmienky, že vzatie späť bude doručené v písomnej forme najneskôr v rozhodný deň pre podanie prihlášky do 12.00 hod.

Prihlášky, prípadne jednotlivé ponuky, ktoré nespĺňajú stanovené požiadavky, budú vyradené a nebude sa k nim prihliadať a nebudú zaradené medzi hodnotené prihlášky/ponuky.

2. Uskutočnenie aukcie

Aukčná kancelária SEPS zhromaždí všetky prihlášky, ktoré boli doručené do 12:00 hod. rozhodného dňa. Prihlášky Aukčná kancelária SEPS posúdi z hľadiska úplnosti a správnosti, zoradí ich zostupne podľa ponukovej ceny a urobí vyhodnotenie.

Ak suma požadovaných kapacít v platných prihláškach/ponukách nie je vyššia ako ponúkaná voľná obchodovateľná prenosová kapacita, je úhrada za management úzkeho miesta rovná nule, teda každý účastník aukcie dostane ním požadovanú prenosovú kapacitu v rozsahu platných ponúk bez povinnosti úhrady za management úzkeho miesta.

Ak suma požadovaných kapacít v platných prihláškach/ponukách prekročí ponúkanú voľnú obchodovateľnú prenosovú kapacitu, bude úhrada za proces managementu úzkeho miesta za každý 1 MW pridelenej kapacity stanovená podľa najnižšej ceny z akceptovaných ponúk. Takto určená aukčná cena bude účtovaná všetkým účastníkom aukcie, ktorí získajú rezerváciu prenosovej kapacity profilu za každý 1MW pridelenej rezervovanej prenosovej kapacity.

Pokiaľ sa vyskytne viac požiadaviek s rovnakou ponúkanou cenou a suma týchto spolu s už akceptovanými požiadavkami prevyšuje ponúkanú kapacitu, potom tieto požiadavky s marginálnou cenou nie sú akceptované a zostávajúca kapacita, teda nepridelená prenosová kapacita bude ponúknutá v denných aukciách. Nasledujúca tabuľka na obrázku č. 1 slúži ako príklad:

Aukcia č. 1 Max. kapacita: 200 MW				SEPS → WPS
Účastník aukcie	Výška	Ponuka	Celkom	
	MW	EUR/MW	MW	
				Alokované
a	10	200	10	10 MW
b	20	50	30	20 MW
c	50	25	80	50 MW
b	20	22	100	20 MW
a	50	22	150	50 MW
d	30	20	180	Prekročené 0 MW
e	25	20	205	Prekročené 0 MW
a	30	10	235	Prekročené 0 MW
a	110	1	345	Prekročené 0 MW

Obrázok. č. 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.

3. Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária SEPS oznámi do rozhodného dňa každému úspešnému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

1. údaj o čísle aukcie (smer),
2. obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
3. výšku rezervovanej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v MW,
4. aukčnú cenu v EUR/MW pre obdobie definované v bode 2,
5. cenu úhrady za management úzkeho miesta v EUR pre obdobie definované v bode 2,
6. Capacity Agreement Identification (CAI) – jedinečný identifikačný kód priradený pridelenej kapacite.

SEPS **WPS**

Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

na profile SEPS - WPS

pre mesačnú aukciu – mesiac……. 2014

_____
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 mesačných aukcií voľných obchodovateľných kapacít pre rok 2014 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS organizovaných jednostranne SEPS 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 NA ROK 2014 NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SEPS-WPS ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A. S.

Na cezhraničných prenosových profiloch[1)] vznikajú úzke miesta previsom dopytu nad reálnymi prenosovými možnosťami. Proces prideľovania cezhraničných prenosových kapacít týchto úzkych miest je uskutočňovaný prostredníctvom aukcií.

Aukcia je objektívny, nediskriminačný proces pridelenia cezhraničných prenosových kapacít, eliminujúci špekulatívne chovanie a zodpovedajúci požiadavkám Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 714/2009/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 2014 budú účastníkom trhu prideľované formou aukcií. Kapacity budú ponúkané ako **jednostranne** zabezpečené s výnimkou ustanovení o predchádzaní škodám a ustanovení, ktoré riešia otázky vyššej moci, stavu núdze a predchádzania stavu núdze v zmysle všeobecne platnej legislatívy SR.

Denná aukcia voľných obchodovateľných prenosových kapacít na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS je organizovaná aukčnou kanceláriou. V tomto prípade sa tým rozumie Aukčná kancelária SEPS.

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 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

[1)] Cezhraničný profil je súbor vedení medzi dvomi susediacimi prenosovými sústavami. V tomto prípade ide o profil SEPS s WPS.

závažných technických problémov brániacich dokončeniu dennej aukcie bude denná aukcia zrušená a táto skutočnosť nesmie byť predmetom žiadnych kompenzácií.

2. Podmienky prístupu do aukcie

Na strane SEPS je nutné mať uzatvorenú so SEPS platnú a účinnú Rámcovú zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia. Podmienkou uzavretia Rámcovej zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a. s. (Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a. s.).

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 WPS)
- spĺňa podmienky prevádzkovateľa SEPS 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 vlastníkovi kapacitných práv využiť pridelené kapacitné práva s viac ako jedným partnerom na druhej strane hranice.

3. Voľné obchodovateľné prenosové kapacity

SEPS 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 prideľovaná v dennej aukcii spolu s prípadným navýšením maximálnej hodnoty celkovej obchodovateľnej kapacity vyplývajúcim z technického posúdenia situácie v sieti uskutočneného SEPS 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:

1. účastníka aukcie,
2. požadovaného profilu,
3. požadovaného smeru prenosu,
4. obchodného intervalu: obchodného dňa a obchodnej hodiny, ktorej sa ponuka týka – deň a hodina realizácie prenosu

5. Pre každú hodinu dňa objem požadovanej prenosovej kapacity v MW (prirodzené číslo, maximálne rovné zverejnenej ATC v každej hodine)
6. Hodnota ponuky v EUR/MW (max. dve desatinné miesta) v každej hodine – musí sa rovnať nule alebo byť vyššia ako nula

Vloženie požiadaviek do e-Portálu Damas Energy je účastníkovi aukcie potvrdené správou v e-Portáli Damas Energy. 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 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	**25.11.2014**	Hod.:	**1**
dražiteľ	hodnota	hodina	časov.údaj	celk.					
	MW	EUR/MW	hh:mm:ss	MW					
				0				***licitované***	
a	10	1 000	09:10:03	10				***10***	***MW***
b	20	300	09:15:27	30				***20***	***MW***
c	50	250	09:02:14	80				***50***	***MW***
b	30	200	09:05:52	110	***znížené***			***20***	***MW***
a	50	200	09:17:08	160	***prekroč.***			***0***	***MW***
d	30	150	09:08:03	190	***prekroč.***			***0***	***MW***
e	20	100	09:10:28	210	***prekroč.***			***0***	***MW***
e	20	90	09:16:34	230	***prekroč.***			***0***	***MW***
a	30	80	09:35:01	260	***prekroč.***			***0***	***MW***
b	110	70	09:49:58	370	***prekroč.***			***0***	***MW***
f	20	100	10:10:03		***vylúčené***	uzavretie			

Obrázok 1: Denná aukcia

V tomto príklade je poplatok za dennú rezerváciu určený v sume 200 EUR/MW. Ponúkajúca spoločnosť „a“ získava celkovo 10 MW a musí zaplatiť 2000 EUR, „b“ získava celkovo 40 MW a musí zaplatiť 8000 EUR – druhá ponuka ponúkajúcej spoločnosti „b“ je skrátená.

V prípade, ak všetky predložené ponuky ponúkajú rovnakú cenu za MW pre dražené kapacity a celková požiadavka na rezerváciu kapacít je vyššia ako dostupná kapacita dražená pre rezerváciu, kapacita bude pridelená podľa princípu „prvý prichádzajúci – prvý obslúžený“. Rozhodujúcim kritériom je časová známka každej ponuky.

6. Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária oznámi prostredníctvom e-Portálu Damas 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 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, 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 musí účastník aukcie vložiť do systému Damas Energy realizačné diagramy prenosov zvlášť pre každý smer s rešpektovaním princípu n:m. Realizačný diagram prenosu na nasledujúci deň musí :

- byť účastníkom aukcie 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 nanajvýš rovná hodnote pridelenej kapacity v dennej aukcii
- každý diagram musí obsahovať CAI priradený kapacite, ktorej využitie je zaslaním diagramu deklarované

Realizačný diagram účastníka aukcie bude porovnaný s realizačným diagramom, ktorý jeho protistrana odovzdala ukrajinskému prenosovému operátorovi. V prípade nezhodnosti, pokiaľ sa diagramy prenosov nezhodujú len v hodnote prenosu (MW), ale zhoduje sa smer prenosu, bude SEPS akceptovaný prenos s menšou hodnotou. Účastník aukcie 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 tento nezhodný diagram neakceptuje - neuskutoční sa žiaden prenos elektriny. Účastník aukcie 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 prenosovému operátorovi je diagram akceptovaný.

Prijatím diagramu prenosu v e-Portáli Damas Energy a potvrdením systému o úspešnom vložení je dojednaný medzi účastníkom aukcie a SEPS prenos elektriny v danom dni, ktorého sa požiadavka týkala, v rozsahu stanovenom 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 vystaví faktúru na druhý pracovný deň po príslušnom polmesačnom období a zašle ju účastníkovi aukcie poštou a kópiu faxom. Účastník aukcie prevedie fakturovanú sumu na účet SEPS 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 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 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 doporučene na adresu jeho sídla.

Účastník aukcie musí uhradiť všetky bankové poplatky. Dátumom platby je dátum, kedy bola daná suma pripísaná na uvedený účet SEPS Faktúry musia byť uhradené najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatku a bez zrážky a/alebo vyrovnania (prijatie platby na účet SEPS).

Ak takýto časový limit uplynie v deň štátneho sviatku, v sobotu alebo v nedeľu, platba je splatná v nasledujúci pracovný deň.

Prenosové poplatky, ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie, vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov sa budú účtovať oddelene od platby za riadenie preťaženia.

10. Riešenie sporov

Účastník aukcie a Aukčná kancelária SEPS 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. 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 alebo účastník aukcie podať žalobu na príslušnom súde v SR.

Kontaktné údaje Aukčnej kancelárie

Aukčná kancelária SEPS
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26

E-mail:damas@sepsas.sk
Tel: +421 2 5069 2804
Fax: +421 2 5069 2817
+421 2 5069 2393

PRÍLOHA C

1. Časový priebeh dohodnutia obchodného prípadu na profile SEPS/ČEPS

1. **Pre zaistenie prenosu na profile SEPS/ČEPS n**ie je nutné získať dlhodobé práva pre využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu (ročné/mesačné aukcie prenosových kapacít nie sú aplikované).

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

- Rámcová zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (pre SEPS, a. s.),
- Rámcová dohoda o přeshraničních přenosech elektřiny prostřednictvím přenosové soustavy ČR (pre ČEPS).

2. Postup pri zabezpečení disponibility cezhraničných kapacít pre potreby virtuálneho bloku na profile SEPS/ČEPS

1. V prípade Poskytovateľa PpS prevádzkujúceho virtuálny blok využívajúci zariadenie v zahraničnej PS (ďalej len „Prevádzkovateľ VB“), je Prevádzkovateľ VB povinný najneskôr 7 pracovných dní pred začiatkom kalendárneho mesiaca v ktorom plánuje pri prevádzke virtuálneho bloku využiť zariadenie v zahraničnej PS, zaslať požiadavku na disponibilitu cezhraničnej prenosovej kapacity na každý deň kalendárneho mesiaca, listom na adresu:

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

2. Pokiaľ v termíne D-2 17.00 hod. dôjde súčtom zadaných požiadaviek na prenos v zmysle pravidiel podľa tejto Prílohy (voľné nominácie) a požiadaviek na disponibilitu cezhraničnej prenosovej kapacity od Prevádzkovateľov VB k prekročeniu celého kapacitného limitu na cezhraničnom profile SEPS/ČEPS, budú požiadavky na prenos a požiadavky na disponibilitu cezhraničnej prenosovej kapacity skrátené na nulovú hodnotu. Informácia

o krátení bude Prevádzkovateľovi VB odoslaná na e-mailovú adresu (Správa o prechode na využitie zvyškovej prenosovej kapacity).

3. V prípade krátenia cezhraničnej prenosovej kapacity na nulové hodnoty je pre potreby poskytovania PpS následne využitá zvyšková cezhraničná prenosová kapacita, t. j. zostatková kapacita na cezhraničnom profile po vnútrodennej alokácii so zohľadnením aktuálneho stavu prepojených sústav.
4. V prípade nedostatku zvyškovej cezhraničnej prenosovej kapacity pre potreby poskytovania PpS zo zahraničnej PS má dispečer ŠD riadenia PpS právo obmedziť/pozastaviť poskytovanie tejto PpS. Informácia o obmedzení/pozastavení PpS zo zahraničnej PS bude Prevádzkovateľovi VB odoslaná na e-mailovú adresu (Správa o pozastavení služby SRV virtuálneho bloku ČR).
5. V prípade krátenia voľných nominácií na nulové hodnoty a nedostatku zvyškovej cezhraničnej prenosovej kapacity a obmedzenia/pozastavenia poskytovania PpSdispečerom ŠD, toto nebude zo strany Prevádzkovateľa PS považované za porušenie zmluvných podmienok zo strany poskytovateľa. V tomto prípade bude poskytovateľovi platba za disponibilitu uhradená iba do výšky reálne poskytnutej disponibility VB.

PRÍLOHA D

Pravidlá denných tieňových aukcií na prideľovanie kapacít v súvislosti s preťažením prepojenia medzi regulačnými oblasťami Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s. a MAVIR, ZRt. („MAVIR")

Pravidlá denných tieňových aukcií na rezerváciu kapacít týkajúcich sa hranice prenosu medzi MAVIR – SEPS („Pravidlá denných tieňových aukcií")

Slovenský preklad
Smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel
Zverejnená na www.mavir.hu

Definície / Pojmy

Pojmy používané v tomto dokumente, ktoré v ňom nie sú inak definované, majú tieto významy:

- **Pridelená kapacita**: pre denné tieňové aukcie ide o kapacitu, ktorú Účastník aukcie získa oznámením výsledkov *Tieňovej aukcie*.
- **Aukčná kancelária**: subjekt v rámci spoločnosti MAVIR, ktorý vykonáva postupy denných tieňových aukcií.
- **Účastník aukcie**: osoba a/alebo subjekt zúčastňujúci sa na postupoch aukcií uvedených v Pravidlách denných tieňových aukcií a dodržiavajúci Pravidlá denných tieňových aukcií.
- **Aukčná cena**: cena v EUR/MW, ktorú zaplatí Účastník aukcie získavajúci rezerváciu kapacity, ak celkové množstvo požadovanej rezervácie kapacity prevyšuje ATC.
- **Ponuková cena**: najvyššia cena v eurách, ktorú je Účastník aukcie ochotný zaplatiť za 1 MW Kapacity. Musí byť pripravený zaplatiť Ponukovú cenu.
- **Kapacita**: cezhraničná prenosová kapacita v MW.
- **Krátenie**: je zníženie dennej Pridelenej kapacity v havarijných situáciách, kedy musia SEPS, a.s. a MAVIR promptne konať. Krátenie Pridelenej kapacity je predmetom kompenzácie s výnimkou situácie Vyššej moci.
- **Market coupling CZ-SK-HU (Market coupling)**: je mechanizmus koordinovanej day-ahead implicitnej aukcie elektriny v česko-slovensko-maďarskej trhovej oblasti, ktorý

vykonáva párovanie kriviek ponuky a dopytu z rôznych tržných miest so zohľadnením cezhraničnej kapacity sprístupnenej pre TSO.

- **Ponuka pre dennú tieňovú aukciu**: je ponuka Účastníka aukcie na kúpu práv na využívanie kapacity predložená v aukcii v súlade s týmito Pravidlami denných tieňových aukcií; takáto ponuka sa skladá z dvoch hodnôt pre produkt (kapacita podľa smeru): Kapacita v MW a Ponuková cena v EUR/MW.

- **Pravidlá denných tieňových aukcií**: nariadenia uvedené v tomto dokumente, ktoré sa vzťahujú na prideľovanie rezervácie kapacít na prenosových prepojeniach medzi regulačnými oblasťami SEPS, a.s. a MAVIR, vrátane Všeobecných pravidiel aukcií na rezerváciu prenosových kapacít a Špecifických pravidiel pre Denné tieňové aukcie na rezerváciu prenosových kapacít a opisu postupu vzťahujúceho sa na Denné tieňové aukcie.

- **Denná dostupná prenosová kapacita** („ATC"): časť NTC, ktorá ostáva k dispozícii po každej fáze postupu pridelenia na ďalšiu komerčnú aktivitu a ktorá bude ponúkaná v postupoch denných tieňových aukcií.

- **Rozpojenie:** situácia, kedy nie je možné pre konkrétny deň prideliť dostupnú prenosovú kapacitu prostredníctvom bežného procesu market coupling CZ-SK-HU.

- **EIC-Kód:** Identifikačný kód, ktorý slúži na jasnú identifikáciu Účastníkov aukcie pri cezhraničnom obchode (pozri https://www.entsoe.eu/fileadmin/user_upload/edi/library/eic/cds/area.htm).

- **ENTSO-E** („European Network of Transmission System Operators for Electricity" – Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu): medzinárodná Asociácia, ktorej členmi sú prevádzkovatelia prenosových sústav, s cieľom prispieť k spoľahlivým a efektívnym paneurópskym a regionálnym trhom, pred Tretím legislatívnym balíkom Európskej únie týkajúcim sa Vnútorného trhu s elektrinou.

- **Nariadenie EÚ**: nariadenie (ES) č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny a smernica 2009/72/ES Európskeho parlamentu a Rady z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou platná v deň vydania Pravidiel denných tieňových aukcií.

- **Záložná procedúra**: Riešenie týkajúce sa situácie Rozpojenia v priebehu procedúry market coupling CZ-SK-HU. V tom prípade sa bude na hraniciach SK-HU konať explicitná aukcia kapacity v súlade s Pravidlami denných tieňových aukcií. Za oficiálne oznámenie záložnej procedúry zodpovedá MAVIR.

- **Vyššia moc**: náhle neočakávané podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, ktoré samotné alebo ktorých dôsledky sú mimo primeranej kontroly spoločností MAVIR a SEPS, a.s., a ktorým nie je možné predchádzať alebo ich prekonať primeranou prezieravosťou a pozornosťou, a ktoré podľa odborného posúdenia spoločnosti MAVIR a/alebo SEPS, a.s. spôsobujú bezpečnostné riziko dodávky, poskytovania alebo prenosu elektriny alebo spochybňujú technickú bezpečnosť danej Regulačnej(ých) oblasti(í) / Regulačného(ých) bloku(ov) alebo jeho podstatnej časti,

pričom tieto nie je možné vyriešiť opatreniami, ktoré sú z technického, finančného a/alebo ekonomického hľadiska pre MAVIR a/alebo SEPS, a.s. primerane možné. Nasledujúce udalosti sú príkladmi Vyššej moci iba vtedy a iba v takom rozsahu, v akom znemožňujú alebo extrémne sťažujú plnenie povinnosti: prírodné katastrofy ako je povodeň, požiar, zemetrasenie alebo epidémia; spoločenské udalosti, či už oficiálne oznámené alebo nie, ako je vojna, občianska vojna, zákaz vychádzania, embargo, bojkot, rabovanie, nepokoje, verejné rušenie poriadku, teroristické akcie a nelegálne demonštrácie; bez ohľadu na skutočnosť, či ide o dovolený alebo nedovolený štrajk, spomalenie práce, obsadenie pracoviska a podobné robotnícke akcie.

- **Prepojenie**: jednoduché a/alebo dvojité vedenia medzi maďarskou a slovenskou prenosovou sústavou synchrónne spájajúce regulačné oblasti MAVIR a SEPS, a.s.. V roku 2013 existujú dve vedenia, obidve s napätím 400 kV (jednoduchý okruh), prvý spustený do prevádzky medzi rozvodňou v Győri a rozvodňou v Gabčíkove a druhý spustený medzi rozvodňou v Gödi a rozvodňou v Leviciach.

- **Kruhový tok**: rozdiel medzi programami výmen a fyzickými tokmi na prenosových prepojeniach.

- **MAVIR ZRt.** („MAVIR") spoločnosť so sídlom H-1031 Budapest, Anikó u. 4. a zapísaná v Obchodnom registri na Súdnom dvore v Budapešti, IČO: 01-10-044470. Maďarský nezávislý prevádzkovateľ prenosu zodpovedá za organizovanie postupov denných tieňových aukcií prevádzkovaných v mene spoločností MAVIR a SEPS, a.s.

- **Čistá prenosová kapacita** („NTC"): maximálny program výmeny medzi dvoma regulačnými oblasťami kompatibilný s bezpečnostnými štandardmi použiteľnými v obidvoch oblastiach a so zohľadnením technických neurčitostí týkajúcich sa budúcich podmienok siete.

- **Prevod**: obchodovanie s rezerváciou kapacity kúpenej v priebehu denných tieňových aukcií medzi účastníkmi trhu.

- **Tieňová aukcia:** riešenie záložnej procedúry market coupling CZ-SK-HU na pridelenie dennej ATC. Tieňová aukcia je aukcia dennej ATC na slovensko-maďarskej hranici organizovaná každý deň spoločnosťou MAVIR počas market coupling CZ-SK-HU. Počas bežnej prevádzky market coupling dochádza k zrušeniu dennej tieňovej aukcie pred vyhodnotením ponúk v rámci dennej tieňovej aukcie. K vyhodnoteniu ponúk v rámci dennej tieňovej aukcie a zverejneniu výsledkov aukcie dochádza iba v prípade oficiálneho ohlásenia Záložnej procedúry. Pravidlá Tieňovej aukcie sú definované v tomto dokumente Pravidlá denných tieňových aukcií.

- **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.** („SEPS, a.s."), spoločnosť so sídlom Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, Slovensko zapísaná v Obchodnom registri vedenom Okresným súdom Bratislava, oddiel Sa, vložka č. 2906/B, IČO: 35829141.

- **Pracovný deň:** Kalendárne dni od pondelka do piatku okrem maďarských štátnych sviatkov.

Všeobecné pravidlá aukcií na rezerváciu ATC na prepojení MAVIR - SEPS

Na denné tieňové aukcie sa vo všeobecnosti vzťahujú tieto ustanovenia:

A)
Rozsah Pravidiel denných tieňových aukcií

1. Dopyt po kapacite na Prepojení medzi SEPS, a.s. a MAVIR je zvyčajne oveľa vyšší než ATC. Na získanie maximálnej transparentnosti pri prideľovaní ATC a na zabránenie diskriminácie pri prideľovaní ATC sa pre ročné a mesačné časové rámce konajú explicitné aukcie, zatiaľ čo na dennej báze je vykonávaná implicitná alokácia v trhových oblastiach CZ-SK-HU. V prípade Rozpojovania bude na hranici medzi SEPS/MAVIR aplikované riešenie záložnej procedúry na prideľovanie dennej ATC prostredníctvom explicitnej tieňovej aukcie v súlade s Pravidlami denných tieňových aukcií opísanými v tomto dokumente. Pravidlá denných tieňových aukcií sa vysvetľujú v súlade s nariadeniami stanovenými európskym právom, najmä Nariadením EÚ a slovenským a maďarským právom a podľa slovenských a maďarských regulačných orgánov. Na zachovanie súladu s týmito právnymi požiadavkami zabezpečuje aukcia rezerváciu ATC. Predaj rezervácie ATC v aukcii má za cieľ zabezpečiť transparentnú metódu manažmentu preťaženia.

2. Tento dokument obsahuje zmluvné podmienky denného tieňového predaja rezervácie ATC v aukcii na Prepojení, ktorú spoločne ponúkajú MAVIR a SEPS, a.s.

3. Tieňové aukcie pre dennú ATC počas priebehu market coupling CZ-SK-HU sa budú konať na zabezpečenie platnosti rezervácií ATC pre každú stranu Prepojenia. Tieňové aukcie na dennú ATC bude organizovať MAVIR.

4. SEPS, a.s. plne akceptuje výsledok jednotlivých postupov denných tieňových aukcií organizovaných MAVIR za predpokladu, že tieto postupy sú v súlade so zmluvnými podmienkami Pravidiel denných tieňových aukcií a bude vykonávať služby prenosu v súlade s príslušnými výsledkami aukcie podľa právnych požiadaviek na prístup k sieti, možných zákazov dovozu elektriny a použiteľných trhových pravidiel.

5. Tieto Pravidlá denných tieňových aukcií sa týkajú iba rezervácie ATC na Prepojení. Tieňová aukcia rezervácie ATC a finančné vyrovnanie za rezerváciu ATC kúpenej prostredníctvom tieňovej aukcie nezahŕňajú prenos energie ani žiadne práva, zodpovednosti alebo finančné aspekty súvisiace s prenosom energie, ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie.

6. Tieňová aukcia bude mať výsledky iba v prípade aplikovania Záložnej procedúry v dôsledku Rozpojenia v procese market coupling CZ-SK-HU.

B)
Všeobecné ustanovenia

7. ATC určia transparentným a nediskriminačným spôsobom spoločnosti MAVIR a SEPS, a.s. v súlade s platnými technickými pravidlami, najmä v súlade s platnými pravidlami zverejnenými ENTSO-E, platnými zákonmi a nariadeniami. ATC sa zverejňuje v súlade s pravidlami uvedenými v týchto Pravidlách denných tieňových aukcií.

8. Dennú ATC ponúka na rezerváciu MAVIR prostredníctvom internetového aukčného systému „KAPAR" na internetovej stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu. Dokument „Užívateľská príručka KAPAR" obsahuje podrobné pravidlá na používanie systému „KAPAR". Tento dokument a „Pravidlá denných tieňových aukcií" sú zverejnené na internetovej stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu.

9. Ak je „Užívateľská príručka KAPAR" v rozpore s „Pravidlami denných tieňových aukcií", sú uprednostňované „Pravidlá denných tieňových aukcií".

10. Účastníci trhu budú na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu a v systéme KAPAR včas informovaní o ATC na rezerváciu pre postup denných tieňových aukcií.

11. V prípade neočakávaných podmienok v sieti/v prípade havárie môže dôjsť ku kráteniu ATC a pridelenej kapacity. V prípade Krátenia Kapacity znížia SEPS, a.s. a MAVIR Kapacitu v súlade s Prílohou 1 a zaplatia kompenzáciu v prípade Krátenia Pridelenej kapacity účastníkom aukcie s výnimkou situácie Vyššej moci v súlade s Prílohou 1.

12. Bude sa mať za to, že každý nákup rezervácie dennej kapacity vykonaný v súlade s Pravidlami denných tieňových aukcií tvorí zmluvu medzi MAVIR na jednej strane a Účastníkom aukcie na druhej strane („Zmluva"). S nákupom rezervácie kapacity preberá Účastník aukcie práva a povinnosti uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií, najmä včasnú úplnú platbu Aukčnej ceny.

13. V súlade s platným slovenským právom môže byť spoločnosť SEPS, a.s. nútená odmietnuť prenos elektriny, ak prenos ohrozuje bezpečnosť prevádzky sústavy.

14. V súlade s platným maďarským právom môže byť spoločnosť MAVIR nútená odmietnuť prenos elektriny, ak prenos ohrozuje bezpečnú prevádzku alebo reguláciu maďarskej energetickej sústavy.

15. Ak Účastník aukcie včas nesplní alebo iba čiastočne splní akúkoľvek povinnosť vyplývajúcu zo Zmluvy, najmä ak Účastník aukcie nezaplatí plnú Aukčnú cenu v časových limitoch uvedených v Pravidlách denných tieňových aukcií, má MAVIR právo buď vymáhať plnenie Zmluvy a brať Účastníka aukcie na zodpovednosť za Aukčnú cenu, úroky, poplatky a výdavky vrátane poplatkov za zastupovanie vyplývajúce z vymáhania plnenia Zmluvy alebo od Zmluvy odstúpiť a brať účastníka aukcie na zodpovednosť za celkovú škodu vyplývajúcu z odstúpenia, ako sú najmä poplatky, vrátane poplatkov za zastupovanie.

16. Na základe doručenia ponuky pre dennú tieňovú aukciu je Účastník aukcie povinný zaplatiť Aukčnú cenu za rezervovanú kapacitu bez ohľadu na aktuálne využívanie

a iné poplatky za prenos, ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie. Účastníci aukcie nebudú mať právo prenášať a/alebo zadržať akékoľvek dlhy vznikajúce v súvislosti s povinnosťami vyplývajúcimi z aukcie na akékoľvek nároky spoločnosti SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, bez ohľadu na to, či vyplývajú z aukcie alebo nie.

17. Navyše na základe doručenia ponuky pre dennú tieňovú aukciu prijíma Účastník aukcie aukčné pravidlá uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií bez akejkoľvek rezervácie. Ak Účastník aukcie nedodrží Pravidlá denných tieňových aukcií, bude mať Účastník aukcie výslovný zákaz zúčastniť sa na procese dennej tieňovej aukcie a Aukčná kancelária nebude akceptovať ponuky pre dennú tieňovú aukciu.

18. Oznámením výsledku Aukcie získa Účastník aukcie pridelenú kapacitu v súlade s oznámenými výsledkami Aukcie okrem prípadov Vyššej moci a Krátenia pridelenej Kapacity („Pridelená kapacita"). SEPS, a.s. and MAVIR garantujú Pridelenú kapacitu („Pridelená kapacita"). Účastník aukcie je povinný zaplatiť poplatok za práva na pridelenú kapacitu v súlade s týmito Pravidlami denných tieňových aukcií.

19. SEPS, a.s. a MAVIR si vyhradzujú právo zmeniť a/alebo prispôsobiť Pravidlá denných tieňových aukcií. Aktuálna verzia Pravidiel denných tieňových aukcií bude zverejnená na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu a na internetovej stránke SEPS, a.s. www.sepsas.sk minimálne 30 dní pred nadobudnutím ich platnosti. Doručením ponuky pre denné tieňové aukcie po zverejnených zmenách a/alebo úpravách dodržiava Účastník aukcie novú verziu Pravidiel denných tieňových aukcií.

C)
Zodpovednosť

20. SEPS, a.s. a/alebo MAVIR budú zodpovedať iba za akúkoľvek škodu spôsobenú úmyselným zneužitím moci alebo hrubou nedbanlivosťou. Nároky na kompenzáciu škôd vyplývajúce z Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo Zmluvy alebo s nimi súvisiace sa obmedzujú na typické a očakávané škody, pokiaľ SEPS, a.s. a/alebo MAVIR konali úmyselne alebo spôsobom hrubej nedbanlivosti. V žiadnom prípade nebude SEPS, a.s. a/alebo MAVIR zodpovedať za akúkoľvek stratu alebo zisk, stratu podnikania alebo akékoľvek iné škody akéhokoľvek druhu. V každom prípade bude zodpovednosť SEPS, a.s. a/alebo MAVIR za škody vyplývajúca z Pravidiel denných tieňových aukcií a Postupu alebo sa ich týkajúca obmedzená celkovo na 5 000,-- EUR.

21. SEPS, a.s. a MAVIR sa zaväzujú splniť ustanovenia uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií s primeranou pozornosťou opatrného obchodníka a manažéra regulačnej oblasti v súlade s príslušnými nariadeniami stanovenými európskym právom alebo nariadením EÚ, slovenským a maďarským právom a slovenskými a maďarskými regulačnými úradmi.

22. Nie je možné platne vylúčiť zodpovednosť za porušenie zmluvy, ktoré má za následok usmrtenie, poškodenie stavu telesnej pohody alebo poškodenie zdravia spôsobené úmyselne, hrubou nedbanlivosťou alebo závažným trestným činom.

23. Akýkoľvek odsek zmluvy bude neplatný, ak vopred obmedzuje alebo vylučuje zodpovednosť za škodu spôsobenú úmyselným alebo hrubým zanedbaním; za usmrtenie, poškodenie stavu telesnej pohody alebo poškodenie zdravia; alebo za následky trestného činu.

D)
Všeobecné požiadavky na účasť v postupoch denných tieňových aukcií

24. Na účasť na postupoch denných tieňových aukcií musia Účastníci aukcie splniť požiadavky uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií ako aj v dokumente „Užívateľská príručka KAPAR" zverejnenom na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu

    Doručením Registračného formulára (Príloha 2) Účastník aukcie právne záväzne a neodvolateľne vyhlasuje, že:

    - je obchodnou spoločnosťou konajúcou a založenou podľa zákona a nie je predmetom konkurzného alebo likvidačného konania

    - má úplnú a komplexnú znalosť aktuálne platných Pravidiel denných tieňových aukcií zverejnených na internetovej stránke Aukčnej kancelárie

    - akceptuje a dodržiava bez akejkoľvek výhrady/obmedzenia tieto aktuálne platné Pravidlá denných tieňových aukcií

    - neprebieha žiadne súdne alebo iné konanie voči nemu, ktoré by ohrozilo plnenie podmienok uvedených v týchto Pravidlách denných tieňových aukcií

    - zástupca(ovia), ktorý podpisuje(ú) ponuku pre denné tieňové aukcie má(majú) všetky oprávnenia zo zákona alebo od iných organizácií, na základe ktorých sú schopní prevziať záväzky vyplývajúce z účasti

    - nemá žiadne nesplatené dlhy voči príslušným TSO (MAVIR a/alebo SEPS)

    Ak Účastník aukcie nesplní ktorúkoľvek z vyššie uvedených požiadaviek, bude z aukcie vylúčený.

E)
Prevod rezervovanej kapacity kúpenej v priebehu denných tieňových aukcií

Rezervácie kapacít kúpené v priebehu denných tieňových aukcií nie je možné previesť.

F)
Výnimočné okolnosti

25. Výnimočnými okolnosťami bude vážna porucha fungovania IT systému(ov) alebo zariadení používaných Prevádzkovateľom(ľmi) aukcie/Aukčnou kanceláriou.

Výnimočné okolnosti môžu byť dôvodom zmeny, zrušenia alebo pozastavenia Aukcie. V prípade výnimočných okolností bude Prevádzkovateľ aukcie/Aukčná kancelária informovať všetkých Účastníkov aukcie telefonicky, faxom alebo e-mailom o zrušení príslušnej(ých) aukcie(í). TSO zverejnia informácie na svojich Aukčných internetových stránkach, ak existujú.
V prípade zrušenia aukcií sa budú všetky ponuky pre Dennú tieňové aukcie už vložené do Systému aukcie na kapacity považovať za neplatné.

26. V priebehu bežného postupu market coupling bude proces Denných tieňových aukcií zrušený pred vyhodnotením ponúk tieňových aukcií. Keďže ide o bežný postup, na tieto zrušenia sa nevzťahujú Pravidlá pre výnimočné okolnosti.

G)
Rôzne

27. Bez ohľadu na špeciálne ustanovenia v Pravidlách denných tieňových aukcií nenadobudnú účinnosť žiadne úpravy Zmluvy medzi spoločnosťami MAVIR a SEPS, a.s. na jednej strane a Účastníkom aukcie na druhej strane, pokiaľ nebudú mať písomnú podobu, nebudú potvrdené faxom alebo e-mailom a nebudú podpísané a doručené spoločnosťou SEPS, a.s. a/alebo MAVIR.

28. Ak je akákoľvek časť Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo ich Príloh alebo ustanovenie Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo ich Príloh neplatné, nezákonné, zmätočné a/alebo nevykonateľné alebo sa takým stane, zvyšná(é) časť(i) ostane(ú) platná(é) a vykonateľná(é) a nebude ovplyvnená vyššie uvedeným. Akákoľvek neplatná, nezákonná, zmätočná a/alebo nevykonateľná časť(i) alebo ustanovenie(ia) bude nahradené platnou, zákonnou a/alebo vykonateľnou časťou(ami) alebo ustanovením(ami) na dosiahnutie zamýšľaného hospodárskeho a právneho účinku v čo najširšom meradle.

H)
Použiteľné právo, riešenie sporov a miesto

29. Tieto Pravidlá denných tieňových aukcií sa budú riadiť a interpretovať v súlade so zákonmi Maďarska bez práva spätného postihu voči maďarskému súkromnému medzinárodnému právu, ako aj právu EÚ, najmä smernici 2009/72/ES a nariadeniu 714/2009/ES. Na zabránenie pochybnostiam je potrebné vylúčiť uplatnenie Dohovoru OSN o medzinárodnom predaji tovaru.

    V prípade akéhokoľvek sporu alebo rozdielov vyplývajúcich z Pravidiel denných tieňových aukcií a ich Príloh alebo sa týkajúcich ich porušenia, ukončenia alebo straty platnosti sa budú príslušné strany snažiť dosiahnuť mimosúdne urovnanie. Sťažovateľ je povinný podrobne opísať a prezentovať svoj nárok vrátane identifikácie príslušného článku/odseku Pravidiel denných tieňových aukcií. V prípade, že toto urovnanie nebude dosiahnuté do tridsiatich (30) dní od prvého oznámenia dôvodu sporu, všetky spory vznikajúce v súvislosti s Pravidlami denných tieňových aukcií bude riešiť Rozhodcovský tribunál pozostávajúci z troch osôb a menovaný v súlade

s pravidlami rozhodcovského konania Komisie OSN pre medzinárodné obchodné právo (Rozhodcovské pravidlá Uncitral). Všetky náklady a výdavky vynaložené na akékoľvek rozhodcovské konanie v súlade s týmto dokumentom bude znášať stratová strana, pokiaľ nie je v arbitračnom výroku uvedené inak.

Miestom rozhodcovského konania všetkých sporov vyplývajúcich z aukčných procesov a týkajúcich sa denných tieňových aukcií bude Stály rozhodcovský súd pri maďarskej Obchodnej a priemyselnej komore.

I)
Reklamačné konanie

30. Ak príde Účastník aukcie k záveru, že došlo k porušeniu Pravidiel denných tieňových aukcií nesprávnym výpočtom, neprávnym výstupom z kontroly dát alebo nesprávnym hodnotením, má Účastník aukcie právo prostredníctvom svojho zástupcu iniciovať postup týkajúci sa Postupu overenia používateľa Aukčného systému „KAPAR". Žiadosť je potrebné doručiť kontaktným osobám Aukčnej kancelárie formou podpísaného faxu alebo doporučeným listom, pričom tento musí obsahovať:

    - dátum
    - identifikáciu Účastníka aukcie
    - meno, e-mailovú adresu a telefonický kontakt na kontaktnú osobu / používateľa
    - stručný opis situácie – t. j. predmet
    - podrobný opis situácie
    - vierohodné prostriedky dôkazu (stiahnutia z protokolov, záznamy o komunikácii atď.)

    Aukčná kancelária potvrdí prijatie takejto sťažnosti e-mailom.

    Ak strany nedosiahnu dohodu do 10 dní, môže Účastník aukcie uplatniť na sťažnosť proces opísaný v Pravidlách denných tieňových aukcií na príslušnom národnom Regulačnom úrade v súlade s Článkom 37, odsek 11 smernice 2009/72/ES. Účastník aukcie informuje o sťažnosti TSO, ktorého sa vybavenie sťažnosti týka. Národný Regulačný úrad príslušného TSO, ktorý koná ako orgán na riešenie sporov, vydá rozhodnutie po prijatí sťažnosti v časovom rámci uvedenom v smernici 2009/72/ES.

    TSO sú povinní poskytnúť spracujúcemu Regulačnému orgánu všetky informácie potrebné na riešenie sťažnosti v primeranom čase.

    Reklamačný proces v súlade s Článkom 37, odsek 11 smernice 2009/72/ES opísaný v tomto článku neovplyvňuje právo Účastníka aukcie uvedené v Článku G.

    Následne nebude mať vyššie opísaná iniciatíva účinok pozastavenia v súvislosti s výsledkami Procesu prideľovania.

Špecifické Pravidlá denných tieňových aukcií na rezerváciu prenosových kapacít na hranici prenosu MAVIR - SEPS („Pravidlá denných tieňových aukcií")

Tieňovú aukciu na rezerváciu dennej ATC na prenosovej hranici SEPS - MAVIR zorganizuje a vykoná MAVIR elektronickou formou v užívateľskom prostredí systému „KAPAR".

Pravidlá a nariadenia denných tieňových aukcií sú v podstate uvedené v týchto Pravidlách denných tieňových aukcií a konkrétne v „Užívateľskej príručke KAPAR" zverejnenej na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu. Všetky podrobné pokyny týkajúce sa požiadaviek na účasť na postupoch denných tieňových aukcií a obsluha systému „KAPAR" sú uvedené v „Užívateľskej príručke KAPAR".

Pristúpením k denným tieňovým aukciám je Účastník aukcie povinný akceptovať nariadenia uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií a v „Užívateľskej príručke KAPAR" zverejnenej na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu bez akejkoľvek rezervácie.

Ak Účastník aukcie nechce dodržiavať Pravidlá denných tieňových aukcií a „Užívateľskú príručku KAPAR", musí byť Účastníkovi aukcie výslovne zamedzený prístup na denné tieňové aukcie na prepojení SEPS/MAVIR.

Na základe zahrnutia ponuky pre denné tieňové aukcie do dennej tieňovej aukcie je Účastník aukcie povinný zaplatiť Aukčnú cenu za rezervovanú kapacitu bez ohľadu na aktuálne využitie a iné poplatky za prenos, ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie. Účastníci aukcie nebudú mať právo prenášať a/alebo zadržať akékoľvek dlhy v súvislosti s povinnosťami vyplývajúcimi z tieňovej aukcie na akékoľvek nároky spoločnosti SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, bez ohľadu na to, či vyplývajú z tieňovej aukcie alebo nie.

SEPS, a.s. a MAVIR si vyhradzujú právo prevádzkovo zmeniť režim obchodného dňa – t. j. časové uzávierky v opodstatnených prípadoch v súlade s Pravidlami denných tieňových aukcií, najmä v prípade technických problémov.

SEPS a MAVIR si vyhradzujú právo zmeniť a/alebo prispôsobiť Pravidlá denných tieňových aukcií a MAVIR si vyhradzuje právo prispôsobiť „Užívateľskú príručku KAPAR". Aktuálna verzia Pravidiel denných tieňových aukcií je zverejnená na internetovej stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu a na internetovej stránke spoločnosti SEPS, a.s. www.sepsas.sk. Aktuálna verzia „Užívateľskej príručky KAPAR" bude zverejnená na internetovej stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu. V prípade zmeny a/alebo úprav Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo „Užívateľskej príručky KAPAR" musia byť vyššie uvedené dokumenty zverejnené minimálne 30 dní pred nadobudnutím platnosti zmien a/alebo úprav. Pristúpením k dennej tieňovej aukcii po zverejnených zmenách a/alebo úpravách sa Účastník aukcie podrobuje platnej verzii Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo „Užívateľskej príručky KAPAR".

Denné tieňové aukcie sa budú konať každý kalendárny deň pre nasledujúci kalendárny deň (deň dodania). Prvá denná tieňová aukcia sa koná v rovnaký deň ako prvá procedúra market coupling CZ-SK-HU, t. j. jeden deň pred prvým dňom dodania.

Osobitné aukcie sa budú konať na rezerváciu kapacity v každom z dvoch smerov prenosu.

Systém „KAPAR"

Systém „KAPAR" je elektronický internetový obchodný portál, ktorý prevádzkuje MAVIR. Adresa internetovej stránky KAPAR je https://kapar.mavir.hu/ a je zverejnená aj na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu. SEPS a/alebo MAVIR nebudú zodpovedať za neprerušenú dostupnosť systému „KAPAR".

Všetky záležitosti týkajúce sa denných tieňových aukcií, ako sú najmä bezpečnostné, technické a prevádzkové otázky súvisiace so systémom „KAPAR" a internetovou stránkou KAPAR, konkrétne s „Užívateľskou príručkou KAPAR" bude riešiť MAVIR. Preto za výkon a správu denných tieňových aukcií zodpovedá v plnej miere MAVIR. To znamená, že MAVIR preberá úplnú zodpovednosť za správne, nediskriminačné a transparentné organizovanie denných tieňových aukcií a za úplný súlad s príslušnými národnými a európskymi zákonmi a/alebo národnými požiadavkami.

SEPS, a.s. a/alebo MAVIR môžu, predbežne alebo nastálo, kedykoľvek pozastaviť internetový aukčný systém.

V prípade prerušenia a/alebo pozastavenia systému „KAPAR" a/alebo internetovej stránky „KAPAR" dôjde k zrušeniu tieňového prideľovania denných dostupných kapacít. Všetci príslušní užívatelia systému „KAPAR" budú okamžite informovaní o prerušení a/alebo pozastavení systému „KAPAR" a/alebo internetovej stránky „KAPAR".

Celá komunikácia systému „KAPAR" bude archivovaná. Ku každej správe zo systému „KAPAR" je pripojený časový údaj, aj k správam odchádzajúcim zo systému „KAPAR", aj k správam prijatým systémom „KAPAR". Používaný časový údaj je systémový čas zo systému „KAPAR".

Na účasť na postupe denných tieňových aukcií musia Účastníci aukcie splniť požiadavky uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií, „Užívateľskej príručke KAPAR" a najmä musia mať prístup do systému „KAPAR" prevádzkovaného na internetovej stránke v súlade s pravidlami uvedenými v „Užívateľskej príručke KAPAR" zverejnenej na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu.

Navyše musia Účastníci aukcie splniť pravidlá vzťahujúce sa na používanie rezervovanej kapacity.

Kapacity

Denná ATC bude zverejnená a ponúkaná na rezerváciu pre každú hodinu dňa osobitne pre každý prenosový smer.

Hodnoty ATC sú zverejňované v systéme „KAPAR" najneskôr do 10:30 pre aktuálnu dennú tieňovú aukciu. Hodnoty ATC budú zverejnené na internetovej stránke MAVIR (www.mavir.hu) ak a keď bude odoslané prvé oznámenie Účastníkom aukcie, že môže dôjsť k oznámeniu Záložnej procedúry, a teda ponuky pre explicitné denné tieňové aukcie môžu byť v ten deň vyhodnotené.

Ponuky pre denné tieňové aukcie na Rezerváciu kapacity

Na účasť na postupe denných tieňových aukcií budú ponuky pre denné tieňové aukcie vložené do systému „KAPAR" v súlade s dokumentom „Užívateľská príručka KAPAR".

Každý legitímny Účastník aukcie môže doručiť svoje ponuky pre denné tieňové aukcie, ktoré sa konajú v daný deň a/alebo v akýkoľvek ďalší z 29 nasledujúcich dní.

Najskorší čas doručenia ponuky pre denné tieňové aukcie je 29 dní pred tieňovou aukciou, okrem prvých 29 denných tieňových aukcií. Pre prvých 29 denných tieňových aukcií môžu byť ponuky doručené odo dňa konania prvej dennej tieňovej aukcie.

Najneskorší čas doručenia ponuky pre denné tieňové aukcie je čas oznámenia prechodu na Záložnú procedúru pre nasledujúci deň prenosu.

Účastník aukcie musí byť pripravený zaplatiť za tieto ponuky okrem iných poplatkov za prenos, ako sú poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie.

Ponuky pre denné tieňové aukcie budú záväzné až do konca dennej tieňovej aukcie a po oznámení prechodu na Záložnú procedúru ich nie je možné upravovať.

Na ďalšie vyhodnotenie musí ponuka pre denné tieňové aukcie obsahovať tieto jednoznačné a zákonné špecifikácie:

1. Identifikácia používateľa,
2. Špecifikácia profilu,
3. Špecifikácia smeru prenosu,
4. Deň, na ktorý sa ponuka vzťahuje,
5. Pre každú hodinu dňa suma prenosovej kapacity, ktorá bude rezervovaná v MW (prirodzené čísla, maximálna zverejnená ATC v každej hodine.)
6. Hodnota ponuky v EUR/MW (max. dve desatinné čísla) v každej hodine – musí byť vyššia než nula.

Ponuky pre denné tieňové aukcie musia uvádzať najvyššiu Cenu v eurách, ktorú je Účastník aukcie ochotný zaplatiť.

Ponuky pre denné tieňové aukcie uvádzajúce všetky vyššie uvedené údaje musia byť bez akejkoľvek výhrady predložené vo forme uvedenej v dokumente „Užívateľská príručka KAPAR".

Účastník aukcie má právo, nezávisle od seba, predložiť až 10 ponúk pre jeden profil a jeden smer.

Ponuky pre denné tieňové aukcie, ktoré nespĺňajú vyššie uvedené požiadavky, sa nebudú v postupe prideľovania zvažovať.

Po vložení ponúk pre denné tieňové aukcie dostane Účastník aukcie potvrdenie. V prípade akejkoľvek chyby bude vloženie ponúk pre denné tieňové aukcie odmietnuté a Účastník aukcie bude informovaný o dôvodoch odmietnutia.

Potvrdenie prijatia ponúk pre denné tieňové aukcie v systéme „KAPAR" je rozhodujúcim kritériom na splnenie časového limitu.

Komunikácia Záložnej procedúry a úpravy ponúk Denných tieňových aukcií

Počas bežnej prevádzky market coupling CZ-SK-HU sa nebudú hodnotiť ponuky pre denné tieňové aukcie predložené pre Dennú tieňovú aukciu, keďže proces tieňovej aukcie je zrušený pred vyhodnotením ponúk pre denné tieňové aukcie. V prípade technického problému alebo inej nezvyčajnej situácie pri procedúre market coupling dostanú Účastníci aukcie systémový odkaz(y) a/alebo oznámenie(a) e-mailom, že môže dôjsť k prechodu na Záložnú procedúru, čím ešte v daný deň môžu byť vyhodnotené ponuky pre explicitné denné tieňové aukcie. Komunikácia sa bude viesť s časovaním, ktoré poskytne Účastníkom aukcie dostatok času na úpravu alebo predloženie ich ponúk. Táto komunikácia slúži len ako informácia, nie oficiálne oznámenie Záložnej procedúry.

V prípade prechodu na Záložnú procedúru bude táto skutočnosť Účastníkom aukcie oficiálne oznámená formou správy v systéme KAPAR a/alebo e-mailom.

Účastníci aukcie môžu upravovať svoje predložené ponuky pre denné tieňové aukcie pre aktuálnu tieňovú aukciu kedykoľvek pred oficiálnym oznámením prechodu na Záložnú procedúru.

Procedúra denných tieňových aukcií na Rezerváciu kapacity

V prípade oficiálneho oznámenia prechodu na Záložnú procedúru dochádza k zoradeniu všetkých prijatých ponúk pre dennú tieňovú aukciu pre aktuálnu tieňovú aukciu podľa klesajúcej ponukovej ceny. V prípade dvoch alebo viacerých ponúk pre dennú tieňovú aukciu v rovnakej cene za MW za kapacity ponúkané v aukcii bude mať prednosť najskoršia ponuka (rozhodujúcim kritériom je časový údaj na ponuke). Ponuky pre dennú tieňovú aukciu sú akceptované v takomto poradí, pokiaľ ponuka neprekročí celkovú hodnotu ATC so všetkými predchádzajúcimi akceptovanými ponukami pre dennú tieňovú aukciu.

Ak je celková čiastka požadovanej rezervácie kapacity menšia než ATC alebo rovná ATC, bude platba za manažment preťaženia nula, t. j. každý Účastník aukcie dostane rezervovanú kapacitu v súlade so svojou ponukou pre dennú tieňovú aukciu a bezplatne v úzkom mieste.

Ak celková čiastka požadovaných rezervácií kapacity prekročí dostupnú kapacitu na rezerváciu, bude cena za rezerváciu kapacít určená podľa ponuky pre denné tieňové aukcie s najnižšou prijatou Ponukovou cenou, dokonca aj v zníženej hodnote, v procese prideľovania rezervácie kapacít predávaných v aukcii („Aukčná cena") spoločnosťou MAVIR.

Túto Aukčnú cenu zaplatia všetci Účastníci aukcie, ktorí dostávajú rezerváciu kapacity. Všetci Účastníci aukcie, ktorí dostávajú rezerváciu kapacity, sa budú považovať za Účastníkov aukcie, ktorí kúpili rezerváciu kapacity.

Nasledujúca tabuľka, Obr. 1, ukazuje príklad:

Aukcia č. 1	Max. kapacita:			**100**	**SK-HU**	Dátum:	**10.1.2010**	Hod.:	**1**
dražiteľ	suma	ponuka	Čas. údaj	spolu					
	MW	EUR/MW	hh:mm:ss	MW				***Predaj v***	
				0				***aukcii***	
a	10	1 000	09:10:03	10				***10***	***MW***
b	20	300	09:15:27	30				***20***	***MW***
c	50	250	09:02:14	80				***50***	***MW***
b	30	200	09:05:52	110	***znížená***			***20***	***MW***
a	50	200	09:17:08	160	***prekroč.***			***0***	***MW***
d	30	150	09:08:03	190	***prekroč.***			***0***	***MW***
e	20	100	09:10:28	210	***prekroč.***			***0***	***MW***
e	20	90	09:16:34	230	***prekroč.***			***0***	***MW***
a	30	80	09:35:01	260	***prekroč.***			***0***	***MW***
b	110	70	09:49:58	370	***prekroč.***			***0***	***MW***
f	20	100	10:10:03		***vylúčená***	Zatvorenie brány			

Obr. 1: Denná tieňová aukcia

V tomto príklade je poplatok za predaj dennej rezervácie v aukcii určený na 200 EUR/MW. Dražiaca spoločnosť „a" dostane spolu 10 MW a musí zaplatiť 2 000 EUR, „b" dostane spolu 40 MW a musí zaplatiť 8 000 EUR – druhá ponuka dražiacej spoločnosti „b" je znížená, „c" dostane spolu 50 MW a musí zaplatiť 10 000 EUR.

Ak všetky doručené ponuky ponúkajú rovnakú cenu za MW za kapacity predávané v aukcii a celková požiadavka na rezerváciu kapacít je vyššia než dostupná kapacita predávaná v aukcii na rezerváciu, bude kapacita prideľovaná podľa princípu „prvý príde – prvý berie". Rozhodujúcim kritériom je časový údaj každej ponuky.

Zverejnenie a oznámenie výsledkov aukcie

MAVIR zverejňuje konečné výsledky postupu denných tieňových aukcií každý deň najneskôr do 12:45 v deň konania aukcie v systéme „KAPAR" takto:

a) Dátum a obdobie rezervácie,

b) Špecifikácia profilu a smeru,

c) Množstvo rezervovanej prenosovej kapacity pre Účastníka aukcie pre každú hodinu v MW,

d) Hodnota platby za kupovanú rezerváciu kapacity za každú hodinu v EUR/MW,

e) Identifikácia zmluvy o kapacite (CAI) spojená s Pridelenou kapacitou.

Sumárne výsledky (za každú hodinu a smer celková požadovaná kapacita, celková pridelená kapacita a Aukčná cena) budú zverejnené na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu najneskôr do 12:45 v deň konania aukcie.

Využívanie rezervovanej kapacity

Všeobecný prístup k sieti na využívanie rezervovanej (kúpenej) kapacity nespadá do rozsahu Pravidiel denných tieňových aukcií, pokiaľ nie je v nasledujúcich ustanoveniach uvedené inak.

SEPS, a.s. a MAVIR poskytnú prenosové služby podľa príslušných výsledkov aukcie v súlade s právnymi požiadavkami na prístup k sieti v každej regulačnej oblasti, s prípadným zákazom dovozu elektriny, a s platnými pravidlami trhu SEPS, a.s. a MAVIR.

Na základe rezervácie kapacity v priebehu dennej tieňovej aukcie sa SEPS, a.s. a MAVIR zaväzujú zabezpečiť prevádzkovú dostupnosť rezervovanej kapacity pre Účastníka aukcie výlučne na Prepojení s výnimkou prípadov *Vyššej moci* a/alebo neplánovaných sieťových podmienok.

ATC a kúpenú kapacitu je možné znížiť v prípade neplánovaných sieťových podmienok. V prípade zníženia kúpenej kapacity SEPS, a.s. a MAVIR úmerne znížia kúpenú kapacitu a Účastníkom aukcie úmerne vykompenzujú Aukčnú cenu okrem situácie *Vyššej moci.*

Využívanie rezervovaných prenosových kapacít v súlade s požiadavkami uvedenými v Pravidlách denných tieňových aukcií sa uskutoční doručením fixných harmonogramov spoločnostiam MAVIR a SEPS, a.s. v súlade s jednotlivými pravidlami národných trhov platnými v čase doručenia. Systém „m:n" /platí krížová nominácia umožňujúca nominovať paralelne na jednej hranici niekoľko harmonogramov s niekoľkými protistranami. Povinné je využívanie Identifikácie zmluvy o kapacite v rámci dokumentu s harmonogramom.

Prílohy pre nasledujúci deň musia byť prijaté spoločnosťou:

SEPS, a.s. - do 14.30.
MAVIR - podľa pravidiel na základe príslušného nariadenia platných Pravidiel trhu maďarskej elektrizačnej sústavy.

MAVIR a SEPS, a.s. porovnajú a spárujú doručené jednotlivé fixné harmonogramy. V prípade nesúhlasu sú v priebehu korekčného cyklu povolené úpravy harmonogramov. Modifikované harmonogramy musí dostať MAVIR a SEPS, a.s. do 15:30 v deň konania tieňovej aukcie. Po tomto termíne už nie sú úpravy povolené.

Využívanie rezervovaných prenosových kapacít z procesu denných tieňových aukcií vychádza z princípu „využi alebo stratíš". To znamená, že rezervované prenosové kapacity, ktoré fixné harmonogramy nevyužívajú, sa neodvolateľne vrátia spoločnostiam MAVIR a SEPS, a.s. K tomu dôjde s okamžitým účinkom po potvrdení fixných harmonogramov spoločnosťami MAVIR a SEPS, a.s. a v rozsahu v akom neboli rezervované prenosové

kapacity využívané. V tom prípade nie je možné uplatňovať nárok na žiadnu kompenzáciu v akejkoľvek forme.
Fyzickú prenosovú kapacitu, ktorá nebola pridelená v procese denných tieňových aukcií a fyzickú prenosovú kapacitu uvoľnenú z dôvodu, že rezervovaná prenosová kapacita pridelená v procese denných tieňových aukcií bola vrátená spoločnostiam MAVIR a SEPS, a.s., môžu MAVIR a SEPS, a.s. využívať naďalej.

Rezervovanú kapacitu môžu využívať iba účastníci trhu vrátane Účastníka aukcie, ak účastník(ci) trhu splní(ia) nevyhnutné podmienky využívania prenosovej siete platné pre MAVIR a SEPS, a.s. Nevyhnutné podmienky môže splniť jeden účastník trhu v spoločnostiach MAVIR a SEPS, a.s. alebo dvaja účastníci trhu (jeden splní nevyhnutné podmienky spoločnosti MAVIR, druhý splní nevyhnutné podmienky spoločnosti SEPS, a.s.).
Bezpodmienečne nevyhnutné predpoklady na využívanie elektrizačnej prenosovej sústavy spoločnosti SEPS, a.s.: platná a účinná Rámcová zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia, Zmluva o zúčtovaní odchýlok.

Bezpodmienečne nevyhnutné predpoklady na využívanie elektrizačnej prenosovej sústavy spoločnosti MAVIR: Platná a účinná zmluva o využívaní sústavy s MAVIR a platná a účinná zmluva o zúčtovaní podpísaná so spoločnosťou MAVIR (Účastník aukcie musí byť uznaný ako strana zodpovedajúca za zúčtovanie) alebo podpísaná a účinná členská zmluva o zúčtovaní so stranou zodpovednou za zúčtovanie v Maďarsku.

Platba určená v tieňovej aukcii pokrýva iba právo na rezerváciu kapacity v úzkych miestach. Poplatky za prenos ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov budú účtované nezávisle od platby Aukčnej ceny.

Prevod Rezervovaných kapacít

Rezerváciu kapacít kúpenú počas denných tieňových aukcií nie je možné previesť na iných účastníkov trhu.

Zúčtovanie, strata pridelenej kapacity a vylúčenie z účasti na postupoch denných tieňových aukcií

Platbu a zúčtovanie Aukčnej ceny zabezpečí MAVIR.
Výsledky denných tieňových aukcií sú finančne vyrovnané každý mesiac. MAVIR vystaví faktúru do 3 pracovných dní po uplynutí príslušného mesačného obdobia. MAVIR pošle vystavenú faktúru Účastníkovi aukcie poštou a jej kópiu faxom. Účastník aukcie pripíše fakturovanú čiastku na účet spoločnosti MAVIR uvedený na faktúre. Faktúra bude splatná do 8 pracovných dní od dátumu jej vystavenia.

V súlade s európskym a maďarským daňovým zákonom bude k platbe účtovaná daň z pridanej hodnoty uvedená oddelene na faktúre. Ak Účastník aukcie prihlási svoju registráciu na DPH v členskom štáte EÚ, bude použitá metóda „opačného zúčtovania" (Reverse charge mechanism), ktorú presadzuje EÚ. V tomto režime musí Účastník aukcie poskytnúť spoločnosti MAVIR svoje európske registračné číslo platiteľa DPH a je povinný

vyrovnať DPH na príslušnom národnom daňovom úrade. MAVIR má právo robiť úpravy platby z dôvodu zvýšenia alebo zavedenia daní, ciel atď..

Všetky bankové poplatky musí zaplatiť Účastník aukcie. Dátumom platby je dátum pripísania danej čiastky na určený účet spoločnosti MAVIR. Faktúry je potrebné zaplatiť najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatkov a bez zrážok a/alebo kompenzácií (prijatie platby na účet spoločnosti MAVIR).
V prípade vypršania takého časového limitu v deň, na ktorý pripadá štátny sviatok, v sobotu alebo v nedeľu, je platba splatná v nasledujúci pracovný deň.
Poplatky za prenos ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie, vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov budú účtované nezávisle od platby za manažment preťaženia.

V prípade omeškania platby má MAVIR právo účtovať platby z omeškania z dlžnej čiastky za každý začatý deň omeškania. Úroková sadzba z omeškania sa vypočítava denne na základe ročnej Efektívnej základnej sadzby MNB + 2 %. Efektívna základná sadzba je definovaná ako úroková sadzba Národnej banky Maďarska (Magyar Nemzeti Bank). Jej hodnotu určuje a zverejňuje (www.mnb.hu) Národná banka Maďarska (Magyar Nemzeti Bank).

Ak nedôjde k úhrade súhrnnej faktúry v posledný deň nasledujúceho mesiaca po mesiaci konania dennej tieňovej aukcie, SEPS a MAVIR budú vymáhať plnenie Zmluvy a Účastník aukcie stráca svoju rezervovanú kapacitu kúpenú v aukcii a bude sa zodpovedať v súlade so Všeobecnými ustanoveniami uvedenými v Kapitole B) týchto Pravidiel denných tieňových aukcií.

Adresa

Adresa Aukčnej kancelárie

prevádzkovanej spoločnosťou MAVIR prostredníctvom systému „KAPAR"

Prevádzkovatelia KAPAR
E-mail: zverejnený na internetovej stránke MAVIR
Tel: zverejnený na internetovej stránke MAVIR
Fax: zverejnený na internetovej stránke MAVIR

Príloha 1

Krátenie kapacity

V prípadoch Krátenia kapacity sa používa toto poradie priorít:

1. *Kapacita* ponúkaná pre dennú tieňovú *Aukciu*.
2. *Kapacita* prisľúbená a/alebo pridelená v dennej tieňovej *Aukcii*.

V rámci každej z vyššie uvedených skupín *Kapacít* sa bude používať úmerné krátenie kapacity.
Účastníci aukcie s *Pridelenou kapacitou* budú kompenzovaní takto:

Kompenzácia za Krátenie kapacity

Kompenzačná cena za Krátenie *Pridelenej kapacity* pre danú hodinu a smer sa určuje v súlade s týmto postupom:

Cena D = Aukčná cena (Hodina, Smer Dennej tieňovej aukcie)

V prípade Krátenia *Pridelenej kapacity* dostane každý *Účastník aukcie,* ktorého *Pridelená kapacita* bola krátená, kompenzáciu formou Ceny D (za kapacitu získanú v dennej tieňovej aukcii) za každú MW a každú hodinu *Kapacity,* ktorá nebola dostupná.

SEPS, a.s. a MAVIR budú okamžite informovať každého *Účastníka aukcie* s krátenou *Pridelenou kapacitou* o takomto prípade a do 5. kalendárneho dňa v nasledujúcom mesiaci mu MAVIR oznámi vyhodnotenie kompenzačnej čiastky.

SEPS, a.s. a MAVIR zaplatia Účastníkovi aukcie kompenzáciu vo vyhodnotenej a oznámenej čiastke na základe faktúry.

V prípade *Vyššej moci* nemá Účastník aukcie žiadne právo získať kompenzáciu.

Príloha 2

Registračný formulár
účasti na denných tieňových aukciách

Spoločnosť:	
Meno zástupcu:	
Bytom:	
Sídlo manažmentu, ktorý robí podstatné rozhodnutia:	
Hlavné miesto plnenia:	
Korešpondenčná adresa:	
Obchodné č./IČO:	
IČ DPH:	
EÚ IČ DPH:	
Banka:	
Č. účtu: (IBAN)	EUR: HUF:
Názov BRP a EIC-kód:	
Kontaktná osoba:	
Meno:	
Telefón:	
Fax:	
Email:	
Cezhraničné územie:	
	↑..... –Maďarsko
	↑.....–Maďarsko
	↑.....–Maďarsko
	↑.....–Maďarsko

Poznámka: Vyplnenie všetkých riadkov tabuľky je povinné!

Ak vyššie uvedená spoločnosť nemá registračné číslo pre DPH v EÚ, keďže jej domovskou krajinou nie je členský štát EÚ, má oprávnenie priložiť k vyplnenému Registračnému formuláru certifikát o sídle vydaný národným daňovým úradom a poslať ho spoločnosti MAVIR ZRt. V takom prípade bude registrácia platná iba s certifikátom o sídle.

Doručením platne podpísaného Registračného formulára vyhlasuje spoločnosť identifikovaná vo vyššie uvedenej tabuľke (ďalej len Účastník aukcie), že úplne a komplexne pozná Pravidlá denných tieňových aukcií týkajúce sa vyššie uvedeného cezhraničného územia zverejnené na internetovej stránke MAVIR ZRt. www.mavir.hu, a že ich akceptuje právne záväzným a neodvolateľným spôsobom. A rovnako, že spĺňa všeobecné požiadavky účasti na postupoch denných tieňových aukcií na špecifikovanom cezhraničnom území.

Účastník aukcie akceptuje skutočnosť, že denné tieňové aukcie sa konajú prostredníctvom internetového systému KAPAR a primerane sa systém KAPAR využíva aj na komunikáciu výsledkov aukcií a špecifikáciu práv na získanie pridelenej získanej kapacity. Preto je pristúpenie k Systému aukcie na kapacitu (KAPAR) základnou požiadavkou účasti na aukčných postupoch. O prístup k systému KAPAR sa žiada a upravuje stiahnutím „Formuláru žiadosti používateľa na nastavenie/úpravu" z internetovej stránky MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company a jeho zaslaním prevádzkovateľovi systému KAPAR, pričom tento formulár je prílohou Prevádzkových pravidiel systému KAPAR.

Potvrdenie Registračného formulára spoločnosťou MAVIR ZRt. v konaní na podpísanie Registračného formulára Účastníkom aukcie tvorí zmluvu uzatvorenú medzi spoločnosťou MAVIR ZRt. a Účastníkom aukcie týkajúcu sa účasti na dennej tieňovej aukcii vzhľadom na určené cezhraničné územie. Zmluvné podmienky aj práva a povinnosti strán sú definované v Pravidlách denných tieňových aukcií pre denné tieňové aukcie kapacít na určenom cezhraničnom území a v príslušnej kapitole Obchodného zákonníka MAVIR o zmluve na využívanie cezhraničnej kapacity. Pravidlá denných tieňových aukcií tvoria prílohu prevládajúceho Obchodného zákonníka maďarskej elektrizačnej sústavy.

Vyššie uvedená zmluva nadobúda platnosť v deň registrácie Účastníka aukcie spoločnosťou MAVIR. MAVIR ZRt. registruje Účastníka aukcie spolu s potvrdením registrácie. Táto registrácia oprávňuje Účastníka aukcie na účasť na Denných tieňových aukciách týkajúcich sa vyššie určeného cezhraničného územia(í) od dátumu registrácie. Registrácia je platná až do stiahnutia zo strany spoločnosti MAVIR. Stiahnutie registrácie znamená automatické ukončenie zmluvy.

V prípade odmietnutia je MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company povinná písomne informovať žiadateľa (Účastníka aukcie) spolu s vysvetlením rozhodnutia.

Účastník aukcie je povinný okamžite informovať MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company o akýchkoľvek zmenách údajov požadovaných pri vypĺňaní registračného formulára a o akýchkoľvek zmenách jeho adekvátnosti v súvislosti s požiadavkami na účasť na procese aukcie vzhľadom na určené cezhraničné územie.

Aukčný subjekt vyhlasuje, že Registračný formulár obsahuje úplné a pravdivé informácie.

Dátum:

_____

Podpis

MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company, ako prevádzkovateľ Denných tieňových aukcií, schvaľuje vyššie uvedený registračný formulár a registruje týmto uzatvorenú zmluvu medzi MAVIR ZRt. a Účastníkom aukcie pod registračným číslom: ……../20……-HKL

Dátum:

_____

Podpis

PRÍLOHA E

Pravidla denních stínových aukcí na rezervaci kapacit týkajících se hranice přenosu mezi ČEPS a SEPS (dále jen „Pravidla CZ-SK“)

Definice

Aukční cena – cena v EUR/MW, kterou zaplatí účastník aukce za přidělenou kapacitu
ATC - Volná obchodovatelná přenosová kapacita nabízená v procesu denních stínových aukcí
ČEPS – ČEPS, a.s. se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, Česká republika
EIC kód - Identifikační kód umožňující jednoznačnou identifikaci účastníků trhu s elektřinou v rámci členských zemí ENTSO-E (asociace European Network of Transmission System Operators for Electricity).
D – obchodní den, pro který se přiděluje kapacita
Damas Energy – programové vybavení ČEPS pro organizaci a zajištění stínových aukcí
Krácení – snížení denní přidělené kapacity dle těchto Pravidel CZ-SK.
Nabídka – je nabídka účastníka aukce na nákup kapacity předložené v souladu s Pravidly CZ-SK. Nabídka se skládá ze dvou hodnot: kapacita v MW a nabídková cena v EUR/MW
Nabídková cena – nejvyšší cena v EUR, kterou je účastník aukce ochotný zaplatit za jednu MW.
Nařízení EU – Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou a o zrušení nařízení (ES) č. 1228/2003.
Pracovní den - Kalendářní den mimo sobotu, neděli a státní a ostatní svátky ve smyslu zákona č. 245/2000 Sb. o ostatních svátcích, o významných dnech a o dnech pracovního klidu, v platném znění.
Propojení trhu CZ-SK-HU - implicitní aukce v D-1 v česko-slovensko-maďarské obchodní oblasti.
Přidělená kapacita - Přenosová kapacita přidělená dle Pravidel CZ-SK v rámci stínové aukce.
Rozpojení – situace, kdy není možné pro konkrétní den přidělit dostupnou přenosovou kapacitu prostřednictvím běžného postupu propojení trhů v CZ-SK-HU.
SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., společnost se sídlem Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, Slovenská republika
Stínová aukce – řešení pro případ Rozpojení, kdy je ATC profilu CZ-SK na denní bázi přidělená formou explicitní aukce.
Účastník aukce – osoba nebo subjekt zúčastňující se denních stínových aukcí a dodržující Pravidla CZ-SK

Článek I.
Všeobecná pravidla stínových aukcí na hranici ČEPS – SEPS

V případě Rozpojení se jako záložní řešení pro přidělení přeshraniční kapacity na profilu CZ-SK bude konat denní explicitní aukce přenosových kapacit v souladu s těmito Pravidly CZ-SK, tj. přenosová kapacita bude přidělena prostřednictvím této Stínové aukce. Pravidla CZ-SK jsou definována v souladu s příslušnými evropskými a národními právními předpisy, zejména s Nařízením EU.
Stínová aukce je organizovaná každý kalendářní den na následující kalendářní den (den dodání) společností ČEPS v průběhu Propojení trhů CZ-SK-HU, ale její vyhodnocení proběhne pouze v případě Rozpojení.
SEPS plně akceptuje výsledky jednotlivých Stínových aukcí organizovaných ČEPS dle těchto Pravidel CZ-SK.

Výjimečné okolnosti, tj. např. vážná porucha IT systémů anebo zařízení používaných pro Stínové aukce - mohou být důvodem změny, zrušení anebo pozastavení aukce. V případě výjimečných okolností o nich bude ČEPS informovat Účastníky aukce e-mailem. Současně bude tato informace zveřejněna na nástěnce Damas Energy. V případě zrušení Stínové aukce z důvodu výjimečných okolností se všechny již vložené nabídky považují za neplatné.
Každé přidělení kapacity v denní Stínové aukci je samostatným sjednáním smlouvy o rezervaci denní kapacity mezi ČEPS na jedné straně a Účastníkem aukce na straně druhé (dále jen „Smlouva“). S rezervací kapacity se Účastník aukce zavazuje uhradit Aukční cenu v souladu s těmito Pravidly CZ-SK.
Pokud Účastník aukce včas nesplní anebo pouze částečně splní jakoukoli povinnost vyplývající ze Smlouvy, především pak pokud Účastník aukce nezaplatí úplnou Aukční cenu v časových limitech uvedených v těchto Pravidlech CZ-SK, má ČEPS právo buď vymáhat plnění Smlouvy a Účastník aukce je povinen uhradit Aukční cenu, úroky, poplatky a další výdaje, a to včetně poplatků za zastupování, které vyplývají z vymáhání plnění Smlouvy anebo od Smlouvy odstoupit, v takovém případě je Účastník aukce povinen uhradit ČEPS vzniklou škodu vyplývající z odstoupení od Smlouvy.
ČEPS si ve spolupráci se SEPS vyhrazuje právo změnit časové uzávěrky v rámci obchodního dne v opodstatněných případech především v případě technických problémů. O těchto změnách budou Účastníci aukce informováni e-mailem.
K účasti v denních Stínových aukcích musí Účastníci aukce splnit požadavky uvedené v těchto Pravidlech CZ-SK a současně v dokumentu „Pravidla provozu Damas Energy“, který je zveřejněn na internetové stránce ČEPS (www.ceps.cz). Pokud Účastník aukce nedodrží tato Pravidla CZ-SK, je ČEPS oprávněn mu zakázat dále se účastnit denní Stínové aukce po dobu až 12 měsíců od vyslovení tohoto zákazu. Účastník aukce je povinen se zaregistrovat pro přístup do Damas Energy doručením registračního formuláře, který je zveřejněn na internetové stránce ČEPS. Po kontrole registračního formuláře informuje ČEPS Účastníka aukce o zaregistrování nebo v případě vad požádá o doručení nového registračního formuláře. Účastníci aukce musí také splňovat pravidla pro využívání přidělené kapacity.

Článek II.
Zveřejnění ATC

Společnosti ČEPS a SEPS určí ATC transparentním a nediskriminačním způsobem. Denní ATC zveřejňuje ČEPS prostřednictvím Damas Energy nejpozději v 10:30 D-1.

Článek III.
Nabídky do denní stínové aukce

Nabídky se vkládají do Damas Energy. Detailní popis principu podávání Nabídek je popsán v dokumentu „Pravidla provozu Damas Energy“.
Každý Účastník aukce může vložit Nabídku do denní Stínové aukce pro dny D až D+29. Je možné podat maximálně 10 Nabídek pro jeden směr hranice a jeden obchodní den.
Každá Nabídka do denní Stínové aukce musí obsahovat:

- Identifikace účastníka trhu
- Specifikaci směru hranice
- Obchodní den
- Pro každou obchodní hodinu dne požadovanou kapacitu v MW (s přesností na celé MW)
- Cena v EUR/MW (s přesností na maximálně dvě desetinná místa)

Po vložení Nabídky dostane Účastník aukce potvrzení o přijetí Nabídky. V případě chybného zadání bude Nabídka odmítnuta a Účastník aukce bude informován o důvodu odmítnutí. Účastník aukce je oprávněn vložené Nabídky měnit do uzávěrky pro zadávání Nabídek do denních Stínových aukcí. Pro den D je uzávěrka v 12:35 D-1. Jakákoli změna Nabídky je také

změnou časové známky jejího přijetí. Po uzávěrce zadávání Nabídek do denních Stínových aukcí není možné zakládat nové Nabídky ani stávající jakkoli upravovat.

Článek IV.
Vyhodnocení denní Stínové aukce

V průběhu běžného provozu Propojení trhů CZ-SK-HU se nebudou Nabídky do denní Stínové aukce vyhodnocovat.
O nastalých technických problémech anebo jiných neobvyklých situacích v rámci Propojení trhů CZ-SK-HU budou Účastníci aukce informováni organizátory trhu s elektřinou před oznámením Rozpojení.
V nutnosti bude Rozpojení vyhlášeno ČEPS a proběhne vyhodnocení denní Stínové aukce. Účastníci aukce budou o Rozpojení informováni zprávou na nástěnce Damas Energy a e-mailem.
Po uzávěrce pro zadávání Nabídek do denní Stínové aukce jsou pro vyhodnocení všechny přijaté Nabídky seřazeny dle ceny. V případě dvou nebo více Nabídek se shodnou Nabídkovou cenou je rozhodujícím kritériem časová známka přijetí Nabídky.
Nabídky do denní Stínové aukce jsou akceptovány v tomto pořadí až do vyčerpání ATC. Poslední akceptovaná Nabídka může být krácena, tak aby nedošlo k překročení ATC.
Pokud je celkové množství kapacity požadované Účastníky aukce nižší nebo rovno denní ATC, je Aukční cena nulová a každá přijatá Nabídka je akceptována.
Pokud je celkové množství požadované kapacity vyšší než denní ATC, bude Aukční cena určena dle akceptované Nabídky s nejnižší Nabídkovou cenou (Aukční cena). Tuto Aukční cenu zaplatí všichni Účastníci aukce, kteří získali v denní Stínové aukci kapacitu.
ČEPS zveřejňuje v Damas Energy jednotlivým Účastníkům aukce výsledky denních Stínových aukcí nejpozději do 12:45 D-1.
Vyhlášené výsledky obsahují následující informace:

- Obchodní den
- Specifikaci směru hranice
- Množství přidělené kapacity pro každou obchodní hodinu v MW
- Cenu za přidělenou kapacitu pro každou obchodní hodinu v EUR/MW
- Identifikační číslo kapacitního práva (CAI)

Oznámením výsledku aukce získá Účastník aukce přidělenou kapacitu v souladu s vyhlášenými výsledky Stínové aukce s výjimkou vyšší moci a krácení přidělené kapacity. ČEPS a SEPS garantují přidělenou kapacitu. Na základě vyhlášených výsledků denní Stínové aukce je Účastník aukce povinen uhradit Aukční cenu za přidělenou kapacitu.
Převod přidělené kapacity získané v průběhu denních Stínových aukcí není možný.

Článek V.
Využití přidělené kapacity

Účastník aukce a jeho protistrana na druhé straně hranice musí jako nevyhnutelný předpoklad pro využití Přidělené kapacity uzavřít smlouvu o přeshraničním přenosu s příslušnými provozovateli přenosových soustav. Na straně ČEPS sjednávání přeshraničního přenosu elektřiny s využitím Přidělené kapacity probíhá na základě Rámcové dohody o přeshraničních přenosech elektřiny prostřednictvím přenosové soustavy ČR. Na straně SEPS sjednávání přeshraničního přenosu elektřiny s využitím Přidělené kapacity probíhá na základě Rámcovej zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia.
Kapacita je přidělována na principu „Use It or Lose It“. Pokud nedojde k jejímu využití sjednáním přeshraničního přenosu do 14:30 D-1 v souladu s předchozím odstavcem, je vrácena zpět bez náhrady a následně v návaznosti na aktuální provozní situaci nabízena ČEPS a SEPS v dalších fázích alokace přeshraničních kapacit.

Článek VI.

Zúčtování denních Stínových aukcí

Vyúčtování a vystavení daňových dokladů bude provedeno ČEPS jedním daňovým dokladem za všechnu přidělenou kapacitu v předchozím měsíci do 5 kalendářních dnů po jeho skončení. Fakturace se provádí pouze za ty kalendářní měsíce, ve kterých dojde k přidělení kapacity Účastníkovi aukce.
Ceny za přidělenou kapacitu jsou uváděny bez DPH. DPH bude vypořádána v souladu s platnou legislativou EU. Sazba DPH bude fakturována ve výši stanovené zákonem č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty (dále jen „zákon o DPH“), ve znění platném v den, kdy vznikla povinnost přiznat daň.
Za den uskutečnění zdanitelného plnění se stanoví, v souladu se zákonem o DPH, poslední kalendářní den měsíce, za který je vyúčtování prováděno.
Zaokrouhlování DPH na daňovém dokladu se řídí zákonem o DPH.
Fakturovaná částka bude hrazena bezhotovostním převodem příslušné částky v EUR na účet: 107-0091100217/0100 (IBAN CZ8 0100 0001 0700 9110 0217).
Splatnost daňového dokladu je 10 (deset) kalendářních dnů ode dne jeho doručení.
Daňové doklady jsou vystavovány v souladu se zákonem o DPH a musí mít náležitosti daňového dokladu dle zákona o DPH doplněné o:

a. podpis oprávněné osoby a razítko fakturující smluvní strany,
b. číslo bankovního účtu fakturující smluvní strany, které musí být shodné s číslem bankovního účtu uvedeným v Pravidlech CZ-SK a zároveň musí být zveřejněno správcem daně dle zákona o DPH nebo oznámeno písemně s podpisem oprávněné osoby a doručeno druhé smluvní straně nejpozději s doručením daňového dokladu a zároveň musí být zveřejněno správcem daně dle zákona o DPH.

Předání daňových dokladů bude probíhat elektronickou formou, daňový doklad ve formě pdf dokumentu se všemi náležitostmi dle bodů a) a b) tohoto článku nebo daňový doklad ve formě pdf dokumentu se zaručeným elektronickým podpisem. Každý daňový doklad s přílohou tvoří jeden dokument ve formátu pdf.
Daňové doklady ze strany ČEPS budou odesílány z e-mailové adresy: faktury@ceps.cz.
Daňové doklady ze strany Účastníka aukce budou odesílány z e-mailové adresy definované v jeho registračním formuláři.
Účastník aukce je oprávněn vrátit daňový doklad přede dnem splatnosti bez zaplacení, pokud daňový doklad nemá všechny povinné náležitosti v souladu se zákony o dani z přidané hodnoty ČR a s Pravidly CZ-SK nebo má jiné vady v obsahu, s uvedením důvodu vrácení. ČEPS je povinna podle povahy vad daňový doklad opravit nebo nově vyhotovit. Oprávněným vrácením daňového dokladu přestává běžet původní lhůta splatnosti. Nová lhůta splatnosti běží znovu ode dne, kdy je Účastníkovi aukce doručen opravený nebo nově vyhotovený daňový doklad.
Připadá-li datum splatnosti daňového dokladu na den pracovního volna nebo den pracovního klidu nebo státní svátek, je dnem splatnosti první následující Pracovní den.
Stane-li se Účastník aukce nespolehlivým plátcem na základě rozhodnutí dle § 106a zákona o DPH, je povinen neprodleně, nejpozději však do následujícího pracovního dne ode dne nabytí právní moci tohoto rozhodnutí, o tomto informovat ČEPS. Současně s písemným oznámením dle tohoto bodu zašle Účastník aukce oznámení také elektronicky na e-mailovou adresu: faktury@ceps.cz.
Je-li Účastník aukce ke dni poskytnutí zdanitelného plnění veden jako nespolehlivý plátce nebo stane-li se nespolehlivým plátcem před zaplacením daňového dokladu vystaveného ČEPS dle tohoto článku nebo v případě jakýchkoli pochybností, je-li Účastník aukce nespolehlivým plátcem dle zákona o DPH, je příjemce zdanitelného plnění oprávněn část finančního plnění podle daňového dokladu odpovídající dani z přidané hodnoty uhradit přímo na účet příslušného správce daně v souladu s ustanovením § 109a zákona o DPH. O tuto část bude sníženo celkové finanční plnění podle daňového dokladu.

Článek VII.
Smluvní úrok z prodlení

V případě prodlení s úhradou platby vzniká povinnost zaplatit úrok z prodlení z dlužné částky včetně DPH ve fixní výši (3M EURIBOR + 2 % p.a.)., jehož výše se stanovuje vždy první pracovní den každého kalendářního měsíce roku s platností na období příslušného kalendářního měsíce.
O prodlení se zaplacením daňového dokladu se nejedná, pokud nejpozději v poslední den jeho splatnosti byla platba odepsána z účtu Účastníka aukce.
Úrok z prodlení ve smyslu ustanovení tohoto článku je splatný do 21 (dvaceti jedna) dnů ode dne doručení daňového dokladu s jeho vyúčtováním Účastníkovi aukce.

Článek VIII.
Reklamace/Náhrada škody

Reklamace Stínových aukcí se doručuje výhradně v písemné formě a musí obsahovat kromě popisu předmětu reklamace také podklady prokazující předmět reklamace.
ČEPS ani SEPS neodpovídá za škodu v případech, kdy tak stanoví obecně závazné právní předpisy, zejména v případě, kdy je nedodržení příslušné povinnosti zapříčiněno existencí okolností vylučujících odpovědnost. Za okolnost vylučující odpovědnost je považována taková mimořádná a neodvratitelná událost, která nastala nezávisle na vůli povinné strany a brání jí v plnění těchto Pravidel CZ-SK, jestliže nelze rozumně předpokládat, že by tuto překážku nebo její následky tato strana odvrátila nebo překonala. ČEPS a Účastník aukce se navzájem neprodleně písemně informují o tom, že nastala některá z okolností vylučujících odpovědnost.
Z rozsahu náhrady veškerých škod, vzniklých jako důsledek jednoho či více porušení povinností vyplývajících z těchto Pravidel CZ-SK, je vyloučen ušlý zisk s výjimkou jejich porušení způsobených úmyslně nebo hrubou nedbalostí.
ČEPS neodpovídá za přenos dat elektronickou cestou mezi Účastníkem aukce a serverem ČEPS, na kterém je provozována aplikace Damas Energy. Pokud z důvodu jakékoliv poruchy přenosu dat mezi zařízením Účastníka aukce a serverem ČEPS nedošlo ke sjednání Smlouvy, nezakládá taková situace žádný nárok na náhradu škody či jiné plnění Účastníkovi aukce a/nebo jiné třetí osobě.

Článek IX.
Krácení kapacit

V případě neočekávaných podmínek v síti, respektive v případě havárie, může dojít ke krácení přidělených kapacit pro den D všem Účastníkům aukce ve stejném poměru.
O krácení kapacit bude ČEPS ve spolupráci se SEPS informovat Účastníky aukce neprodleně e-mailem.
V případě krácení přidělené kapacity dostane Účastník aukce kompenzaci formou ceny za každou MW a každou hodinu kapacity, která byla předmětem krácení. Kompenzační cena je v případě krácení přidělené kapacity pro danou hodinu a směr hranice rovna Aukční ceně.
ČEPS bude Účastníka aukce informovat o výši kompenzační částky.
ČEPS zaplatí Účastníkovi aukce kompenzaci na základě zaslané faktury.
V případě Vyšší moci nemá Účastník aukce žádné právo získat kompenzaci.

Článek X.
Ostatní

Pravidla CZ-SK jsou zveřejněná na internetových stránkách ČEPS a SEPS (www.sepsas.sk). Pravidla CZ-SK mohou být ze strany ČEPS ve spolupráci se SEPS jednostranně průběžně aktualizovány. ČEPS a SEPS informují Účastníky aukce o změnách prostřednictvím elektronické komunikace, alespoň 30 kalendářních dnů před jejich plánovanou účinností. Účastník aukce má právo neakceptovat změny a v takovém případě má právo do 15 kalendářních dnů ode dne doručení informace uvedené v předchozí větě písemně odstoupit od těchto Pravidel CZ-SK. Odstoupením v tomto smyslu nebudou co do platnosti a účinnosti dotčeny dříve uzavřené jednotlivé Smlouvy. V případě, že Účastník aukce nevyužije tohoto svého práva na odstoupení,

považují se tato nová Pravidla CZ-SK za akceptovaná Účastníkem aukce k datu nabytí jejich účinnosti a jako taková se pro něj stávají závazná.

Kontaktní osoby ČEPS pro potřeby zajištění Stínových aukcí:

a) Pro záležitosti obchodní a smluvní:

Zdeněk Doležel Tel:+420/211044737 Fax:+420/211044401 e-mail:dolezel@ceps.cz
Vladislav Kalaš Tel:+420/211044502 Fax:+420/211044401 e-mail:kalas@ceps.cz
Michal Puchel Tel:+420/211044779 Fax:+420/211044401 e-mail:puchel@ceps.cz

b) Pro záležitosti provozu Damas Energy:

Martin Tomaschko Tel:+420/211044732 Fax:+420/211044545 e-mail:tomaschko@ceps.cz
Václav Tomášek Tel:+420/211044812 Fax:+420/211044545 e-mail:tomasek@ceps.cz
Vladislav Kalaš Tel:+420/211044502 Fax:+420/211044545 e-mail:kalas@ceps.cz
Martin Čech Tel:+420/211044504 Fax:+420/211044545 e-mail:cech@ceps.cz
Markéta Růžičková Tel:+420/211044404 Fax:+420/211044545 e-mail:ruzickova@ceps.cz
Pohotovostní spojení: Tel:+420/211044507 Fax:+420/211044545 e-mail:helpdesk.trade@ceps.cz mobilní telefon: +420/724601301

Tato Pravidla CZ-SK se řídí právním řádem České republiky.
Tato Pravidla CZ-SK nabývají platnosti dnem jejich zveřejnění a účinnosti pro obchodní den 1.3.2014.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28. 11. 2014 listom č. PS/2014/018422 zo dňa 28. 11. 2014 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 31363/2014/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „návrh na zmenu prevádzkového poriadku“) Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 28. 11. 2014 sa začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia zmeny rozhodnutia č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014.

Návrh na zmenu prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu podľa § 15 ods. 6 v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“).

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

Účastník konania návrh zmeny prevádzkového poriadku predložil z dôvodu zapracovania zmien vyvolaných aplikačnou praxou, zapracovania aktualizovaných pravidiel aukcií na prideľovanie cezhraničných kapacít a zavedenia podpornej služby TRV15MIN- a TRV15MIN+ od 1. januára 2015.

Úrad akceptoval v prevádzkovom poriadku účastníkom konania navrhované zmeny ustanovení týkajúcich sa obchodných podmienok k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy, prenosu elektriny cez spojovacie vedenia, stanoviska o vydanie osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia, pravidiel koordinovaných aukcií a zariadení poskytujúcich podporné služby a ich zosúladenie s dokumentom Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy.

Z dôvodu prehľadnosti rozhodnutia a rozsahu zmien sa doterajšie znenie prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy nahrádza v úplnom znení.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovelo v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení vyhlášky č. 423/2013 Z. z., dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho zmenu, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Ing. Jaroslav Ranto
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky

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